

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

СХЕМА И ПРОГРАММА РАЗВИТИЯ  
ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ СИСТЕМ РОССИИ  
НА 2023–2028 ГОДЫ

РЕСПУБЛИКИ АДЫГЕЯ И КРАСНОДАРСКОГО КРАЯ

КНИГА 2

КРАСНОДАРСКИЙ КРАЙ

## СОДЕРЖАНИЕ

ВВЕДЕНИЕ .....	8
1 Описание энергосистемы .....	9
1.1 Основные внешние электрические связи энергосистемы Республики Адыгея и Краснодарского края.....	9
1.2 Перечень основных существующих крупных потребителей электрической энергии .....	9
1.3 Фактическая установленная мощность электрических станций, структура генерирующих мощностей .....	10
1.4 Факторный анализ динамики потребления электрической энергии и мощности за ретроспективный период на 5 лет.....	11
1.5 Фактические вводы, демонтажи, реконструкции ЛЭП и трансформаторов 110 кВ и выше в ретроспективном периоде на 5 лет.....	14
2 Особенности и проблемы текущего состояния электроэнергетики .....	23
2.1 Описание энергорайонов, характеризующихся рисками ввода графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) .....	23
2.1.1 Краснодарский энергоузел .....	23
2.1.2 Тимашевский энергоузел.....	27
2.1.3 Усть-Лабинский энергоузел .....	29
2.1.4 Контролируемое сечение «Юго-Запад» .....	31
2.1.5 Красноармейский энергоузел.....	33
2.1.6 Транзит ВЛ 110 кВ Афи́пская – Северская – Ильская – Холмская – Абинская – Крымская тяговая.....	35
2.1.7 Тихорецкий энергоузел.....	37
2.1.8 Армавирский энергоузел .....	39
2.1.9 Лабинский энергоузел.....	42
2.2 Предложения сетевых организаций по уточнению перечня мероприятий по развитию электрических сетей 110 (150) кВ, содержащихся в базовом варианте согласованных АО «СО ЕЭС» редакций схем и программ развития электроэнергетики субъектов РФ и направленных на исключение рисков ввода графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) .....	44
2.2.1 Предложения по увеличению трансформаторной мощности подстанций 110 кВ.....	44
2.2.2 Предложения по строительству и(или) реконструкции электросетевых объектов 110 кВ, в том числе являющихся альтернативными к развитию сети 35 кВ и ниже .....	103
2.2.3 Предложения по реализации мероприятий, направленных на снижение недоотпуска электрической энергии потребителям.....	107
2.3 Описание мероприятий по развитию электрических сетей 110 кВ и выше, содержащихся в утвержденных СиПР ЕЭС России на 2022– 2028 годы и базовом варианте согласованных АО «СО ЕЭС» редакций схем и программ развития электроэнергетики субъектов РФ, по которым отсутствуют предложения сетевых организаций, направленные на уточнение параметров мероприятия .....	119

2.3.1	Перечень мероприятий по развитию электрических сетей 220 кВ и выше.....	119
2.3.2	Перечень мероприятий по развитию электрических сетей 110 (150) кВ.....	119
2.3.3	Перечень мероприятий, предусмотренных в рамках реализуемых и перспективных проектов по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше, выполнение которых необходимо для обеспечения технической возможности технологического присоединения объектов по производству электрической энергии и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным собственникам, к электрическим сетям.....	162
2.4	Описание энергорайонов, в которых возможно возникновение непокрываемого дефицита мощности.....	163
3	Основные направления развития электроэнергетики на 2023–2028 годы.....	166
3.1	Перечень основных инвестиционных проектов, реализуемых в Краснодарском крае и учитываемых при разработке среднесрочного прогноза потребления электрической энергии и мощности.....	166
3.2	Прогноз потребления электрической энергии.....	168
3.3	Прогноз потребления электрической мощности.....	169
3.4	Основные объемы и структура вывода из эксплуатации, ввода мощности, модернизации генерирующего оборудования.....	171
4	Предложения по развитию электрических сетей на 2023–2028 годы.....	174
4.1	Мероприятия, направленные на исключение существующих рисков ввода графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) в электрической сети 110 кВ и выше.....	174
4.2	Перечень реализуемых и перспективных проектов по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше, выполнение которых необходимо для обеспечения технической возможности технологического присоединения объектов по производству электрической энергии и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным собственникам, к электрическим сетям на территории Краснодарского края.....	177
4.3	Мероприятия по развитию электрических сетей 110 кВ и выше, содержащиеся в утвержденных СиПР ЕЭС России на 2022–2028 годы и базовом варианте согласованных АО «СО ЕЭС» редакций схем и программ развития электроэнергетики субъектов РФ, по которым отсутствуют предложения сетевых организаций, направленные на уточнение параметров мероприятия.....	184
4.4	Перечень обоснованных предложений сетевых организаций по уточнению мероприятий по развитию электрических сетей 110 (150) кВ, содержащихся в базовом варианте согласованных АО «СО ЕЭС» редакций схем и программ развития электроэнергетики субъектов РФ и направленных на исключение рисков ввода графиков	

аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) .....	189
4.5 Мероприятия по развитию электрических сетей 110 кВ и выше для исключения непокрываемого дефицита мощности .....	195
5 Техничко-экономическое сравнение вариантов развития электрической сети...	197
6 Перечень реализуемых и перспективных проектов по развитию электрических сетей и укрупненные капитальные вложения в их реализацию.....	198
ЗАКЛЮЧЕНИЕ.....	199
СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ИСТОЧНИКОВ .....	200
ПРИЛОЖЕНИЕ А Перечень электростанций, действующих и планируемых к сооружению, расширению, модернизации и выводу из эксплуатации.....	201
ПРИЛОЖЕНИЕ Б Перечень реализуемых и перспективных проектов по развитию электрической сети 110 кВ и выше, выполнение которых необходимо для обеспечения потребления электрической энергии (мощности), а также обеспечения надежного электроснабжения и качества электрической энергии.....	207
ПРИЛОЖЕНИЕ В Реестр ТУ на ТП, учтенных при анализе перспективной загрузки центров питания 110 (150) кВ и выше с указанием реквизитов по каждому ТУ на ТП.....	235



## ПЕРЕЧЕНЬ СОКРАЩЕНИЙ И ОБОЗНАЧЕНИЙ

В настоящих материалах применяют следующие сокращения и обозначения:

АВР	—	автоматический ввод резерва
АДН	—	аварийно допустимое напряжение
АДТН	—	аварийно допустимая токовая нагрузка
АОПО	—	автоматика ограничения перегрузки оборудования
АПВ	—	автоматическое повторное включение
АТ	—	автотрансформатор
АТГ	—	автотрансформаторная группа
АУВ	—	автоматика управления выключателем
АЧР	—	автоматическая частотная разгрузка
АЭС	—	атомная электростанция
БСК	—	батарея статических конденсаторов
ВЛ	—	воздушная линия электропередачи
ВМ; МВ	—	масляный выключатель
ВН	—	высокое напряжение
ВО; ОВ	—	обходной выключатель
ВЧЗ	—	высокочастотный заградитель
ВЭС	—	ветроэлектрическая станция
ГАО	—	график аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности)
ГВО	—	график временного отключения потребления
ГПП	—	главная понизительная подстанция
ГРЭС	—	государственная районная электростанция
ГТУ	—	газотурбинная установка
ГТЭС	—	газотурбинная электростанция
ГЭС	—	гидроэлектростанция
ДДТН	—	длительно допустимая токовая нагрузка
ДЗ	—	дистанционная защита
ДЗЛ	—	дифференциальная защита линии
ДЗШ	—	дифференциальная защита шин
ДФЗ	—	дифференциально-фазная защита
ЕЭС	—	Единая энергетическая система
ЗРУ	—	закрытое распределительное устройство
ИП	—	инвестиционный проект
ИТС	—	индекс технического состояния
КВЛ	—	кабельно-воздушная линия электропередачи
КЗ	—	короткое замыкание
КЛ	—	кабельная линия электропередачи
КРУН	—	комплектное распределительное устройство для наружной установки
КРУЭ	—	комплектное распределительное устройство с элегазовой изоляцией
КС	—	контролируемое сечение

летний режим максимальных нагрузок при ТНВ +35 °С; ПЭВТ	–	летний режим максимальных нагрузок (период экстремально высоких температур) – при температуре наружного воздуха территориальной энергосистемы, в которой размещается ЛЭП, электросетевое или генерирующее оборудование, средневзвешенной по потреблению электрической мощности энергорайонов, для которых в правилах строительной климатологии приведены температуры воздуха для теплого периода года с обеспеченностью 0,98, с округлением в большую сторону до значения, кратного 5 °С – плюс 35 °С
ЛР	–	линейный разъединитель
ЛЭП	–	линия электропередачи
МДП	–	максимально допустимый переток активной мощности
Минэкономразвития России	–	Министерство экономического развития Российской Федерации
Минэнерго России	–	Министерство энергетики Российской Федерации
МТЗ	–	максимальная токовая защита
МФТО	–	междуфазная токовая отсечка
МЭС	–	магистральные электрические сети
н/д	–	нет данных
НДС	–	налог на добавленную стоимость
НПЗ	–	нефтеперерабатывающий завод
НПС	–	нефтеперекачивающая станция
ОАПВ	–	однофазное автоматическое повторное включение
ОН	–	отключение нагрузки
ОРУ	–	открытое распределительное устройство
ПА	–	противоаварийная автоматика
ПАР	–	послеаварийный режим
ПГУ	–	парогазовая установка
ПС	–	(электрическая) подстанция
РДУ	–	диспетчерский центр системного оператора – региональное диспетчерское управление
РЗА	–	релейная защита и автоматика
РП	–	(электрический) распределительный пункт
РПН	–	устройство регулирования напряжения силового трансформатора под нагрузкой
РУ	–	(электрическое) распределительное устройство
САОН	–	специальная автоматика отключения нагрузки
СВ	–	секционный выключатель
СиПР	–	Схема и программа развития / Схема и программа развития электроэнергетики / Схема и программа перспективного развития электроэнергетики / Программа перспективного развития электроэнергетики. Схема перспективного развития электроэнергетики / Программа развития электроэнергетики. Схема развития электроэнергетики / Программа развития электроэнергетики

СН	– среднее напряжение
СО ЕЭС	– Системный оператор Единой энергетической системы
СРМ	– схемно-режимные мероприятия
СРС	– схемно-режимная ситуация
СШ	– система (сборных) шин
СЭС	– солнечная электростанция
ТЗНП	– токовая защита нулевой последовательности
ТМ	– телемеханика
ТН	– трансформатор напряжения
ТНВ	– температура наружного воздуха
ТП	– технологическое присоединение
ТСН	– трансформатор собственных нужд
ТТ	– трансформатор тока
ТУ	– технические условия
ТЭС	– тепловая электростанция
ТЭЦ	– теплоэлектроцентраль
УВ	– управляющее воздействие
УНЦ	– укрупненные нормативы цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства
УПАСК	– устройство передачи (приема) аварийных сигналов и команд
УРОВ	– устройство резервирования при отказе выключателя
ФКУ	– фильтро-компенсирующее устройство
ШР	– шунтирующий реактор
ШСВ; МШВ	– шиносоединительный выключатель
ЭС	– электроэнергетическая система, энергосистема
ЭЭ	– электрическая энергия
$I_{адтн}$	– значение аварийно допустимой токовой нагрузки
$I_{ддтн}$	– значение длительно допустимой токовой нагрузки
$S_{ддн}$	– длительно допустимая нагрузка трансформатора
$S_{ном}$	– номинальная полная мощность
$\Delta W$	– значение потерь электрической энергии

## ВВЕДЕНИЕ

«Схема и программа развития энергосистемы Республики Адыгея и Краснодарского края на 2023–2028 годы» состоит из двух книг:

- книга 1 «Республика Адыгея»;
- книга 2 «Краснодарский край».

В настоящих материалах приведена информация о фактическом состоянии электроэнергетики энергосистемы Республики Адыгея и Краснодарского края за период 2017–2021 годов. За отчетный принимается 2021 год.

Основной целью подготовки материалов является разработка предложений по развитию сетевой инфраструктуры и генерирующих мощностей, обеспечению удовлетворения среднесрочного прогноза потребления электрической энергии и мощности.

В материалах приведен прогноз потребления электрической энергии и прогнозный максимум потребления мощности энергосистемы Республики Адыгея и Краснодарского Края с выделением данных по Краснодарскому краю и по Республике Адыгея на каждый год перспективного периода (2023–2028 годов).

В материалах приведена информация о перечне существующих электростанций, а также об изменении установленной мощности электростанций с учетом планируемого вывода из эксплуатации, реконструкции (модернизации или перемаркировки), ввода в эксплуатацию единиц генерирующего оборудования в отношении каждого года рассматриваемого периода до 2028 года.

В материалах выполнен анализ необходимости реализации мероприятий по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше энергосистемы Республики Адыгея и Краснодарского края на период до 2028 года, в том числе:

- мероприятия, направленные на исключение ввода ГАО в электрической сети;
- перечень реализуемых и перспективных проектов по развитию электрических сетей, выполнение которых необходимо для обеспечения технической возможности технологического присоединения объектов по производству электрической энергии и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным собственникам, к электрическим сетям;
- мероприятия, направленные на предотвращение рисков ввода ГАО с учетом обеспечения прогнозного потребления электрической энергии и мощности;
- перечень обоснованных мероприятий, направленных на исключение заявленных сетевыми организациями рисков ввода ГАО;
- мероприятия по развитию электрических сетей 110 кВ и выше для исключения непокрываемого дефицита мощности.

При разработке материалов сформирован перечень реализуемых и перспективных проектов по развитию электрических сетей и укрупненные капитальные вложения в их реализацию.

## 1 Описание энергосистемы

Энергосистема Республики Адыгея и Краснодарского края входит в операционную зону Филиала АО «СО ЕЭС» Кубанское РДУ и обслуживает территорию двух субъектов Российской Федерации – Республика Адыгея и Краснодарский край.

Основные сетевые организации, осуществляющие функции передачи и распределения электроэнергии по электрическим сетям на территории Республики Адыгея и Краснодарского края и владеющие объектами электросетевого хозяйства 110 кВ и/или выше:

- филиал ПАО «Россети» – МЭС Юга – предприятие, осуществляющее функции управления Единой национальной (общероссийской) электрической сетью на территории Республики Адыгея и Краснодарского края;
- филиал ПАО «Россети Кубань» – предприятие, осуществляющее функции передачи и распределения электроэнергии по электрическим сетям 0,4–110 кВ на территории Республики Адыгея и Краснодарского края.

### 1.1 Основные внешние электрические связи энергосистемы Республики Адыгея и Краснодарского края

Энергосистема Республики Адыгея и Краснодарского края связана с энергосистемами:

- Ростовской области (Филиал АО «СО ЕЭС» Ростовское РДУ): ВЛ 500 кВ – 3 шт., ВЛ 330 кВ – 1 шт., ВЛ 220 кВ – 3 шт., ВЛ 110 кВ – 1 шт.;
- Ставропольского края (Филиал АО «СО ЕЭС» Северокавказское РДУ): ВЛ 500 кВ – 2 шт., ВЛ 330 кВ – 3 шт., ВЛ 110 кВ – 2 шт.;
- Карачаево-Черкесской Республики (Филиал АО «СО ЕЭС» Северокавказское РДУ): ВЛ 110 кВ – 1 шт.;
- Республики Крым и г. Севастополь (Филиал АО «СО ЕЭС» Черноморское РДУ): ВЛ 220 кВ – 4 шт.;
- Грузии (Грузинская государственная электросистема): ВЛ 500 кВ – 1 шт.;
- Республики Абхазия (Черноморэнерго): ВЛ 220 кВ – 1 шт., ВЛ 110 кВ – 1 шт.

### 1.2 Перечень основных существующих крупных потребителей электрической энергии

Перечень основных существующих крупных потребителей электрической энергии расположенных на территории Краснодарского края с указанием максимальной потребляемой мощности за отчетный год приведен в таблице 1.

Таблица 1 – Перечень основных существующих крупных потребителей на территории Краснодарского края

Наименование потребителя	Максимальное потребление мощности, МВт
Более 100 МВт	
ООО «Абинский электрометаллургический завод»	199
Более 10 МВт	
ООО «Новоросметалл»	70

Наименование потребителя	Максимальное потребление мощности, МВт
ООО «Черномортранснефть»	69
ОАО «Новоросцемент»	65
ЗАО «Таманьнефтегаз»	51
АО «КТК-Р» НПС «Тихорецкая»	45
АО «КТК-Р» НПС-7	23
АО «КТК-Р» НПС-8	21
ОАО «Верхнебаканский ЦЗ»	42
ООО «Тепличный комбинат «Зеленая Линия»	35
ООО «РН-Туапсинский НПЗ»	27
ООО «Еврохим-Белореченские минеральные удобрения»	24
ООО «Афипский НПЗ»	16

### 1.3 Фактическая установленная мощность электрических станций, структура генерирующих мощностей

Установленная мощность электростанций энергосистемы Республики Адыгея и Краснодарского края, расположенных на территории Краснодарского края, на 01.01.2022 составила 2475,43 МВт, в том числе: ГЭС – 69,60 МВт, ТЭС – 2405,83 МВт.

Перечень электростанций с группировкой по принадлежности к энергокомпаниям с указанием фактической установленной мощности представлен в приложении А.

Структура и изменения установленной мощности электростанций с выделением информации по вводу в эксплуатацию, перемаркировке (модернизации, реконструкции), выводу из эксплуатации за отчетный год приведены в таблице 2 и на рисунке 1.

Таблица 2 – Изменения установленной мощности электростанций энергосистемы Республики Адыгея и Краснодарского края, расположенных на территории Краснодарского края, МВт

Наименование	На 01.01.2021	Изменение мощности				На 01.01.2022
		Ввод	Вывод из эксплуатации	Перемаркировка	Прочие изменения (присоединение)	
Всего	2423,17	–	–	–	52,26	2475,43
ГЭС	69,6	–	–	–	–	69,6
ТЭС	2353,57	–	–	–	52,26	2405,83

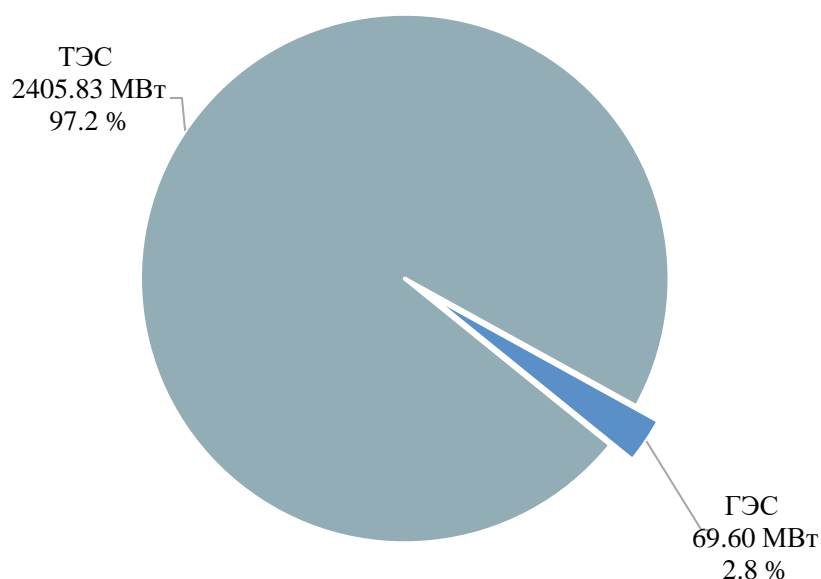


Рисунок 1– Структура установленной мощности электростанций энергосистемы Республики Адыгея и Краснодарского края, расположенных на территории Краснодарского края

#### 1.4 Факторный анализ динамики потребления электрической энергии и мощности за ретроспективный период на 5 лет

Динамика потребления электрической энергии и максимума потребления мощности энергосистемы Республики Адыгея и Краснодарского края с выделением данных по Краснодарскому краю приведены в таблице 3 и на рисунках 2, 3.

Таблица 3 – Динамика потребления электрической энергии и максимума потребления мощности энергосистемы Республики Адыгея и Краснодарского края с выделением данных по Краснодарскому краю

Показатель	Год				
	2017	2018	2019	2020	2021
<i>Энергосистема Республики Адыгея и Краснодарского края</i>					
Потребление электрической энергии, млн кВт·ч	26989	27708	27628	27421	29961
Годовой темп прироста, %	0,10	2,66	-0,29	-0,75	9,26
Максимум потребления мощности, МВт	5037	4918	4559	4982	5593
Годовой темп прироста, %	9,52	-2,36	-7,30	9,28	12,27
Число часов использования максимума потребления мощности	5358	5634	6060	5504	5357
Дата и время прохождения максимума потребления мощности (мск), дд.мм/чч:мм	09.08 14:00	11.07 15:00	23.08 14:00	07.07 14:00	20.07 16:00
Среднесуточная ТНВ, °С	29,1	30,1	27,8	29,6	29,6
<i>В том числе по ЭЭС Краснодарского края</i>					
Потребление электрической энергии, млн кВт·ч	25495	26211	26137	25921	28336
Годовой темп прироста, %	0,08	2,81	-0,28	-0,83	9,32

Показатель	Год				
	2017	2018	2019	2020	2021
Доля потребления электрической энергии Краснодарского края в энергосистеме Республики Адыгея и Краснодарского края, %	94,5	94,6	94,6	94,5	94,6
Потребление мощности, МВт	4783	4663	4305	4727	5325
Годовой темп прироста, %	10,00	-2,51	-7,68	9,80	12,65
Доля потребления мощности Краснодарского края в энергосистеме Республики Адыгея и Краснодарского края, %	95,0	94,8	94,4	94,9	95,2
Число часов использования максимума потребления мощности	5300	5621	6071	5484	5321

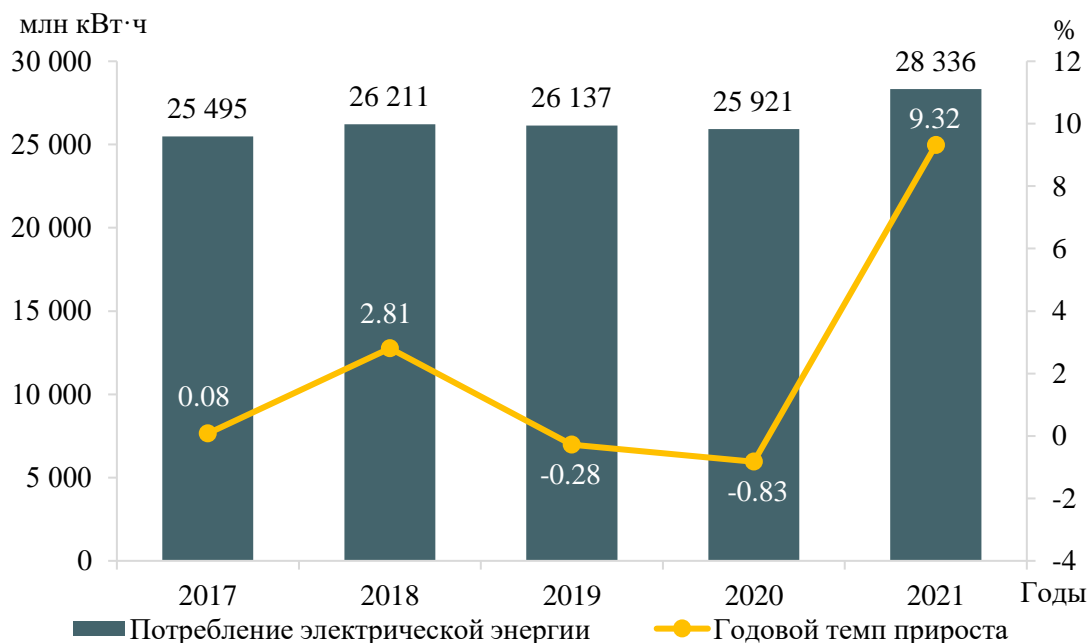


Рисунок 2 – Потребление электрической энергии Краснодарского края и годовые темпы прироста за период 2017–2021 годов



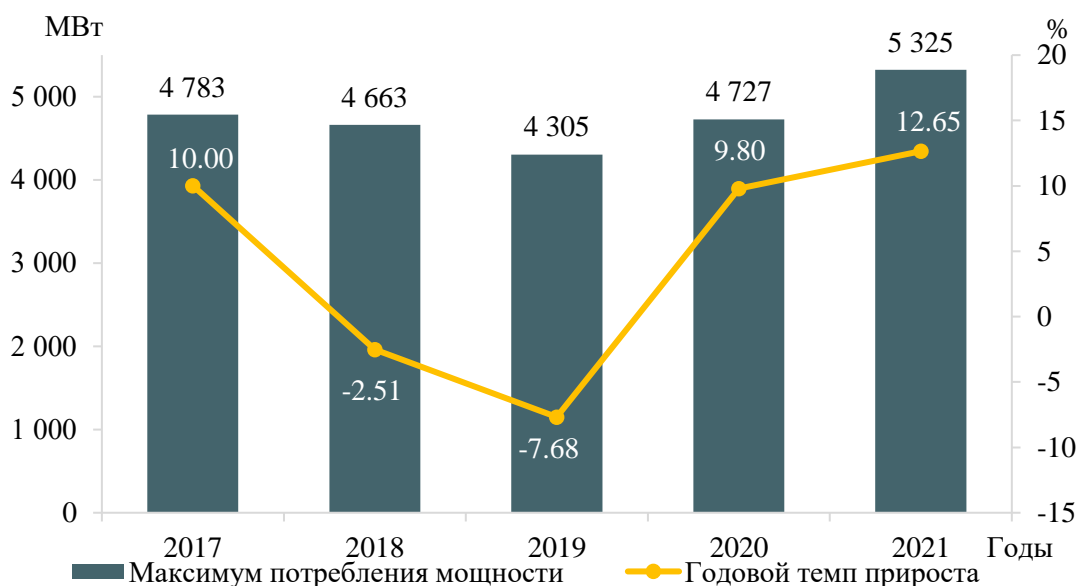


Рисунок 3 – Максимум потребления мощности Краснодарского края и годовые темпы прироста за период 2017–2021 годов

За период 2017–2021 годов потребление электрической энергии энергосистемы Республики Адыгея и Краснодарского края увеличилось на 2999 млн кВт·ч и составило в 2021 году 29961 млн кВт·ч, что соответствует среднегодовому темпу прироста 2,13 %. Наибольший годовой прирост потребления электрической энергии составил 9,26 % в 2021 году, наибольшее снижение зафиксировано в 2020 году и составило -0,75 %.

За период 2017–2021 годов максимум потребления мощности энергосистемы Республики Адыгея и Краснодарского края вырос на 994 МВт и составил 5593 МВт, что соответствует среднегодовому темпу прироста мощности 3,99 %.

Краснодарский край, наравне с Крымом, является основным курортом страны. Вследствие чего, особенностью энергосистемы является прохождение максимальных нагрузок в летний период. Величина максимума зависит в основном от численности отдыхающих в период летних отпусков, на увеличение которого в последние 2 отчетных года сказалась эпидемиологическая ситуация в мире.

Наибольший годовой прирост мощности составил 12,27 % в 2021 году, наибольшее годовое снижение мощности -7,30 % в 2019 году. Особенностью энергосистемы является прохождение годового максимума потребления мощности в летний период. Максимумы зимних периодов на 8–13 % ниже годового максимума. Максимумы зимних периодов на 8–13 % ниже годового максимума.

За период 2017–2021 годов потребление электрической энергии Краснодарского края увеличилось на 2861 млн кВт·ч и составило в 2021 году 28336 млн кВт·ч, что соответствует среднегодовому темпу прироста 2,15 %. Наибольший годовой прирост потребления электрической энергии составил 9,32 % в 2021 году, наибольшее снижение зафиксировано в 2020 году и составило -0,83 %.

Доля Краснодарского края в суммарном потреблении электрической энергии энергосистемы Республики Адыгея и Краснодарского края в ретроспективный период находилась на уровне 94,5–94,6 %.

За период 2017–2021 годов потребление мощности Краснодарского края вырос на 977 МВт и составил 5325 МВт, что соответствует среднегодовому темпу

прироста мощности 4,14 %. Значение показателя выше, чем в целом по энергосистеме Республики Адыгея и Краснодарского края.

Наибольший годовой прирост мощности составил 12,65 % в 2021 году, наибольшее годовое снижение мощности зафиксировано в 2019 году и составило -7,68 %.

Доля Краснодарского края в максимальном потреблении мощности энергосистемы Республики Адыгея и Краснодарского края в ретроспективный период находилась на уровне 94,4–95,2 %.

Режим электропотребления Краснодарского края из-за значительной доли в энергосистеме сопоставим с режимом энергосистемы Республики Адыгея и Краснодарского края в целом.

В течение ретроспективного периода динамика изменения потребления электрической энергии и мощности Краснодарского края обуславливалась следующими факторами:

- введением карантинных мер в 2020 году и их послаблением в 2021 году;
- прохождением годовых максимумов в летний период;
- устойчивым ростом потребления на металлургическом производстве ООО «Абинский электрометаллургический завод»;
- вводом новых потребителей, в том числе ООО «ТК» Зеленая Линия;
- увеличением потребления в сфере услуг и домашних хозяйствах;
- снижением потерь в сетях при передаче электрической энергии.

### **1.5 Фактические вводы, демонтажи, реконструкции ЛЭП и трансформаторов 110 кВ и выше в ретроспективном периоде на 5 лет**

Перечень изменений состава и параметров ЛЭП за ретроспективный период на территории Краснодарского края приведен в таблице 4. Перечень изменений состава и параметров трансформаторов и другого электротехнического оборудования за ретроспективный период на территории Краснодарского края приведен в таблице 5.

Таблица 4 – Перечень изменений состава и параметров ЛЭП за ретроспективный пятилетний период

№ п/п	Класс напряжения	Наименование мероприятия	Принадлежность	Год	Параметры
1	110 кВ	ВЛ 110 кВ Восточная промзона – Лорис. Выполнение захода ВЛ 110 кВ Лорис – Пашковская на ПС 220 кВ Восточная промзона с образованием двух ЛЭП: ВЛ 110 кВ Восточная промзона – Лорис и ВЛ 110 кВ Восточная промзона – Пашковская	ПАО «Россети Кубань»	2018	0,7 км
2	110 кВ	ВЛ 110 кВ Восточная промзона – Пашковская. Выполнение захода ВЛ 110 кВ Лорис – Пашковская на ПС 220 кВ Восточная промзона с образованием двух ЛЭП:	ПАО «Россети Кубань»	2018	0,7 км

№ п/п	Класс напряжения	Наименование мероприятия	Принадлежность	Год	Параметры
		ВЛ 110 кВ Восточная промзона – Лорис и ВЛ 110 кВ Восточная промзона – Пашковская			
3	110 кВ	ВЛ 110 кВ Лазурная – Новомихайловская. Выполнение захода ВЛ 110 кВ Новомихайловская – Лермонтово на ПС 110 кВ Лазурная с образованием двух ЛЭП: ВЛ 110 кВ Лазурная – Новомихайловская и ВЛ 110 кВ Лермонтово – Лазурная	ПАО «Россети Кубань»	2018	0,12 км
4	110 кВ	ВЛ 110 кВ Лермонтово – Лазурная. Выполнение захода ВЛ 110 кВ Новомихайловская – Лермонтово на ПС 110 кВ Лазурная с образованием двух ЛЭП: ВЛ 110 кВ Лазурная – Новомихайловская и ВЛ 110 кВ Лермонтово – Лазурная	ПАО «Россети Кубань»	2018	0,12 км
5	110 кВ	ВЛ 110 кВ Ново-Лабинская – Кореновская тяговая. Образована из ВЛ 110 кВ Усть-Лабинск – Кореновская тяговая путем отключения от ПС 220 кВ Усть-Лабинск и подключением к ПС 220 кВ Ново-Лабинская	ПАО «Россети Кубань»	2018	–
6	220 кВ	ВЛ 220 кВ Витаминкомбинат – Восточная промзона I цепь. Выполнение захода ВЛ 220 кВ Краснодарская ТЭЦ – Витаминкомбинат I цепь на ПС 220 кВ Восточная промзона с образованием двух ВЛ: ВЛ 220 кВ Краснодарская ТЭЦ – Восточная промзона I цепь и ВЛ 220 кВ Витаминкомбинат – Восточная промзона I цепь	Филиал ПАО «Россети» – МЭС Юга	2018	0,59 км
7	220 кВ	ВЛ 220 кВ Витаминкомбинат – Восточная промзона II цепь. Выполнение захода ВЛ 220 кВ Краснодарская ТЭЦ – Витаминкомбинат II цепь на ПС 220 кВ Восточная промзона с образованием двух ВЛ: ВЛ 220 кВ Краснодарская ТЭЦ – Восточная промзона II цепь и ВЛ 220 кВ Витаминкомбинат – Восточная промзона II цепь	Филиал ПАО «Россети» – МЭС Юга	2018	0,44 км
8	220 кВ	ВЛ 220 кВ Краснодарская ТЭЦ – Восточная промзона I цепь. Выполнение захода ВЛ 220 кВ Краснодарская ТЭЦ – Витаминкомбинат I цепь на	Филиал ПАО «Россети» – МЭС Юга	2018	0,59 км

№ п/п	Класс напряжения	Наименование мероприятия	Принадлежность	Год	Параметры
		ПС 220 кВ Восточная промзона с образованием двух ВЛ: ВЛ 220 кВ Краснодарская ТЭЦ – Восточная промзона I цепь и ВЛ 220 кВ Витаминкомбинат – Восточная промзона I цепь			
9	220 кВ	ВЛ 220 кВ Краснодарская ТЭЦ – Восточная промзона II цепь. Выполнение захода ВЛ 220 кВ Краснодарская ТЭЦ – Витаминкомбинат II цепь на ПС 220 кВ Восточная промзона с образованием двух ВЛ: ВЛ 220 кВ Краснодарская ТЭЦ – Восточная промзона II цепь и ВЛ 220 кВ Витаминкомбинат – Восточная промзона II цепь	Филиал ПАО «Россети» – МЭС Юга	2018	0,44 км
10	220 кВ	ВЛ 220 кВ Ново-Лабинская – Усть-Лабинск. Выполнение захода ВЛ 220 кВ Усть-Лабинск – Тихорецк на ПС 220 кВ Ново-Лабинская с образованием двух ЛЭП: ВЛ 220 кВ Тихорецк – Ново-Лабинская и ВЛ 220 кВ Ново-Лабинская – Усть-Лабинск	Филиал ПАО «Россети» – МЭС Юга	2018	0,17 км
11	220 кВ	Строительство новой ВЛ 220 кВ Тамань – Порт №1	ПАО «Россети Кубань»	2018	53,7 км
12	220 кВ	Строительство новой ВЛ 220 кВ Тамань – Порт №2	ПАО «Россети Кубань»	2018	53,8 км
13	220 кВ	ВЛ 220 кВ Тихорецк – Ново-Лабинская. Выполнение захода ВЛ 220 кВ Усть-Лабинск – Тихорецк на ПС 220 кВ Ново-Лабинская с образованием двух ЛЭП: ВЛ 220 кВ Тихорецк – Ново-Лабинская и ВЛ 220 кВ Ново-Лабинская – Усть-Лабинск	Филиал ПАО «Россети» – МЭС Юга	2018	0,17 км
14	110 кВ	Строительство новой отпайки на ПС 220 кВ Порт от ВЛ 110 кВ Вышестеблиевская – Волна 1 цепь с отпайкой на ПС Волна-2 и изменением диспетчерского наименования на ВЛ 110 кВ Вышестеблиевская – Порт №1 с отпайками	ПАО «Россети Кубань»	2019	5,36 км
15	110 кВ	Строительство новой отпайки на ПС 220 кВ Порт от ВЛ 110 кВ Вышестеблиевская – Волна 2 цепь с отпайкой на ПС Волна-2 и изменением диспетчерского наименования на ВЛ 110 кВ Вышестеблиевская – Порт №2 с отпайками	ПАО «Россети Кубань»	2019	5,27 км

№ п/п	Класс напряжения	Наименование мероприятия	Принадлежность	Год	Параметры
16	110 кВ	Строительство новой ВЛ 110 кВ Вышестеблиевская 220 – Вышестеблиевская тяговая	ПАО «Россети Кубань»	2019	4,17 км
17	110 кВ	Строительство новой ВЛ 110 кВ Вышестеблиевская тяговая – Портовая тяговая	ПАО «Россети Кубань»	2019	29,36 км
18	110 кВ	Строительство новой ВЛ 110 кВ Порт – Портовая тяговая	ПАО «Россети Кубань»	2019	6,1 км
19	110 кВ	КВЛ 110 Восточная промзона – ЗИП с отпайкой на ПС РИП. Выполнение захода ВЛ 110 кВ Краснодарская ТЭЦ – ЗИП с отпайкой на ПС РИП на ПС 220 кВ Восточная промзона с образованием двух новых ЛЭП: КВЛ 110 Восточная промзона – ЗИП с отпайкой на ПС РИП и КВЛ 110 кВ Краснодарская ТЭЦ -Восточная промзона с отпайками	ПАО «Россети Кубань»	2019	2,74 км
20	110 кВ	КВЛ 110 кВ Восточная промзона – ОБД с отпайкой на ПС Северо- Восточная. Выполнение захода ВЛ 110 кВ ОБД – Северная на ПС 220 кВ Восточная промзона с образованием двух новых ЛЭП: КВЛ 110 кВ Восточная промзона – ОБД с отпайкой на ПС Северо- Восточная и КВЛ 110 кВ Восточная промзона – Северная	ПАО «Россети Кубань»	2019	4,27 км
21	110 кВ	КВЛ 110 кВ Восточная промзона – Северная. Выполнение захода ВЛ 110 кВ ОБД – Северная на ПС 220 кВ Восточная промзона с образованием двух новых ЛЭП: КВЛ 110 кВ Восточная промзона – ОБД с отпайкой на ПС Северо- Восточная и КВЛ 110 кВ Восточная промзона – Северная	ПАО «Россети Кубань»	2019	4,27 км
22	110 кВ	КВЛ 110 кВ Краснодарская ТЭЦ – Восточная промзона с отпайками. Выполнение захода ВЛ 110 кВ Краснодарская ТЭЦ – ЗИП с отпайкой на ПС РИП на ПС 220 кВ Восточная промзона с образованием двух новых ЛЭП: КВЛ 110 Восточная промзона – ЗИП с отпайкой на ПС РИП и КВЛ 110 кВ Краснодарская ТЭЦ – Восточная промзона с отпайками	ПАО «Россети Кубань»	2019	2,74 км

№ п/п	Класс напряжения	Наименование мероприятия	Принадлежность	Год	Параметры
23	110 кВ	Строительство новой КВЛ 110 кВ Ново-Лабинская – Аэродром Кореновск I цепь	АО «Оборонэнерго»	2019	51,61 км
24	110 кВ	Строительство новой КВЛ 110 кВ Ново-Лабинская – Аэродром Кореновск II цепь	АО «Оборонэнерго»	2019	51,61 км
25	220 кВ	ВЛ 220 кВ Армавир – Ветропарк. Выполнение захода ВЛ 220 кВ Армавир – Центральная на ПС 220 кВ Ветропарк с образованием двух новых ЛЭП: ВЛ 220 кВ Армавир – Ветропарк и ВЛ 220 кВ Центральная – Ветропарк	Филиал ПАО «Россети» – МЭС Юга	2019	16,17 км
26	220 кВ	Строительство новой ВЛ 220 кВ Восточная промзона – Кругликовская I цепь	Филиал ПАО «Россети» – МЭС Юга	2019	2,79 км
27	220 кВ	Строительство новой ВЛ 220 кВ Восточная промзона – Кругликовская II цепь	Филиал ПАО «Россети» – МЭС Юга	2019	3,07 км
28	220 кВ	ВЛ 220 кВ Тамань – Бужора. Выполнение захода ВЛ 220 кВ Бужора – Вышестеблиевская на ПС 500 кВ Тамань с образованием двух ЛЭП: ВЛ 220 кВ Тамань – Бужора и ВЛ 220 кВ Тамань – Вышестеблиевская №2	Филиал ПАО «Россети» – МЭС Юга	2019	0,82 км
29	220 кВ	ВЛ 220 кВ Тамань – Вышестеблиевская №2. Выполнение захода ВЛ 220 кВ Бужора – Вышестеблиевская на ПС 500 кВ Тамань с образованием двух ЛЭП: ВЛ 220 кВ Тамань – Бужора и ВЛ 220 кВ Тамань – Вышестеблиевская №2	Филиал ПАО «Россети» – МЭС Юга	2019	0,82 км
30	220 кВ	ВЛ 220 кВ Центральная – Ветропарк. Выполнение захода ВЛ 220 кВ Армавир – Центральная на ПС 220 кВ Ветропарк с образованием двух новых ЛЭП: ВЛ 220 кВ Армавир – Ветропарк и ВЛ 220 кВ Центральная – Ветропарк	Филиал ПАО «Россети» – МЭС Юга	2019	16,17 км
31	220 кВ	Строительство новой КВЛ 220 кВ Афипская – Афипский НПЗ	Филиал ПАО «Россети» – МЭС Юга	2019	6,54 км
32	220 кВ	Строительство новой КЛ 220 кВ Тихорецк – Зелёная линия №1	Филиал ПАО «Россети» – МЭС Юга	2019	3 км
33	220 кВ	Строительство новой КЛ 220 кВ Тихорецк – Зелёная линия №2	Филиал ПАО «Россети» – МЭС Юга	2019	3 км

№ п/п	Класс напряжения	Наименование мероприятия	Принадлежность	Год	Параметры
34	110 кВ	Подключение ПС 110 кВ Ангарская отпайкой от КВЛ 110 кВ Витаминкомбинат – Восточная промзона	ПАО «Россети Кубань»	2020	0,07 км
35	110 кВ	Подключение ПС 110 кВ Ангарская отпайкой от КВЛ 110 кВ Витаминкомбинат – РИП	ПАО «Россети Кубань»	2020	0,07 км
36	110 кВ	Строительство новой КЛ 110 кВ Афипская – Науменковская №1	АО «Оборонэнерго»	2020	6,87 км
37	110 кВ	Строительство новой КЛ 110 кВ Афипская – Науменковская №2	АО «Оборонэнерго»	2020	6,87 км
38	110 кВ	Строительство новой КЛ 110 кВ Восточная Промзона – Северная №1	ПАО «Россети Кубань»	2020	7,6 км
39	110 кВ	Строительство новой КЛ 110 кВ Восточная Промзона – Северная №2	ПАО «Россети Кубань»	2020	7,6 км
40	220 кВ	ВЛ 220 кВ Бужора – Чекон. Выполнение захода ВЛ 220 кВ Бужора – НПС-8 на ПС 220 кВ Чекон и ПС 220 кВ Киевская с образованием трёх ЛЭП: ВЛ 220 кВ Бужора – Чекон, ВЛ 220 кВ Киевская – Чекон и ВЛ 220 кВ Киевская – НПС-8	Филиал ПАО «Россети» – МЭС Юга	2020	4 км
41	220 кВ	ВЛ 220 кВ Киевская – НПС-8. Выполнение захода ВЛ 220 кВ Бужора – НПС-8 на ПС 220 кВ Чекон и ПС 220 кВ Киевская с образованием трёх ЛЭП: ВЛ 220 кВ Бужора – Чекон, ВЛ 220 кВ Киевская – Чекон и ВЛ 220 кВ Киевская – НПС-8	Филиал ПАО «Россети» – МЭС Юга	2020	5 км
42	220 кВ	ВЛ 220 кВ Киевская – Чекон. Выполнение захода ВЛ 220 кВ Бужора – НПС-8 на ПС 220 кВ Чекон и ПС 220 кВ Киевская с образованием трёх ЛЭП: ВЛ 220 кВ Бужора – Чекон, ВЛ 220 кВ Киевская – Чекон и ВЛ 220 кВ Киевская – НПС-8	Филиал ПАО «Россети» – МЭС Юга	2020	5 км
43	110 кВ	ВЛ 110 кВ Славянская – Красноармейская. Включение участка ЛЭП на ПС 110 кВ Красноармейская отдельной ЛЭП	ПАО «Россети Кубань»	2021	0,06 км
44	110 кВ	Строительство новой КВЛ 110 кВ Витаминкомбинат – НПС Нововеличковская I цепь	АО «Черномортрансне фть»	2021	21,82 км
45	110 кВ	Строительство новой КВЛ 110 кВ Витаминкомбинат – НПС Нововеличковская II цепь	АО «Черномортрансне фть»	2021	21,82 км
46	110 кВ	Строительство новой отпайки на ПС 110 кВ Лесной порт от	ПАО «Россети Кубань»	2021	8,45 км

№ п/п	Класс напряжения	Наименование мероприятия	Принадлежность	Год	Параметры
		КВЛ 110 кВ Кирилловская – РИП II цепь с отпайками			
47	220 кВ	ВЛ 220 кВ Бужора – Виноградная. Выполнение захода ВЛ 220 кВ Тамань – Бужора на ПС 220 кВ Виноградная с образованием двух ЛЭП: ВЛ 220 кВ Бужора – Виноградная и ВЛ 220 кВ Тамань – Виноградная	Филиал ПАО «Россети» – МЭС Юга	2021	8,9 км
48	220 кВ	ВЛ 220 кВ Тамань – Виноградная. Выполнение захода ВЛ 220 кВ Тамань – Бужора на ПС 220 кВ Виноградная с образованием двух ЛЭП: ВЛ 220 кВ Бужора – Виноградная и ВЛ 220 кВ Тамань – Виноградная	Филиал ПАО «Россети» – МЭС Юга	2021	8,9 км
49	500 кВ	Введена ВЛ 500 кВ Ростовская – Тамань	Филиал ПАО «Россети» – МЭС Юга	2018	498,67 км
50	500 кВ	Выполнен заход ВЛ 500 кВ Центральная – Ингури ГЭС (ВЛ 500 кВ Кавказиони) на ПС 500 кВ Джвари с образованием двух ЛЭП: ВЛ 500 кВ Центральная – Джвар и (ВЛ 500 кВ Кавказиони) и ВЛ 500 кВ Ингури ГЭС – Джвари (ВЛ 500 кВ Лиан). Протяженность нового участка ВЛ 500 кВ Центральная – Джвар и (ВЛ 500 кВ Кавказиони) составила 5,9 км	Филиал ПАО «Россети» – МЭС Юга	2021	5,9 км

Таблица 5 – Перечень изменений состава и параметров трансформаторов и другого электротехнического оборудования за ретроспективный пятилетний период

№ п/п	Класс напряжения	Наименование мероприятия	Принадлежность	Год	Параметры
1	110 кВ	Замена трансформатора на ПС 110 кВ Аше	ПАО «Россети Кубань»	2018	10 МВА
2	110 кВ	Строительство ПС 110 кВ Лазурная	ПАО «Россети Кубань»	2018	2×10 МВА
3	110 кВ	Установка трансформатора на ПС 110 кВ Лорис	ПАО «Россети Кубань»	2018	25 МВА
4	110 кВ	Установка трансформатора на ПС 110 кВ Юго-Западная	ПАО «Россети Кубань»	2018	40 МВА
5	110 кВ	Строительство ПС 220 кВ Восточная промзона	Филиал ПАО «Россети» – МЭС Юга	2018	2×80 МВА
6	110 кВ	Строительство ПС 220 кВ Ново-Лабинская	Филиал ПАО «Россети» – МЭС Юга	2018	40 МВА 2×25 Мвар



№ п/п	Класс напряжения	Наименование мероприятия	Принадлежность	Год	Параметры
7	220 кВ	Строительство ПС 220 кВ Восточная промзона	Филиал ПАО «Россети» – МЭС Юга	2018	2×200 МВА
8	220 кВ	Установка трансформатора на ПС 220 кВ Крыловская	Филиал ПАО «Россети» – МЭС Юга	2018	125 МВА
9	220 кВ	Замена трансформатора на ПС 220 кВ Крымская	Филиал ПАО «Россети» – МЭС Юга	2018	125 МВА
10	220 кВ	Строительство ПС 220 кВ Ново- Лабинская	Филиал ПАО «Россети» – МЭС Юга	2018	2×125 МВА
11	220 кВ	Строительство ПС 220 кВ Порт	ПАО «Россети Кубань»	2018	200 МВА
12	500 кВ	Установка БСК и трансформаторов на ПС 500 кВ Тамань	Филиал ПАО «Россети» – МЭС Юга	2018	180 Мвар 501 МВА
13	110 кВ	Строительство ПС 110 кВ Аэродром Кореновск	АО «Оборонэнерго»	2019	2×10 МВА
14	110 кВ	Строительство ПС 110 кВ Вышестеблиевская тяговая	ОАО «РЖД»	2019	3×40 МВА
15	110 кВ	Замена трансформатора на ПС 110 кВ Кореновская тяговая	ОАО «РЖД»	2019	40 МВА
16	110 кВ	Замена трансформаторов на ПС 110 кВ ОБД	ПАО «Россети Кубань»	2019	2×40 МВА
17	110 кВ	Строительство ПС 110 кВ Портовая тяговая	ОАО «РЖД»	2019	2×40 МВА
18	110 кВ	Замена трансформатора на ПС 220 кВ Крыловская	Филиал ПАО «Россети» – МЭС Юга	2019	25 МВА
19	110 кВ	Строительство ПС 220 кВ Порт	ПАО «Россети Кубань»	2019	2×16 МВА
20	110 кВ	Замена БСК на ПС 330 кВ Кропоткин	Филиал ПАО «Россети» – МЭС Юга	2019	52 Мвар
21	220 кВ	Замена трансформатора на ПС 220 кВ Брюховецкая	Филиал ПАО «Россети» – МЭС Юга	2019	125 МВА
22	220 кВ	Установка трансформатора на ПС 220 кВ Вышестеблиевская	Филиал ПАО «Россети» – МЭС Юга	2019	125 МВА
23	220 кВ	Установка трансформаторов на ПС 220 кВ Зелёная линия	Филиал ПАО «Россети» – МЭС Юга	2019	10 МВА+2× 63 МВА
24	220 кВ	Строительство ПС 220 кВ Порт	ПАО «Россети Кубань»	2019	200 МВА
25	110 кВ	Строительство ПС 110 кВ Ангарская	ПАО «Россети Кубань»	2020	2×25 МВА
26	110 кВ	Строительство ПС 110 кВ Науменковская	АО «Оборонэнерго»	2020	2×10 МВА
27	110 кВ	Замена трансформатора на ПС 220 кВ Крыловская	Филиал ПАО «Россети» – МЭС Юга	2020	25 МВА

№ п/п	Класс напряжения	Наименование мероприятия	Принадлежность	Год	Параметры
28	220 кВ	Замена трансформатора на ПС 220 кВ АЭМЗ	ООО «АЭМЗ»	2020	160 МВА
29	110 кВ	Замена трансформатора на ПС 110 кВ Почтовая	ПАО «Россети Кубань»	2021	25 МВА
30	110 кВ	Строительство ПС 110 кВ НПС Нововеличковская	АО «Черномортранс- нефть»	2021	2×25 МВА
31	220 кВ	Строительство ПС 220 кВ Виноградная	ОАО «РЖД»	2021	2×25 МВА
32	220 кВ	Строительство ПС 220 кВ Киевская	ОАО «РЖД»	2021	2×40 МВА
33	220 кВ	Строительство ПС 220 кВ Чекон	ОАО «РЖД»	2021	2×40 МВА

## **2 Особенности и проблемы текущего состояния электроэнергетики**

### **2.1 Описание энергорайонов, характеризующихся рисками ввода графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности)**

На территории Краснодарского края к энергорайонам, характеризующимся рисками ввода ГАО, относятся:

- 1) Центральный энергорайон, в том числе:
  - Краснодарский энергоузел;
  - Тимашевский энергоузел;
  - Усть-Лабинский энергоузел;
- 2) Юго-Западный энергорайон, в том числе:
  - Контролируемое сечение «Юго-Запад»
  - Красноармейский энергоузел;
  - Транзит ВЛ 110 кВ Афи́пская – Северская – Ильская – Холмская – Абинская – Крымская тяговая;
- 3) Тихорецкий энергоузел;
- 4) Армавирский энергоузел;
- 5) Лабинский энергоузел.

#### **2.1.1 Краснодарский энергоузел**

В таблице 6 представлены режимно-балансовые условия и схемно-режимные ситуации, при которых выявлены риски необходимости ввода ГАО в Краснодарском энергоузле Центрального энергорайона.

Таблица 6 – Результаты расчетов для наиболее тяжелых режимно-балансовых условий и схемно-режимных ситуаций Краснодарского энергоузла Центрального энергорайона

Схемно-режимная и режимно-балансовая ситуации, температурные условия, риски неисполнения (прогнозируемое недопустимое изменение параметров электроэнергетического режима), а также объем ГАО, необходимых для ввода параметров электроэнергетического режима в область допустимых значений	Рассматриваемая схемно-режимная ситуация и требование к параметрам режима	Риски для энергосистемы (элементы, в которых прогнозируется недопустимое изменение параметров режима)	Схемно-режимные мероприятия	Технические решения (мероприятие), позволяющие ввести параметры в область допустимых значений	Альтернативные технические решения	Наличие технического решения (мероприятия) в утвержденной инвестиционной программе субъекта электроэнергетики
В летнем режиме максимальных нагрузок при ТНВ +35 °С в случае аварийного отключения АТ-1(2) на ПС 220 кВ Витаминкомбинат в нормальной схеме (с переходом в единичную ремонтную схему) с учетом СРМ (размыкание транзитов 110 кВ Восточная промзона – РИП – Витаминкомбинат на ПС 110 кВ РИП, Краснодарская ТЭЦ – ОБД – Восточная промзона и Краснодарская ТЭЦ – Восточная промзона с отпайками со стороны ПС 220 кВ Восточная промзона, Яблоновская – Западная-2 на ПС 110 кВ Западная-2) расчетная токовая нагрузка ВЛ 110 кВ Восточная промзона – Лорис превышает АДТН на величину до 16 %, расчетная токовая нагрузка КВЛ 110 кВ Витаминкомбинат – Восточная промзона с отпайкой на ПС Ангарская превышает ДДТН на величину 5 % Для ликвидации недопустимой перегрузки ЛЭП в, том числе действием АОПО, требуется размыкание транзита 110 кВ Восточная промзона – Лорис – Витаминкомбинат отключением КВЛ 110 кВ Витаминкомбинат – Лорис на ПС 110 кВ Лорис, размыкание КВЛ 110 кВ Витаминкомбинат – Восточная промзона с отпайкой на ПС Ангарская со стороны ПС 220 кВ Витаминкомбинат. Размыкание вышеуказанных транзитов 110 кВ между ПС 220 кВ Восточная промзона и ПС 220 кВ Витаминкомбинат с учетом проведения дополнительных схемно-режимных мероприятий по переводу нагрузки ПС 110 кВ Ангарская на питание от КВЛ 110 кВ Витаминкомбинат – Восточная промзона с отпайкой на ПС Ангарская, переносу точки разрыва транзита 110 кВ Восточная промзона – РИП – Витаминкомбинат на ПС 220 кВ Витаминкомбинат, отключения КВЛ 110 кВ Витаминкомбинат – Нововеличковская и ВЛ 110 кВ ВНИИРис – Новомышастовская приводит к увеличению токовой нагрузки оставшегося в работе АТ на ПС 220 кВ Витаминкомбинат на величину до 45 % свыше ДДТН и на величину 61 % свыше номинальных значений при допустимой величине аварийной перегрузки в течение 8 часов не более 15 % от номинальных значений Для ввода параметров электроэнергетического режима в область допустимых значений требуется ввод ГАО в объёме до 85 МВт	Единичная ремонтная схема, в том числе после нормативного возмущения (свыше 20 минут после нормативного возмущения в нормальной схеме). / Отсутствие превышения ДДТН, напряжение выше МДН в нормальной и в единичной ремонтной схемах	Расчетная токовая нагрузка АТ-1 (АТ-2) ПС 220 кВ Витаминкомбинат составляет 1541 А (145 % от ДДТН). <i>Допустимые параметры:</i> 1064 А	Отсутствуют	Ввод в работу ПС 220 кВ Елизаветинская (Новая) с заходами ВЛ 220 кВ Яблоновская – Елизаветинская (Новая).  Ввод в работу КВЛ 110 кВ Елизаветинская (Новая) – Западная-2 I цепь с отпайкой на ПС Тургеневская.  Ввод в работу КВЛ 110 кВ Елизаветинская (Новая) – Западная-2 II цепь с отпайками	Отсутствуют	Да
В летнем режиме максимальных нагрузок при ТНВ +35 °С аварийное отключение КВЛ 110 кВ Витаминкомбинат – Западная-2 II цепь с отпайками (КВЛ 110 кВ Витаминкомбинат – Западная-2 I цепь с отпайкой на ПС Военгородок) в схеме ремонта ВЛ 110 кВ Юго-Западная – Западная-2 с учетом выполненного в ремонтной схеме СРМ по размыканию ВЛ 110 кВ Набережная – Западная-2 с отпайкой на ПС ИКЕА на ПС 110 кВ Западная-2 приводит к превышению АДТН КВЛ 110 кВ Витаминкомбинат – Западная -2 I цепь с отпайкой на ПС Военгородок (КВЛ 110 кВ Витаминкомбинат –	Нормативное возмущение в единичной ремонтной схеме или в схеме с отключенным состоянием одной единицы генерирующего оборудования (до 20 мин после нормативного возмущения в единичной ремонтной схеме). / Отсутствие превышения АДТН, напряжение выше АДН в послеаварийной схеме	Расчетная токовая нагрузка КВЛ 110 кВ Витаминкомбинат – Западная-2 I цепь с отпайкой на ПС Военгородок на участке от ПС 220 кВ Витаминкомбинат до отпайки на ПС 110 кВ Военгородок составляет 944 А (149 % от АДТН). <i>Допустимые параметры:</i> АДТН 630 А (ВЧЗ ПС 220 кВ Витаминкомбинат).  Расчетная токовая нагрузка КВЛ 110 кВ Витаминкомбинат – Западная-2 I цепь с отпайкой на ПС Военгородок на участке от ПС 110 кВ Западная-2 до отпайки на	Отсутствуют	Установка АОПО КВЛ 110 кВ Витаминкомбинат – Западная-2 I цепь с отпайкой на ПС Военгородок с отключением потребителей от САОН ПС 110 кВ Западная-2, ПС 110 кВ Военгородок.  Установка АОПО КВЛ 110 кВ Витаминкомбинат – Западная-2 II цепь с отпайками на ПС 220 кВ Витаминкомбинат с отключением потребителей от САОН	Отсутствуют	Да

Схемно-режимная и режимно-балансовая ситуации, температурные условия, риски неисполнения (прогнозируемое недопустимое изменение параметров электроэнергетического режима), а также объем ГАО, необходимых для ввода параметров электроэнергетического режима в область допустимых значений	Рассматриваемая схемно-режимная ситуация и требование к параметрам режима	Риски для энергосистемы (элементы, в которых прогнозируется недопустимое изменение параметров режима)	Схемно-режимные мероприятия	Технические решения (мероприятие), позволяющие ввести параметры в область допустимых значений	Альтернативные технические решения	Наличие технического решения (мероприятия) в утвержденной инвестиционной программе субъекта электроэнергетики
Западная-2 II цепь с отпайками) на участке от отпайки на ПС 110 кВ Военгородок до ПС 220 кВ Витаминкомбинат на величину до 49 %. Для ввода параметров электроэнергетического режима в область допустимых значений требуется ввод ГАО до 75 МВт		<p>ПС 110 кВ Военгородок составляет 727 А (135 % от АДТН). <i>Допустимые параметры:</i> АДТН 539 А (провод ЛЭП).</p> <p>Расчетная токовая нагрузка КВЛ 110 кВ Витаминкомбинат – Западная-2 II цепь с отпайками на участке от ПС 220 кВ Витаминкомбинат до отпайки на ПС 110 кВ Военгородок составляет 944 А (149 % от АДТН). <i>Допустимые параметры:</i> АДТН 630 А (ВЧЗ ПС 220 кВ Витаминкомбинат).</p> <p>Расчетная токовая нагрузка КВЛ 110 кВ Витаминкомбинат – Западная-2 II цепь с отпайками на участке от ПС 110 кВ Западная-2 до отпайки на ПС 110 кВ Военгородок составляет 727 А (135 % от АДТН). <i>Допустимые параметры:</i> АДТН 539 А (провод ЛЭП)</p>		ПС 110 кВ Западная-2, ПС 110 кВ Военгородок		
В летнем режиме максимальных нагрузок при ТНВ +35 °С аварийном отключении (с переходом в единичную ремонтную схему) КВЛ 110 кВ Восточная промзона – ОБД с отпайкой на ПС Северо-Восточная приводит к токовой перегрузке свыше длительно допустимых значений провода КВЛ 110 кВ Краснодарская ТЭЦ – Восточная промзона с отпайками на участке от Краснодарской ТЭЦ до отпайки на ПС 110 кВ Юго-Восточная на 58 %, а на участке от отпайки на ПС 110 кВ Юго-Восточная до отпайки на ПС 110 кВ Северо-Восточная на 42 %. После размыкания транзита отключением В-110 Краснодарская ТЭЦ на ПС 220 кВ Восточная промзона происходит токовая перегрузка свыше длительно допустимых значений провода КВЛ 110 кВ Краснодарская ТЭЦ – Восточная промзона с отпайками на участке от Краснодарской ТЭЦ до отпайки на ПС 110 кВ Юго-Восточная на 32 %, а на участке от отпайки на ПС 110 кВ Юго-Восточная до отпайки на ПС 110 кВ Северо-Восточная на 16 %. Для ввода параметров электроэнергетического режима в область допустимых значений требуется ввод ГВО до 22 МВт	<p>Единичная ремонтная схема, в том числе после нормативного возмущения (свыше 20 минут после нормативного возмущения в нормальной схеме). /</p> <p>Отсутствие превышения ДДТН, напряжение выше МДН в нормальной и в единичной ремонтной схемах</p>	<p>Расчетная токовая нагрузка КВЛ 110 кВ Краснодарская ТЭЦ – Восточная промзона с отпайками на участке от Краснодарской ТЭЦ до отпайки на ПС 110 кВ Юго-Восточная составляет 452 А (132 % от ДДТН). <i>Допустимые параметры:</i> 343 А (провод ЛЭП).</p> <p>Расчетная токовая нагрузка КВЛ 110 кВ Краснодарская ТЭЦ – Восточная промзона с отпайками на участке от отпайки на ПС 110 кВ Юго-Восточная до отпайки на ПС 110 кВ Северо-Восточная составляет 396 А (116 % от ДДТН). <i>Допустимые параметры:</i> 343 А (провод ЛЭП)</p>	Отсутствуют	<p>Реконструкция КВЛ 110 кВ Краснодарская ТЭЦ - Восточная промзона с отпайками с заменой провода на провод с большей пропускной способностью не менее 452 А при ТНВ +35 °С на участке от Краснодарской ТЭЦ до отпайки на ПС 110 кВ Юго-Восточная и не менее 396 А при ТНВ +35 °С на участке от отпайки на ПС 110 кВ Юго-Восточная до отпайки на ПС 110 кВ Северо-Восточная</p>	Отсутствуют	Да
В летнем режиме максимальных нагрузок при ТНВ +35 °С аварийном отключении (с переходом в единичную ремонтную схему) КВЛ 110 кВ Краснодарская ТЭЦ - Восточная промзона с отпайками приводит к токовой перегрузке свыше длительно допустимых значений провода ВЛ 110 кВ Краснодарская ТЭЦ – ОБД с отпайкой на ПС Юго-Восточная на участке от Краснодарской ТЭЦ до отпайки на ПС 110 кВ Юго-Восточная на 62 %, ошиновки ВЛ 110 кВ Краснодарская ТЭЦ – ОБД с отпайкой на ПС Юго-Восточная на Краснодарской ТЭЦ на 30 %, на участке от отпайки на ПС 110 кВ Юго-Восточная до ПС 110 кВ ОБД на 31 %, а также приводит к перегрузке КВЛ 110 кВ Восточная промзона - ОБД	<p>Единичная ремонтная схема, в том числе после нормативного возмущения (свыше 20 минут после нормативного возмущения в нормальной схеме). /</p> <p>Отсутствие превышения ДДТН, напряжение выше МДН в нормальной и в единичной ремонтной схемах</p>	<p>Расчетная токовая нагрузка ВЛ 110 кВ Краснодарская ТЭЦ – ОБД с отпайкой на ПС Юго-Восточная на участке от Краснодарской ТЭЦ до отпайки на ПС 110 кВ Юго-Восточная составляет 555 А (162 % от ДДТН провода, 130 % от ДДТН ошиновки). <i>Допустимые параметры:</i> 343 А (провод ЛЭП), 427 А (ошиновка).</p> <p>Расчетная токовая нагрузка КВЛ 110 кВ Краснодарская ТЭЦ – Восточная промзона с отпайками на участке от отпайки на ПС 110 кВ</p>	Отсутствуют	<p>Реконструкция ВЛ 110 кВ Краснодарская ТЭЦ – ОБД с отпайкой на ПС Юго-Восточная с заменой провода на провод с большей пропускной способностью не менее 555 А при ТНВ +35 °С на участке от Краснодарской ТЭЦ до отпайки на ПС 110 кВ Юго-Восточная и не менее 449 А при ТНВ +35 °С на участке от отпайки на ПС 110 кВ Юго-Восточная до ПС 110 кВ ОБД.</p> <p>Реконструкция Краснодарской ТЭЦ с заменой ошиновки ВЛ 110 кВ</p>	Отсутствуют	Да

Схемно-режимная и режимно-балансовая ситуации, температурные условия, риски неисполнения (прогнозируемое недопустимое изменение параметров электроэнергетического режима), а также объем ГАО, необходимых для ввода параметров электроэнергетического режима в область допустимых значений	Рассматриваемая схемно-режимная ситуация и требование к параметрам режима	Риски для энергосистемы (элементы, в которых прогнозируется недопустимое изменение параметров режима)	Схемно-режимные мероприятия	Технические решения (мероприятие), позволяющие ввести параметры в область допустимых значений	Альтернативные технические решения	Наличие технического решения (мероприятия) в утвержденной инвестиционной программе субъекта электроэнергетики
с отпайкой на ПС Северо-Восточная на участке от ПС 110 кВ ОБД до отпайки на ПС 110 кВ Северо-Восточная на 11 %. Для ввода параметров электроэнергетического режима в область допустимых значений требуется ввод ГВО до 42 МВт		<p>Юго-Восточная до ПС 110 кВ ОБД составляет 449 А (131 % от ДДТН). <i>Допустимые параметры:</i> 343 А (провод ЛЭП).</p> <p>Расчетная токовая нагрузка КВЛ 110 кВ Восточная промзона – ОБД с отпайкой на ПС Северо-Восточная на участке от ПС 110 кВ ОБД до отпайки на ПС 110 кВ Северо-Восточная составляет 380 А (111 % от ДДТН). <i>Допустимые параметры:</i> 343 А (провод ЛЭП)</p>		<p>Краснодарская ТЭЦ – ОБД с отпайкой на ПС Юго-Восточная не менее 555 А для +35 °С<sup>1)</sup>.</p> <p>Реконструкция КВЛ 110 кВ Восточная промзона – ОБД с отпайкой на ПС Северо-Восточная на участке от ПС 110 кВ ОБД до отпайки на ПС 110 кВ Северо-Восточная с заменой провода на провод с большей пропускной способностью не менее 380 А при ТНВ +35 °С<sup>2)</sup></p>		

Примечания

- 1 <sup>1)</sup> Мероприятие реализовано в соответствии с письмом ООО «ЛУКОЙЛ-Кубаньэнерго» от 28.10.2022 №03-03-01-02-4006.
- 2 <sup>2)</sup> Мероприятие реализовано в соответствии с письмом ПАО «Россети Кубань» от 15.07.2022 № РК/033/317-исх.

### 2.1.2 Тимашевский энергоузел

В таблице 7 представлены режимно-балансовые условия и схемно-режимные ситуации, при которых существуют потенциальные риски необходимости ввода ГАО в Тимашевском энергоузле Центрального энергорайона.

Таблица 7 – Результаты расчетов для наиболее тяжелых режимно-балансовых условий и схемно-режимных ситуаций Тимашевского энергоузла Центрального энергорайона

Схемно-режимная и режимно-балансовая ситуации, температурные условия, риски неисполнения (прогнозируемое недопустимое изменение параметров электроэнергетического режима), а также объем ГАО, необходимых для ввода параметров электроэнергетического режима в область допустимых значений	Рассматриваемая схемно-режимная ситуация и требование к параметрам режима	Риски для энергосистемы (элементы, в которых прогнозируется недопустимое изменение параметров режима)	Схемно-режимные мероприятия	Технические решения (мероприятие), позволяющие ввести параметры в область допустимых значений	Альтернативные технические решения	Наличие технического решения (мероприятия) в утвержденной инвестиционной программе субъекта электроэнергетики
В летнем режиме максимальных нагрузок при ТНВ +35 °С в случае аварийного отключения АТ-1 на ПС 220 кВ Брюховецкая (с переходом в единичную ремонтную схему) происходит превышение ДДТН АТ-2 на ПС 220 кВ Брюховецкая на величину до 36 %. Для ввода параметров электроэнергетического режима в область допустимых значений требуется ввод ГАО в объеме до 60 МВт	Единичная ремонтная схема, в том числе схема после нормативного возмущения (свыше 20 минут после нормативного возмущения в нормальной схеме). / Отсутствие превышения ДДТН, напряжение выше МДН в нормальной и единичной ремонтной схемах	Расчетная токовая нагрузка АТ-2 на ПС 220 кВ Брюховецкая 427 А (136 % от ДДТН). <i>Допустимые параметры:</i> 314 А (обмотка ВН АТ-2)	Отсутствуют	Установка АТ-3 мощностью 125 МВА на ПС 220 кВ Брюховецкая	Отсутствуют	Да



### 2.1.3 Усть-Лабинский энергоузел

В таблице 8 представлены режимно-балансовые условия и схемно-режимные ситуации, при которых существуют потенциальные риски необходимости ввода ГАО в Усть-Лабинском энергоузле Центрального энергорайона.

Таблица 8 – Результаты расчетов для наиболее тяжелых режимно-балансовых условий и схемно-режимных ситуаций Усть-Лабинского энергоузла Центрального энергорайона

Схемно-режимная и режимно-балансовая ситуации, температурные условия, риски неисполнения (прогнозируемое недопустимое изменение параметров электроэнергетического режима), а также объем ГАО, необходимых для ввода параметров электроэнергетического режима в область допустимых значений	Рассматриваемая схемно-режимная ситуация и требование к параметрам режима	Риски для энергосистемы (элементы, в которых прогнозируется недопустимое изменение параметров режима)	Схемно-режимные мероприятия	Технические решения (мероприятие), позволяющие ввести параметры в область допустимых значений	Альтернативные технические решения	Наличие технического решения (мероприятия) в утвержденной инвестиционной программе субъекта электроэнергетики
В летнем режиме максимальных нагрузок при ТНВ +35 °С в случае аварийного отключения 2 СШ 220 кВ на ПС 220 кВ Усть-Лабинск в нормальной схеме (с переходом в единичную ремонтную схему) с учетом СРМ в послеаварийной схеме – перевод части нагрузки ПС 110 кВ Еленовская на электроснабжение от ПС 110 кВ Шовгеновская, расчетная токовая нагрузка АТ-1 ПС 220 кВ Усть-Лабинск превышает ДДТН на величину до 46 %. Для ввода параметров электроэнергетического режима в область допустимых значений требуется ввод ГАО в объеме до 30 МВт	Единичная ремонтная схема, в том числе после нормативного возмущения (свыше 20 минут после нормативного возмущения в нормальной схеме). / Отсутствие превышения ДДТН, напряжение выше МДН в единичной ремонтной схеме	Расчетная токовая нагрузка АТ-1 ПС 220 кВ Усть-Лабинск составляет 200 А (146 % от ДДТН). <i>Допустимые параметры:</i> 137 А (обмотка ВН АТ)	Отсутствуют	Реконструкция ПС 220 кВ Ново-Лабинская со строительством РУ 35 кВ для перевода части нагрузки с ПС 220 кВ Усть-Лабинск на питание от трансформаторов 110/35/10 кВ Т-3, Т-4 ПС 220 кВ Ново-Лабинская.  Реконструкция ВЛ 35 кВ Усть-Лабинская (УЦ)-Откормбаза, ВЛ 35 кВ Усть-Лабинская-220-Сельхозтехника, ВЛ 35 кВ Усть-Лабинская 2 – Усть-Лабинская-220 для перевода части нагрузки 35 кВ ПС 220 кВ Усть-Лабинск на ПС 220 кВ Ново-Лабинская <sup>1)</sup>	Отсутствуют	Да
В летнем режиме максимальных нагрузок при ТНВ +35 °С в случае аварийного отключения ВЛ 110 кВ Тихорецк – Рассвет в нормальной схеме (с переходом в единичную ремонтную схему) с учетом СРМ в послеаварийной схеме – перевод нагрузки ПС 110 кВ Динская на электроснабжение от ПС 110 кВ Лорис, расчетная токовая нагрузка ВЛ 110 кВ Ново-Лабинская – Кореновская тяговая превышает ДДТН на величину до 198 %. Напряжение на шинах 110 кВ ПС 110 кВ транзита Ново-Лабинская – Кореновская – Рассвет снижается ниже МДН Для ввода параметров электроэнергетического режима в область допустимых значений требуется ввод ГАО в объеме до 39 МВт	Единичная ремонтная схема, в том числе после нормативного возмущения (свыше 20 мин после нормативного возмущения в нормальной схеме). / Отсутствие превышения ДДТН, напряжение выше МДН в единичной ремонтной схеме	Расчетная токовая нагрузка ВЛ 110 кВ Ново-Лабинская – Кореновская тяговая составляет 783 А (198 % от ДДТН). <i>Допустимые параметры:</i> 396 А (провод ЛЭП).  Расчетная токовая нагрузка ВЛ 110 кВ Кореновская – Кореновская тяговая составляет 664 А (167 % от ДДТН). <i>Допустимые параметры:</i> 396 А (провод ЛЭП).  Напряжение на шинах 110 кВ ПС 110 кВ Кореновская тяговая 86,7 кВ, ПС 110 кВ Кореновская 83,5 кВ, ПС 110 кВ Журавская 82,9 кВ, ПС 110 кВ Кореновский С/З 83,5 кВ, ПС 110 кВ Выселки 76,6 кВ, ПС 110 кВ Выселковский С/З 76,5 кВ, ПС 110 кВ Бузиновская 75,9 кВ, ПС 110 кВ Рассвет 75,5 кВ. <i>Допустимые параметры:</i> 88,55 кВ (МДН)	Отсутствуют	Строительство ВЛ 110 кВ Ново-Лабинская – Кореновская.  Строительство ячейки 110 кВ ВЛ 110 кВ Ново-Лабинская – Кореновская на ПС 110 кВ Кореновская	Отсутствуют	Да

Примечание – <sup>1)</sup> Наименование мероприятия приведено в соответствии с пунктом 8 протокола Минэнерго России от 14.10.2022 №НШ-291пр.

#### 2.1.4 Контролируемое сечение «Юго-Запад»

В таблице 9 представлены режимно-балансовые условия и схемно-режимные ситуации, при которых выявлены риски необходимости ввода ГАО в контролируемом сечении «Юго-Запад» Юго-Западного энергорайона.

Таблица 9 – Результаты расчетов для наиболее тяжелых режимно-балансовых условий и схемно-режимных ситуаций контролируемого сечения «Юго-Запад» Юго-Западного энергорайона

Схемно-режимная и режимно-балансовая ситуация, температурные условия, риски неисполнения (прогнозируемое недопустимое изменение параметров электроэнергетического режима), а также объем ГАО, необходимых для ввода параметров электроэнергетического режима в область допустимых значений	Рассматриваемая схемно-режимная ситуация и требование к параметрам режима	Риски для энергосистемы (элементы, в которых прогнозируется недопустимое изменение параметров режима)	Схемно-режимные мероприятия	Технические решения (мероприятие), позволяющие ввести параметры в область допустимых значений	Альтернативные технические решения	Наличие технического решения (мероприятия) в утвержденной инвестиционной программе субъекта электроэнергетики
В летнем режиме максимальных нагрузок при ТНВ +35 °С в случае аварийного отключения ВЛ 110 кВ Бужора – Джемете в нормальной схеме (с переходом в единичную ремонтную схему) расчетная токовая нагрузка ВЛ 110 кВ Вышестеблиевская – Радуга превышает ДДТН на величину до 13 %, ВЛ 110 кВ Джигинская – Радуга на величину до 11 %, ВЛ 110 кВ Крымская – Крымская ПТФ на величину до 5 %, ВЛ 110 кВ Варениковская – Гостагаевская на величину до 5 % Для ввода параметров электроэнергетического режима в область допустимых значений требуется ввод ГАО в объёме до 20 МВт	Единичная ремонтная схема, в том числе схема после нормативного возмущения (свыше 20 минут после нормативного возмущения в нормальной схеме). / Отсутствие превышения ДДТН, напряжение выше МДН в нормальной и единичной ремонтной схем	Расчетная токовая нагрузка ВЛ 110 кВ Вышестеблиевская – Радуга составляет 388 А (113 % от ДДТН). <i>Допустимые параметры:</i> 343 А (провод ЛЭП).  Расчетная токовая нагрузка ВЛ 110 кВ Джигинская – Радуга составляет 381 А (111 % от ДДТН). <i>Допустимые параметры:</i> 343 А (провод ЛЭП).  Расчетная токовая нагрузка ВЛ 110 кВ Крымская – Крымская ПТФ составляет 558 А (105 % от ДДТН). <i>Допустимые параметры:</i> 532 А (провод ЛЭП).  Расчетная токовая нагрузка ВЛ 110 кВ Варениковская – Гостагаевская составляет 610 А (105 % от ДДТН). <i>Допустимые параметры:</i> 585 А (провод ЛЭП)	Отсутствуют	Строительство ВЛ 110 кВ Бужора – Джемете №2.  Реконструкция ПС 220 кВ Бужора со строительством одной линейной ячейки в РУ 110 кВ для присоединения ЛЭП 110 кВ Бужора – Джемете № 2	Отсутствуют	Да
В летнем режиме максимальных нагрузок при ТНВ +35 °С в случае аварийного отключения ВЛ 500 кВ Кубанская – Центральная с учетом включения ГТУ-1 на Мобильной ГТЭС ПС 220 кВ Кирилловская в нормальной схеме (с переходом в единичную ремонтную схему) расчетный переток в КС «Юго-Запад» превышает МДП на 11 МВт. Для ввода параметров электроэнергетического режима в область допустимых значений требуется ввод ГАО в объёме до 15 МВт	Единичная ремонтная схема, в том числе схема после нормативного возмущения (свыше 20 минут после нормативного возмущения в нормальной схеме). / Отсутствие превышения МДП	Расчетный переток в КС «Юго-Запад» составляет 1781 МВт (на 11 МВт выше МДП). <i>Допустимые параметры:</i> 1770 МВт	Отсутствуют	Строительство Ударной ТЭС с включением одного блока	Отсутствуют	Да
В летнем режиме максимальных нагрузок при ТНВ +35 °С (с учетом фактического максимального потребления ПС 220 кВ Киевская, ПС 220 кВ Чекон, зафиксированного в ПЭВТ 2021 года величиной 38 МВт) аварийное отключение ВЛ 220 кВ Тамань – Виноградная в нормальной схеме (с переходом в единичную ремонтную схему) расчетная токовая нагрузка ВЛ 110 кВ Кирилловская – Раевская превышает ДДТН на величину до 6 %. Для ввода параметров электроэнергетического режима в область допустимых значений требуется ввод ГАО в объёме до 10 МВт	Единичная ремонтная схема, в том числе схема после нормативного возмущения (свыше 20 мин после нормативного возмущения в нормальной схеме). / Отсутствие превышения ДДТН	Расчетная токовая нагрузка ВЛ 110 кВ Кирилловская – Раевская составляет 419 А (106 % от ДДТН). <i>Допустимые параметры:</i> 396 А	Отсутствуют	Строительство заходов ВЛ 220 кВ Киевская – Чекон и ВЛ 220 кВ Тамань – Славянская на Ударную ТЭС	Отсутствуют	Да

#### 2.1.5 Красноармейский энергоузел

В таблице 10 представлены режимно-балансовые условия и схемно-режимные ситуации, при которых выявлены риски необходимости ввода ГАО в Красноармейском энергоузле Юго-Западного энергорайона.

Таблица 10 – Результаты расчетов для наиболее тяжелых режимно-балансовых условий и схемно-режимных ситуаций в Красноармейском энергоузле Юго-Западного энергорайона

Схемно-режимная и режимно-балансовая ситуации, температурные условия, риски неисполнения (прогнозируемое недопустимое изменение параметров электроэнергетического режима), а также объем ГАО, необходимых для ввода параметров электроэнергетического режима в область допустимых значений	Рассматриваемая схемно-режимная ситуация и требование к параметрам режима	Риски для энергосистемы (элементы, в которых прогнозируется недопустимое изменение параметров режима)	Схемно-режимные мероприятия	Технические решения (мероприятие), позволяющие ввести параметры в область допустимых значений	Альтернативные технические решения	Наличие технического решения (мероприятия) в утвержденной инвестиционной программе субъекта электроэнергетики
В летнем режиме максимальных нагрузок при ТНВ +35 °С отключение П СШ 110 кВ на ПС 220 кВ Славянская приводит к превышению АДТН ВЛ 110 кВ Славянская – ПТФ с отпайкой на ПС Славянская-110, с учётом реализации схемно-режимных мероприятий (отключение СМВ 110 кВ на ПС 110 кВ Новопетровская, отключение МВ 110 кВ ВЛ Старонижестеблиевская на ПС 110 кВ Красноармейская). При этом возникает превышение ДДТН ВН и СН АТ-1 ПС 220 кВ Славянск. Для ввода параметров электроэнергетического режима в область допустимых значений требуется ввод ГВО в объёме до 10 МВт	Нормативное возмущение в нормальной схеме (до 20 мин после нормативного возмущения в нормальной схеме) / Отсутствие превышения АДТН, напряжение выше АДН в послеаварийной схеме.  Единичная ремонтная схема, в том числе после нормативного возмущения (свыше 20 минут после нормативного возмущения в нормальной схеме). Отсутствие превышения ДДТН, напряжение выше МДН в единичной ремонтной схеме	Расчетная токовая нагрузка ВЛ 110 кВ Славянская – ПТФ с отпайкой на ПС Славянская-110 составляет 521 А (131 % от ДДТН, 110 % от АДТН). <i>Допустимые параметры:</i> ДДТН 396 А (провод ЛЭП). АДТН 475 А (провод ЛЭП).  Расчетная токовая нагрузка АТ-1 ПС 220 кВ Славянск составляет ВН АТ-1 ПС 220 кВ Славянск – 337 А (108 % от ДДТН) СН АТ-1 ПС 220 кВ Славянск – 645 А (103 % от ДДТН). <i>Допустимые параметры:</i> ДДТН 313 А (обмотка ВН АТ-1 ПС 220 кВ Славянск). АДТН 376 А (сторона ВН АТ-1 ПС 220 кВ Славянск) ДДТН 625 А (обмотка СН АТ-1 ПС 220 кВ Славянск в положении РПН соответствующему коэффициенту трансформации 0,473). АДТН 750 А (обмотка СН АТ-1 ПС 220 кВ Славянск в положении РПН соответствующему коэффициенту трансформации 0,473)	Отсутствуют для ликвидации превышения АДТН ВЛ 110 кВ Славянская – ПТФ с отпайкой на ПС Славянская-110.  Перевод РПН 110 кВ АТ-1 ПС 220 кВ Славянск в положение соответствующее коэффициенту трансформации 0,473 и отключение выключателя ВЛ 110 кВ Славянская – ПАОС на ПС 220 кВ Славянск действиями оперативного персонала в течение 20 минут (для ликвидации превышения ДДТН АТ-1) <sup>1)</sup>	Строительство участка ЛЭП 110 кВ от существующей ВЛ 110 кВ Славянская – Славянская-110 с отпайкой на ПС Протока тяговая до ВЛ 110 кВ Красноармейская – Центральная с образованием ВЛ 110 кВ Славянская – Красноармейская с отпайками на ПС Славянская, ПС Протока тяговая, ПС Центральная	Отсутствуют	Да
В летнем режиме максимальных нагрузок при ТНВ +35 °С в случае аварийного отключения ВЛ 110 кВ Славянская – Красноармейская в схеме ремонта ВЛ 110 кВ Славянская – ПТФ расчетная токовая нагрузка КВЛ 110 кВ Витаминкомбинат – ВНИИРис с отпайкой на ПС Водозабор с учётом реализации СРМ (УВ на ОН от АОПО КВЛ 110 кВ Витаминкомбинат – ВНИИРис с отпайкой на ПС Водозабор на ПС 110 кВ ВНИИРис и ПС 110 кВ Красноармейская) превышает АДТН на величину до 112 %. Для ввода параметров электроэнергетического режима в область допустимых значений требуется ввод ГАО в объёме до 18 МВт	Нормативное возмущение в единичной ремонтной схеме или в схеме с отключенным состоянием одной единицы генерирующего оборудования (до 20 мин после нормативного возмущения в единичной ремонтной схеме). / Отсутствие превышения АДТН, напряжение выше АДН в послеаварийной схеме	Расчетная токовая нагрузка КВЛ 110 кВ Витаминкомбинат – ВНИИРис с отпайкой на ПС Водозабор составляет 465 А (112 % от АДТН, 135 % от АДТН). <i>Допустимые параметры:</i> ДДТН 343 А (провод ЛЭП). ДДТН 412 А (провод ЛЭП)	Отсутствуют	Организация УВ на ОН от АОПО КВЛ 110 кВ Витаминкомбинат – ВНИИРис с отпайкой на ПС Водозабор с отключением потребителей от САОН ПС 110 кВ Центральная.  Установка ПРД ВЛ 110 кВ Красноармейская – Центральная на ПС 110 кВ Красноармейская <sup>1)</sup> .  Установка ПРМ ВЛ 110 кВ Красноармейская – Центральная на ПС 110 кВ Центральная	Отсутствуют	Да

Примечание – <sup>1)</sup> Мероприятие реализовано в соответствии с письмом ПАО «Россети Кубань» от 04.07.2022 №РК/033/271-исх.

#### 2.1.6 Транзит ВЛ 110 кВ Афипская – Северская – Ильская – Холмская – Абинская – Крымская тяговая

В таблице 11 представлены режимно-балансовые условия и схемно-режимные ситуации, при которых выявлены риски необходимости ввода ГАО транзита ВЛ 110 кВ Афипская – Северская – Ильская – Холмская – Абинская – Крымская тяговая Юго-Западного энергорайона.

Таблица 11 – Результаты расчетов для наиболее тяжелых режимно-балансовых условий и схемно-режимных ситуаций транзита ВЛ 110 кВ Афипская – Северская – Ильская – Холмская – Абинская – Крымская тяговая Юго-Западного энергорайона

Схемно-режимная и режимно-балансовая ситуации, температурные условия, риски неисполнения параметров электроэнергетического режима), а также объем ГАО, необходимых для ввода параметров электроэнергетического режима в область допустимых значений	Рассматриваемая схемно-режимная ситуация и требование к параметрам режима	Риски для энергосистемы (элементы, в которых прогнозируется недопустимое изменение параметров режима)	Схемно-режимные мероприятия	Технические решения (мероприятие), позволяющие ввести параметры в область допустимых значений	Альтернативные технические решения	Наличие технического решения (мероприятия) в утвержденной инвестиционной программе субъекта электроэнергетики
В летнем режиме максимальных нагрузок при ТНВ +35 °С в случае аварийного отключения ВЛ 110 кВ Крымская тяговая – Абинская в нормальной схеме (с переходом в единичную ремонтную схему) расчетная токовая нагрузка ВЛ 110 кВ Афипская – Северская превышает ДДТН на величину до 25 % Для ввода параметров электроэнергетического режима в область допустимых значений требуется ввод ГАО в объеме до 18 МВт	Единичная ремонтная схема, в том числе схема после нормативного возмущения (свыше 20 минут после нормативного возмущения в нормальной схеме). / Отсутствие превышения ДДТН, напряжение выше МДН в нормальной и единичной ремонтной схемах	Расчетная токовая нагрузка ВЛ 110 кВ Афипская – Северская составляет 496 А (125 % от ДДТН). <i>Допустимые параметры:</i> 396 А (провод ЛЭП)	Отсутствуют	Строительство ВЛ 110 кВ Афипская – Холмская с отпайкой на ПС Северская тяговая	Отсутствуют	Да



### 2.1.7 Тихорецкий энергоузел

В таблице 12 представлены режимно-балансовые условия и схемно-режимные ситуации, при которых выявлены риски необходимости ввода ГАО в Тихорецком энергоузле.

Таблица 12 – Результаты расчетов для наиболее тяжелых режимно-балансовых условий и схемно-режимных ситуаций Тихорецкого энергоузла

Схемно-режимная и режимно-балансовая ситуации, температурные условия, риски неисполнения (прогнозируемое недопустимое изменение параметров электроэнергетического режима), а также объем ГАО, необходимых для ввода параметров электроэнергетического режима в область допустимых значений	Рассматриваемая схемно-режимная ситуация и требование к параметрам режима	Риски для энергосистемы (элементы, в которых прогнозируется недопустимое изменение параметров режима)	Схемно-режимные мероприятия	Технические решения (мероприятие), позволяющие ввести параметры в область допустимых значений	Альтернативные технические решения	Наличие технического решения (мероприятия) в утвержденной инвестиционной программе субъекта электроэнергетики
В летнем режиме максимальных нагрузок при ТНВ +35 °С в случае аварийного отключения АТ-5(6) на ПС 500 кВ Тихорецк в нормальной схеме (с переходом в единичную ремонтную схему), с учетом проведения СРМ (отключение ВЛ 220 кВ Тихорецк – Крыловская) расчетная токовая нагрузка обмотки среднего напряжения АТ-6(5) на ПС 500 кВ Тихорецк превышает ДДТН на величину до 17 %. Для ввода параметров электроэнергетического режима в область допустимых значений требуется ввод ГАО в объеме до 170 МВт	Единичная ремонтная схема, в том числе после нормативного возмущения (свыше 20 минут после нормативного возмущения в нормальной схеме)/ Отсутствие превышения ДДТН, напряжение выше МДН в нормальной и в единичной ремонтной схемах	Расчетная токовая нагрузка АТ-5(6) ПС 500 кВ Тихорецк составляет 1639 А (117 % от ДДТН). <i>Допустимые параметры:</i> 1402 А (обмотка СН)	Отсутствуют	Завершение 3 этапа реконструкции ПС 500 кВ Тихорецк с вводом в работу АТ-2 (330/220/6 кВ), АТ-3 (330/220/35 кВ) и АТ-7 (220/110/10 кВ) на ПС 500 кВ Тихорецк. Установка третьей группы АТГ 500/220 кВ на ПС 500 кВ Тихорецк мощностью 3×167 МВА	Отсутствуют	Да

#### 2.1.8 Армавирский энергоузел

В таблице 13 представлены режимно-балансовые условия и схемно-режимные ситуации, при которых выявлены риски необходимости ввода ГАО в Армавирском энергоузле.

Таблица 13 – Результаты расчетов для наиболее тяжелых режимно-балансовых условий и схемно-режимных ситуаций Армавирского энергоузла

Схемно-режимная и режимно-балансовая ситуации, температурные условия, риски неисполнения (прогнозируемое недопустимое изменение параметров электроэнергетического режима), а также объем ГАО, необходимых для ввода параметров электроэнергетического режима в область допустимых значений	Рассматриваемая схемно-режимная ситуация и требование к параметрам режима	Риски для энергосистемы (элементы, в которых прогнозируется недопустимое изменение параметров режима)	Схемно-режимные мероприятия	Технические решения (мероприятие), позволяющие ввести параметры в область допустимых значений	Альтернативные технические решения	Наличие технического решения (мероприятия) в утвержденной инвестиционной программе субъекта электроэнергетики
В летнем режиме максимальных нагрузок при ТНВ +35 °С аварийное отключение АТ-1 с АТ-2 и 2 СШ-330 на ПС 330 кВ Армавир (с переходом в единичную ремонтную схему АТ-1 и АТ-2) с учетом выполнения схемно-режимных мероприятий по делению сети 110 кВ между ПС 330 кВ Армавир и ПС 330 кВ Кропоткин, ПС 330 кВ Армавир и ПС 500 кВ Центральная расчетная токовая нагрузка обмотки среднего напряжения АТ-5 на ПС 330 кВ Армавир превышает ДДТН на величину до 23 %. Для ввода параметров электроэнергетического режима в область допустимых значений требуется ввод ГАО в объеме до 80 МВт	Единичная ремонтная схема, в том числе после нормативного возмущения (свыше 20 минут после нормативного возмущения в нормальной схеме)/ Отсутствие превышения ДДТН в единичной ремонтной схеме	Расчетная токовая нагрузка АТ-5 ПС 330 кВ Армавир составляет 1068 А (123 % от ДДТН). <i>Допустимые параметры:</i> 868 А (обмотка СН)	Отсутствуют	Разделение АТ-1, АТ-2 на ПС 330 кВ Армавир с установкой дополнительной ячейки 110 кВ АТ-2	Отсутствуют	Да
В летнем режиме максимальных нагрузок при ТНВ +35 °С аварийное отключение 2 СШ-330 с АТ-1 и АТ-2 и 2 СШ-330 на ПС 330 кВ Армавир (с переходом в единичную ремонтную схему 2 СШ-330) с учетом выполнения схемно-режимных мероприятий по делению сети 110 кВ между ПС 330 кВ Армавир и ПС 330 кВ Кропоткин, ПС 330 кВ Армавир и ПС 500 кВ Центральная с учетом разделения АТ-1, АТ-2 на ПС 330 кВ Армавир с установкой дополнительной ячейки 110 кВ АТ-2 расчетная токовая нагрузка обмотки среднего напряжения АТ-5 на ПС 330 кВ Армавир превышает ДДТН на величину до 23 %. Для ввода параметров электроэнергетического режима в область допустимых значений требуется ввод ГАО в объеме до 80 МВт	Единичная ремонтная схема, в том числе после нормативного возмущения (свыше 20 минут после нормативного возмущения в нормальной схеме)/ Отсутствие превышения ДДТН в единичной ремонтной схеме	Расчетная токовая нагрузка АТ-5 ПС 330 кВ Армавир составляет 1068 А (123 % от ДДТН). <i>Допустимые параметры:</i> 868 А (обмотка СН)	Отсутствуют	Разделение АТ-1, АТ-2 на ПС 330 кВ Армавир с установкой дополнительной ячейки 110 кВ АТ-2.  Подключение АТ-1 на ПС 330 кВ Армавир к 1 СШ-330	Отсутствуют	Да
В летнем режиме максимальных нагрузок при ТНВ +35 °С аварийное отключение 1 СШ-330 с АТ-1 и АТ-5 на ПС 330 кВ Армавир (с переходом в единичную ремонтную схему 1 СШ-330) с учетом выполнения схемно-режимных мероприятий по делению сети 110 кВ между ПС 330 кВ Армавир и ПС 330 кВ Кропоткин, ПС 330 кВ Армавир и ПС 500 кВ Центральная с учетом разделения АТ-1, АТ-2 на ПС 330 кВ Армавир с установкой дополнительной ячейки 110 кВ АТ-2 и подключения АТ-1 на ПС 330 кВ Армавир к 1 СШ-330 расчетная токовая нагрузка обмотки среднего напряжения АТ-2 на ПС 330 кВ Армавир превышает ДДТН на величину до 73 %. Для ввода параметров электроэнергетического режима в область допустимых значений требуется ввод ГАО в объеме до 170 МВт	Единичная ремонтная схема, в том числе после нормативного возмущения (свыше 20 минут после нормативного возмущения в нормальной схеме)/ Отсутствие превышения ДДТН в единичной ремонтной схеме	Расчетная токовая нагрузка АТ-2 ПС 330 кВ Армавир составляет 936 А (173 % от ДДТН). <i>Допустимые параметры:</i> 541 А (обмотка СН)	Отсутствуют	Разделение АТ-1, АТ-2 на ПС 330 кВ Армавир с установкой дополнительной ячейки 110 кВ АТ-2.  Подключение АТ-1 на ПС 330 кВ Армавир к 1 СШ-330.  Переподключение АТ-5 по стороне 330 кВ в полторную цепочку 330 кВ совместно с ВЛ 330 кВ Невинномысская ГРЭС – Армавир с установкой нового выключателя 330 кВ	Отсутствуют	Да
В летнем режиме максимальных нагрузок при ТНВ +35 °С в случае аварийного отключения АТ-5 на ПС 330 кВ Армавир в схеме ремонта ВЛ 110 кВ Успенская НПС – Заветная (Л-51) с учетом реализации разделения АТ-1, АТ-2 на ПС 330 кВ Армавир с установкой дополнительной ячейки 110 кВ АТ-2, подключения АТ-1 на ПС 330 кВ Армавир к 1 СШ-330, переподключения АТ-5 по стороне 330 кВ в полторную цепочку 330 кВ совместно с ВЛ 330 кВ Невинномысская ГРЭС – Армавир с установкой нового выключателя 330 кВ и превентивного отключения ВЛ 110 кВ Армавир – Шовгеновская со стороны	Нормативное возмущение в ремонтной схеме (до 20 минут после нормативного возмущения)/ Отсутствие превышения АДТН	Расчетная токовая нагрузка АТ-1 ПС 330 кВ Армавир составляет 778 А (113 % от АДТН), АТ-2 ПС 330 кВ Армавир составляет 762 А (111 % от АДТН). <i>Допустимые параметры:</i> 688 А (обмотка СН)	Отсутствуют	Установка АОПО АТ-1 и АТ-2 с действием на деление сети и ОН	Отсутствуют	Да

Схемно-режимная и режимно-балансовая ситуация, температурные условия, риски неисполнения (прогнозируемое недопустимое изменение параметров электроэнергетического режима), а также объем ГАО, необходимых для ввода параметров электроэнергетического режима в область допустимых значений	Рассматриваемая схемно-режимная ситуация и требование к параметрам режима	Риски для энергосистемы (элементы, в которых прогнозируется недопустимое изменение параметров режима)	Схемно-режимные мероприятия	Технические решения (мероприятие), позволяющие ввести параметры в область допустимых значений	Альтернативные технические решения	Наличие технического решения (мероприятия) в утвержденной инвестиционной программе субъекта электроэнергетики
ПС 330 кВ Армавир (до 20 минут после нормативного возмущения) расчетная токовая нагрузка обмотки среднего напряжения АТ-1 на ПС 330 кВ Армавир превышает АДТН на величину до 13 %, АТ-2 на ПС 330 кВ Армавир превышает АДТН на величину до 11 %. Для ввода параметров электроэнергетического режима в область допустимых значений требуется ввод ГАО в объеме до 50 МВт						
В летнем режиме максимальных нагрузок при ТНВ +35 °С в случае аварийного отключения АТ-2 (АТ-1) на ПС 330 кВ Армавир в схеме ремонта АТ-1 (АТ-2) с учетом реализации разделения АТ-1, АТ-2 на ПС 330 кВ Армавир с установкой дополнительной ячейки 110 кВ АТ-2, подключения АТ-1 на ПС 330 кВ Армавир к 1 СШ-330, переподключения АТ-5 по стороне 330 кВ в полуторную цепочку 330 кВ совместно с ВЛ 330 кВ Невинномысская ГРЭС – Армавир с установкой нового выключателя 330 кВ и превентивного отключения ВЛ 110 кВ Армавир – Шовгеновская со стороны ПС 330 кВ Армавир (до 20 минут после нормативного возмущения) расчетная токовая нагрузка обмотки среднего напряжения АТ-5 на ПС 330 кВ Армавир превышает АДТН на величину до 11 %. Для ввода параметров электроэнергетического режима в область допустимых значений требуется ввод ГАО в объеме до 35 МВт	Нормативное возмущение в ремонтной схеме (до 20 минут после нормативного возмущения)/ Отсутствие превышения АДТН	Расчетная токовая нагрузка АТ-5 ПС 330 кВ Армавир составляет 1220 А (111 % от АДТН). Допустимые параметры: 1101 А (обмотка СН)	Отсутствуют	Установка АОПО АТ-5 с действием на деление сети и ОН	Отсутствуют	Да
В летнем режиме максимальных нагрузок при ТНВ +35 °С в случае аварийного отключения ВЛ 110 кВ Армавир – Армавирская ТЭЦ I цепь (II цепь) с учетом реализации разделения АТ-1, АТ-2 на ПС 330 кВ Армавир с установкой дополнительной ячейки 110 кВ АТ-2, подключения АТ-1 на ПС 330 кВ Армавир к 1 СШ-330, переподключения АТ-5 по стороне 330 кВ в полуторную цепочку 330 кВ совместно с ВЛ 330 кВ Невинномысская ГРЭС – Армавир с установкой нового выключателя 330 кВ и превентивного отключения ВЛ 110 кВ Армавир – Шовгеновская со стороны ПС 330 кВ Армавир, замены ошиновки ВЛ 110 кВ Армавир – Армавирская ТЭЦ I цепь (II цепь) на ПС 110 кВ Армавирская ТЭЦ на провод с пропускной способностью не ниже АС-185 и неблагоприятного перераспределения нагрузок на ПС 110 кВ ЗТВС (до 20 минут после нормативного возмущения) расчетная токовая нагрузка ошиновки ВЛ 110 кВ Армавир – Армавирская ТЭЦ II цепь (I цепь) на ПС 110 кВ Армавирская ТЭЦ превышает ДДТН на величину до 9 %. Для ввода параметров электроэнергетического режима в область допустимых значений требуется ввод ГАО в объеме до 10 МВт	Единичная ремонтная схема, в том числе после нормативного возмущения (свыше 20 минут после нормативного возмущения в нормальной схеме)/ Отсутствие превышения ДДТН в единичной ремонтной схеме	Расчетная токовая нагрузка ошиновки ВЛ 110 кВ Армавир – Армавирская ТЭЦ I цепь составляет 498 А (109 % от ДДТН). Допустимые параметры: 458 А (провод ВЛ)	Отсутствуют	Замена ошиновки ВЛ 110 кВ Армавир – Армавирская ТЭЦ I цепь (II цепь) на ПС 110 кВ Армавирская ТЭЦ на провод с пропускной способностью не ниже АС-185.  Спрямление ВЛ 110 кВ Армавир – ЗТВС и ВЛ 110 кВ Армавирская ТЭЦ – ЗТВС с образованием ВЛ 110 кВ Армавир – Армавирская ТЭЦ №3 с отпайкой на ПС ЗТВС	Отсутствуют	Да

### 2.1.9 Лабинский энергоузел

В таблице 14 представлены режимно-балансовые условия и схемно-режимные ситуации, при которых выявлены риски необходимости ввода ГАО в Лабинском энергоузле.

Таблица 14 – Результаты расчетов для наиболее тяжелых режимно-балансовых условий и схемно-режимных ситуаций Лабинского энергоузла

Схемно-режимная и режимно-балансовая ситуации, температурные условия, риски неисполнения (прогнозируемое недопустимое изменение параметров электроэнергетического режима), а также объем ГАО, необходимых для ввода параметров электроэнергетического режима в область допустимых значений	Рассматриваемая схемно-режимная ситуация и требование к параметрам режима	Риски для энергосистемы (элементы, в которых прогнозируется недопустимое изменение параметров режима)	Схемно-режимные мероприятия	Технические решения (мероприятие), позволяющие ввести параметры в область допустимых значений	Альтернативные технические решения	Наличие технического решения (мероприятия) в утвержденной инвестиционной программе субъекта электроэнергетики
В летнем режиме максимальных нагрузок при ТНВ +35 °С в случае аварийного отключения ВЛ 110 кВ Курганная тяговая – Родниковская в нормальной схеме (с переходом в единичную ремонтную схему) расчетная токовая нагрузка ВЛ 110 кВ Ходзь – Мостовская превышает ДДТН на величину до 34 % Для ввода параметров электроэнергетического режима в область допустимых значений требуется ввод ГАО в объеме до 15 МВт	Единичная ремонтная схема, в том числе после нормативного возмущения (свыше 20 минут после нормативного возмущения в нормальной схеме)/ Отсутствие превышения ДДТН в нормальной и в единичной ремонтной схемах	Расчетная токовая нагрузка ВЛ 110 кВ Ходзь – Мостовская составляет 407 А (134 % от ДДТН). <i>Допустимые параметры:</i> 290 А (провод ЛЭП)	Отсутствуют	Строительство ВЛ 110 кВ Советская – Лабинск-2	Отсутствуют	Да

## 2.2 Предложения сетевых организаций по уточнению перечня мероприятий по развитию электрических сетей 110 (150) кВ, содержащихся в базовом варианте согласованных АО «СО ЕЭС» редакций схем и программ развития электроэнергетики субъектов РФ и направленных на исключение рисков ввода графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности)

### 2.2.1 Предложения по увеличению трансформаторной мощности подстанций 110 кВ

В соответствии с предложениями территориальных сетевых организаций рассмотрены ПС 110 кВ, на которых по результатам контрольных измерений потокораспределения в отчетном периоде зафиксировано превышение допустимой загрузки трансформаторного оборудования в нормальной схеме или при отключении одного из трансформаторов из нормальной схемы с учетом реализации схемно-режимных мероприятий, предусмотренных Методическими указаниями по проектированию развития энергосистем [1].

Анализ загрузки центров питания производится при ТНВ в день контрольного замера. В таблице 15 представлены данные по ТНВ в дни контрольного замера (лето, зима) для каждого года ретроспективного пятилетнего периода.

Таблица 15 – Температура наружного воздуха в дни контрольных замеров

Год	Дата контрольного замера	ТНВ в день контрольного замера, °С			
		Сочинский энергорайон	Юго-Западный энергорайон	Энергорайон г. Краснодар	ЭС Республики Адыгея и Краснодарского края
2017	20.12.2017	9,7	5,4	4,1	5,4
	07.08.2017 <sup>1)</sup>	33,2	33,2	33,2	33,2
2018	19.12.2018	9,2	6,9	1,4	3,6
	01.08.2018 <sup>1)</sup>	34,4	34,4	34,4	34,4
2019	18.12.2019	8,9	12,3	6,0	7,5
	19.06.2019	24,6	29,3	27,2	27,5
2020	16.12.2020	12,8	3,5	1,9	3,6
	07.07.2020 <sup>1)</sup>	35,8	35,8	35,8	35,8
2021	20.01.2021 <sup>1)</sup>	0	-6,9	-6,9	-6,9
	20.07.2021 <sup>1)</sup>	35,6	35,6	35,6	35,6

Примечание – <sup>1)</sup> Приведены температуры в дни дополнительных контрольных замеров.

Анализ загрузки центров питания производится с учетом применения схемно-режимных мероприятий, предусмотренных Методическими указаниями по проектированию развития энергосистем [1], исходя из следующих критериев:

– для однотрансформаторных подстанций по критерию недопустимости превышения величины перспективной нагрузки существующего нагрузочного трансформатора ( $S_{персп}$ ) над длительно допустимой нагрузкой ( $S_{длн}$ ) нагрузочного трансформатора в нормальной схеме;

– для двух- и более трансформаторных подстанций по критерию недопустимости превышения величины перспективной нагрузки существующего нагрузочного трансформатора ( $S_{персп}$ ) над длительно допустимой нагрузкой ( $S_{длн}$ )



нагрузочного трансформатора с учетом отключения одного из взаиморезервируемых трансформаторов на подстанции.

#### 2.2.1.1 ПАО «Россети Кубань»

По данным ПАО «Россети Кубань» рассмотрены предложения по увеличению трансформаторной мощности подстанций 110 кВ в целях исключения рисков ввода ГАО. В таблице 16 представлены данные контрольного замера за период 2017–2021 год по рассматриваемым ПС, в таблице 17 приведены данные по допустимой длительной перегрузке (без ограничения длительности) трансформаторов на перспективный период, в таблице 18 приведена расчетная перспективная нагрузка центров питания.

Таблица 16 – Фактическая загрузка нагрузочных трансформаторов подстанций 110 кВ и выше в дни зимнего и летнего контрольного замера за последние пять лет

№ п/п	Наименование ЦП	Класс напряжения ЦП, кВ	Наименование трансформатора	Марка трансформатора	U <sub>ном</sub> обмоток трансформатора, кВ	S <sub>ном</sub> , МВА	Год ввода в эксплуатацию	ИТС	Фактическая загрузка, день зимнего контрольного замера, МВА					Фактическая загрузка, день летнего контрольного замера, МВА					Объем перевода нагрузки по сети 6–35 кВ в течение 20 минут после нормативных возмущений, МВА
									2017	2018	2019	2020	2021 <sup>1)</sup>	2017 <sup>1)</sup>	2018 <sup>1)</sup>	2019	2020 <sup>1)</sup>	2021 <sup>1)</sup>	
ЭС Республики Адыгея и Краснодарского края																			
1	ПС 110 кВ Бойко-Понура	110	Т-1	ТДТН- 10000/110/35/10	115	10	1974	91	5,38	5,94	5,87	6,34	7,54	7,12	6,11	7,24	7,67	9,33	0
		35			37,5	10			3,80	4,27	4,27	4,40	5,57	5,22	5,02	5,11	5,29	5,88	
		10			10,5	10			1,58	1,67	1,60	1,94	1,97	1,89	1,09	2,13	2,38	3,45	
2	ПС 110 кВ Гречанная Балка	110	Т-1	ТАМГ- 2500/110/10	115	2,5	1968	94	1,51	1,65	1,50	1,93	2,16	1,34	1,46	1,56	2,07	1,83	0
		10			10,5	2,5			1,51	1,65	1,50	1,93	2,16	1,34	1,46	1,56	2,07	1,83	
3	ПС 110 кВ Калининская	110	Т-1	ТДТН- 16000/110/35/10	115	16	1985	95	3,91	3,99	3,95	3,83	4,39	8,61	7,14	3,29	5,57	12,16	0
		35			37,5	16			3,21	3,31	3,19	2,97	3,76	7,59	6,67	2,75	4,96	10,94	
		10			10,5	16			0,70	0,68	0,76	0,86	0,63	1,02	0,47	0,54	0,61	1,22	
		110	Т-2	ТДТНЖ- 25000/110/35/10	115	25	1985	95	6,46	6,79	6,35	7,01	7,26	14,98	9,59	11,31	14,78	20,93	
		35			37,5	25			6,46	6,79	6,35	7,01	7,26	14,98	9,59	11,31	14,78	8,63	
		27,5			28	25			0	0	0	0	0	0	0	0	0	12,30	
		110	Т-3	ТДТНЖ- 25000/110/35/10	115	25	1985	95	11,34	11,34	11,34	11,89	11,76	11,98	11,92	12,93	12,56	0	
		27,5			28	25			11,34	11,34	11,34	11,89	11,76	11,98	11,92	12,93	12,56	0	
		10			10,5	25			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
4	ПС 110 кВ Атамановкая	110	Т-1	ТДТН- 16000/110-У1	115,0	16	1991	88	10,87	13,17	12,12	12,48	14,11	16,12	13,26	14,03	14,27	14,62	0
		35			38,5	16			9,38	11,59	10,73	11,14	12,59	14,43	11,71	12,50	12,62	12,78	1,71
		10			11,0	16			1,49	1,58	1,39	1,34	1,52	1,69	1,55	1,53	1,65	1,84	0
5	ПС 110 кВ Павловская	110	Т-1	ТДТН- 16000/110-80У1	115,0	16	1982	85	10,82	11,34	10,77	12,04	11,75	13,47	13,67	14,40	11,90	17,33	0
		35			38,5	16			5,08	5,16	5,64	6,70	5,99	7,64	7,43	7,85	4,07	6,80	4,98
		10			11,0	16			5,74	6,18	5,13	5,34	5,76	5,83	6,24	6,55	7,83	10,53	0
6	ПС 110 кВ Тепличная	110	Т-1	ТДН-10000/110	115,0	16	1987	100	5,54	5,24	3,82	6,82	7,74	7,20	9,25	5,54	7,38	9,32	0
		10			11,0				5,54	5,24	3,82	6,82	7,74	7,20	9,25	5,54	7,38	9,32	
7	ПС 110 кВ Геймановская	110	Т-1	ТДТН- 16000/110/35/10	115,0	16	1987	93	6,40	8,30	6,40	8,90	8,81	15,87	12,69	8,80	15,39	15,75	6,7 (при непревышении допустимой загрузки трансформаторов на ПС 110 кВ Ладожская, ПС 110 кВ Тбилисская)
		35			38,5				5,10	7,10	5,20	5,70	7,40	14,32	11,34	7,60	14,19	14,23	
		10			11,0				1,30	1,20	1,20	3,20	1,41	1,56	1,35	1,20	1,20	1,53	
8	ПС 110 кВ Новониколаевская	110	Т-1	ТАМГ- 2500/110/10	115	2,5	1961	94	0,48	0,48	0,36	0,18	0,13	0,96	0,40	1,09	0,41	1,06	0
		10			10,5	2,5			0,48	0,48	0,36	0,18	0,13	0,96	0,40	1,09	0,41	1,06	
		110	Т-2	ТМН-2500/110- 80 У1	115	2,5	1981	95	1,56	1,56	1,60	2,18	1,89	1,34	1,91	2,25	1,74	1,44	
		10			10,5	2,5			1,56	1,56	1,60	2,18	1,89	1,34	1,91	2,25	1,74	1,44	
9	ПС 110 кВ Новопокровская	110	Т-1	ТДТН- 16000/110-80У1	115,0	16	1983	63	2,82	3,31	5,07	2,88	3,81	3,99	5,98	0,36	5,96	5,13	0
		35			38,5	16			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		10			11,0	16			2,82	3,31	5,07	2,88	3,81	3,99	5,98	0,36	5,96	5,13	1,00
		110	Т-2	ТДТН- 16000/110-80У1	115,0	16	1984	91	6,54	6,88	5,06	6,66	6,75	11,28	6,58	9,58	9,52	8,83	0
		35			38,5	16			5,87	6,53	2,21	6,21	6,23	10,92	6,15	6,34	8,81	8,04	3,38
		10			11,0	16			0,67	0,35	2,85	0,45	0,52	0,36	0,43	3,24	0,71	0,79	0
10	ПС 110 кВ Промзона	110	Т-1	ТДТН- 10000/110/10	115	10	1990	85	7,40	5,84	6,42	7,80	7,05	9,17	7,04	7,78	9,40	9,24	0
		10			11				7,40	5,84	6,42	7,80	7,05	9,17	7,04	7,78	9,40	9,24	
		110	Т-2	ТДТН- 10000/110/10	115	10	1990	85	5,88	5,70	5,48	4,60	4,91	7,68	5,80	6,20	6,89	7,45	
		10			11				5,88	5,70	5,48	4,60	4,91	7,68	5,80	6,20	6,89	7,45	
11	ПС 110 кВ ПАОС	110	Т-1	ТМН-2500/110- 73У1	115	2,5	1979	86	0,50	0,41	0,52	0,44	0,44	1,24	0,92	0,78	1,49	2,24	1 (при непревышении допустимой нагрузки на ПС 35 кВ НС-12)
		10			10,5	2,5			0,50	0,41	0,52	0,44	0,44	1,24	0,92	0,78	1,49	2,24	
12	ПС 110 кВ Апшеронская	110	Т-1	ТДТН- 25000/110/35/6	115	25	1977	90	13,60	14,20	12,92	13,67	14,47	12,65	12,56	10,92	13,57	13,50	6,8
		35			38,5				8,50	9,20	8,32	8,47	9,50	6,40	6,96	6,52	7,67	8,45	
		6			6,6				5,10	5,00	4,60	5,20	4,97	6,24	5,60	4,40	5,90	5,07	
		110	Т-2	ТДТН- 25000/110/35/6	115	25	1973	85	14,70	14,85	17,05	14,44	12,81	13,98	13,50	13,01	15,10	18,18	
		35			38,5				11,50	11,80	14,25	11,54	9,91	10,87	10,27	9,15	11,60	12,74	
		6			6,6				3,20	3,05	2,80	2,90	2,90	3,11	3,24	3,85	3,50	5,46	

№ п/п	Наименование ЦП	Класс напряжения ЦП, кВ	Наименование трансформатора	Марка трансформатора	$U_{\text{ном}}$ обмоток трансформатора, кВ	$S_{\text{ном}}$ , МВА	Год ввода в эксплуатацию	ИТС	Фактическая нагрузка, день зимнего контрольного замера, МВА					Фактическая нагрузка, день летнего контрольного замера, МВА					Объем перевода нагрузки по сети 6–35 кВ в течение 20 минут после нормативных возмущений, МВА
									2017	2018	2019	2020	2021 <sup>1)</sup>	2017 <sup>1)</sup>	2018 <sup>1)</sup>	2019	2020 <sup>1)</sup>	2021 <sup>1)</sup>	
13	ПС 110 кВ Дивная	110	Т-1	ТДТН-16000/110	115,0	16	1979	100	7,10	5,03	7,28	8,90	9,26	9,19	7,73	9,30	8,95	10,23	2,26
		35			38,5				6,60	4,83	6,89	8,46	8,79	8,71	7,35	9,08	8,52	9,72	
		10			11,0				0,50	0,20	0,39	0,44	0,47	0,48	0,39	0,22	0,43	0,52	
		110	Т-2	ТДТН-16000/110	115,0	16	1979	87,5	6,44	4,50	5,90	6,02	6,86	6,64	8,30	4,68	8,18	8,43	0
		35			38,5				6,40	4,46	5,86	5,99	6,83	6,61	8,26	4,64	8,15	8,42	
		10			11,0				0,04	0,04	0,04	0,03	0,03	0,03	0,03	0,04	0,03	0,01	
14	ПС 110 кВ Ладужская	110	Т-1	ТДТН-16000/110/35/10	115,0	16	1976	85	10,50	10,10	14,00	14,50	12,84	15,08	14,17	11,49	14,40	14,86	3,3 (при непревышении допустимой нагрузки трансформаторов на ПС 110 кВ Кореновская, ПС 110 кВ Геймановская)
		35			38,5				5,10	6,60	8,60	8,80	6,24	9,19	8,61	5,39	8,40	14,73	
		10			11,0				5,40	3,50	5,40	5,70	6,60	5,89	5,37	6,10	6,00	0	
		110	Т-2	ТДТН-16000/110/35/10	115,0	16	1989	93	2,30	3,20	2,30	2,19	2,32	2,08	2,33	2,80	2,40	9,13	
		35			38,5				1,30	1,80	1,30	1,20	1,08	0,53	1,26	1,60	0,99	1,08	
		10			11,0				1,00	1,40	1,10	0,99	1,25	1,55	1,07	1,20	1,40	8,06	
15	ПС 110 кВ Кореновская	110	Т-1	ТДТН-25000/110/35/10	115,0	25	2007	94	19,60	22,50	15,40	14,00	13,91	21,66	16,82	22,50	14,00	24,71	7,1 (при непревышении допустимой нагрузки трансформаторов на ПС 110 кВ Ладужская, ПС 110 кВ Выселки, ПС 110 кВ Динская)
		35			38,5				9,90	12,70	9,90	7,10	7,10	8,36	5,75	12,70	4,20	14,18	
		10			11,0				9,70	9,80	5,50	6,90	6,83	12,72	11,07	9,80	9,80	10,53	
		110	Т-2	ТДТН-25000/110/35/10	115,0	25	2007	90	17,70	18,00	12,90	7,60	11,59	17,63	16,45	18,00	13,00	21,23	
		35			38,5				15,30	15,10	10,60	4,50	8,17	13,82	12,43	15,13	8,70	16,38	
		10			11,0				2,40	2,90	2,30	3,10	3,42	3,81	4,02	2,88	4,30	4,85	
16	ПС 110 кВ Рассвет	110	Т-1	ТДТН-10000/110/35/10	115,0	10	1974	75	8,00	10,80	5,20	8,10	9,00	8,41	8,12	8,30	9,20	4,04	1,2 (при непревышении допустимой нагрузки трансформаторов на ПС 110 Тбилисская)
		35			38,5				6,20	8,70	3,70	6,50	7,14	6,25	6,48	6,20	7,20	4,04	
		10			11,0				1,80	2,10	1,50	1,60	1,86	2,16	1,63	2,10	2,00	0	
		110	Т-2	ТДТН-16000/110/35/10	115,0	16	1982	76	1,60	2,80	1,90	2,00	1,82	1,29	2,15	3,20	2,00	4,62	
		35			38,5				1,10	2,20	1,30	1,20	1,30	1,29	1,51	2,00	1,40	2,04	
		10			11,0				0,50	0,60	0,60	0,80	0,52	0	0,63	1,20	0,60	2,58	
17	ПС 110 кВ Волконка	110	Т-1	ТДН-16/110/10	115/11	16	1982	87	5,60	7,20	5,60	5,30	5,54	11,39	10,84	10,80	10,11	13,67	0
		110	Т-2	ТРДН-25/110/10/10	115/11/11	25	2008	96	7,70	6,10	6,80	6,80	9,24	16,46	18,91	11,70	12,45	18,26	
18	ПС 110 кВ Каменка	110	Т-1	ТМН-6,3/110/10	115/11	6,3	1987	92	2,60	2,80	2,30	2,80	3,64	1,27	2,16	2,00	3,44	3,23	0
		110	Т-2	ТМН-6,3/110/10	115/11	6,3	1987	95	2,90	5,10	4,70	6,30	6,26	3,34	1,94	3,80	2,30	4,05	
19	ПС 110 кВ Новомихайловская	110	Т-1	ТДН-10/110/10	115/11	10	1991	91	3,40	4,40	2,30	3,30	3,35	9,63	6,78	5,00	5,23	5,71	0
		110	Т-2	ТДН-10/110/10	115/11	10	1977	91	6,10	4,30	3,10	5,10	6,87	9,44	6,37	4,60	7,19	9,30	
20	ПС 110 кВ Ленинградская	110	Т-1	ТДТН-16000/110/35/10	115	16	1974	77	11,80	9,80	10,10	10,50	10,84	14,49	13,87	11,50	14,60	15,40	0
					38,5	16			11,80	9,80	10,10	10,50	10,84	14,49	13,87	11,50	14,60	15,40	
					11	16			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		110	Т-2	ТДТН-16000/110/35/10	115	16	1977	86	7,15	8,10	8,90	8,00	9,77	9,68	9,47	7,80	12,30	14,69	
					38,5	16			2,74	2,80	2,80	2,70	3,01	2,76	3,13	2,50	3,60	3,48	
					11	16			4,41	5,30	6,10	5,30	6,76	6,91	6,34	5,30	8,70	11,21	
21	ПС 110 кВ Куцевская	110	Т-1	ТДТНГ-31500/110/35/6	115	31,5	1963	87	19,00	27,69	24,11	19,32	21,67	21,95	0	0	23,85	23,75	0
					38,5	31,5			18,30	26,40	23,70	19,20	21,49	21,88	0	0	23,57	23,52	
					6,3	31,5			0,70	1,29	0,41	0,12	0,18	0,07	0	0	0,28	0,22	
		110	Т-2	ТДТНГ-31500/110/35/6	115	31,5	1964	85	7,76	0	0	7,22	8,01	8,41	28,71	24,37	8,46	7,03	
					38,5	31,5			7,12	0	0	7,10	7,92	8,25	28,43	23,90	8,20	6,73	
					6,3	31,5			0,64	0	0	0,12	0,09	0,16	0,27	0,47	0,26	0,31	
22	ПС 110 кВ Лабинск-2	110	Т-1	ТДН-10000/110	1154,0	10,0	1986	75	5,76	5,35	4,91	5,65	5,64	7,27	6,66	5,76	7,11	7,72	0
		10			11,0				5,76	5,35	4,91	5,65	5,64	7,27	6,66	5,76	7,11	7,72	
		110	Т-2	ТДН-10000/110	115,0	10,0	1992	88	4,68	4,38	4,45	4,07	4,56	5,57	4,86	5,18	5,54	7,84	
		10			11,0				4,68	4,38	4,45	4,07	4,56	5,57	4,86	5,18	5,54	7,84	
23	ПС 110 кВ Андреедмитриевская	110	Т-1	ТДТН-6300/108	115,0	6,3	1985	75	1,15	0,69	1,13	1,06	0,87	1,05	0,87	0,99	1,13	0,90	0
		35			38,5				0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		10			10,5				1,15	0,69	1,13	1,06	0,87	1,05	0,87	0,99	1,13	0,90	
		110	Т-2	ТДТН-16000/110	115,0	16,0	2009	75	6,04	6,38	6,17	6,27	6,44	6,80	6,44	7,15	5,46	6,91	
		35			38,5				6,04	6,38	6,17	6,27	6,44	6,80	6,44	7,15	5,46	6,91	

№ п/п	Наименование ЦП	Класс напряжения ЦП, кВ	Наименование трансформатора	Марка трансформатора	$U_{\text{ном}}$ обмоток трансформатора, кВ	$S_{\text{ном}}$ , МВА	Год ввода в эксплуатацию	ИТС	Фактическая нагрузка, день зимнего контрольного замера, МВА					Фактическая нагрузка, день летнего контрольного замера, МВА					Объем перевода нагрузки по сети 6–35 кВ в течение 20 минут после нормативных возмущений, МВА
		10			10,5				2017	2018	2019	2020	2021 <sup>1)</sup>	2017 <sup>1)</sup>	2018 <sup>1)</sup>	2019	2020 <sup>1)</sup>	2021 <sup>1)</sup>	
		110			115				3,47	8,04	4,88	6,55	7,58	5,81	4,85	4,82	5,73	6,77	
24	ПС 110 кВ Северо-Западная	10	Т-1	ТМН- 10000/110/10	11	10	1990	93	3,47	8,04	4,88	6,55	7,58	5,81	4,85	4,82	5,73	6,77	0
		110			115				3,46	1,21	3,41	3,89	4,35	1,41	4,55	3,69	4,14	5,58	
		10	Т-2	ТМН- 10000/110/10	11	10	1975	93	3,46	1,21	3,41	3,89	4,35	1,41	4,55	3,69	4,14	5,58	
		110			115				4,86	4,07	3,82	4,27	5,13	5,44	4,90	4,22	3,96	6,44	
25	ПС 110 кВ Солнечная	35	Т-1	ТМН- 6300/110/3510	38,5	6,3	1972	89	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		10			11				4,86	4,07	3,82	4,27	5,13	5,44	4,90	4,22	3,96	6,44	
		110			115				4,61	4,55	4,64	6,07	7,14	4,53	4,65	3,94	5,91	4,93	
		35	Т-2	ТМН- 6300/110/3510	38,5	6,3	1983	90	4,61	4,55	4,64	6,07	7,14	4,53	4,65	3,94	5,91	4,93	
		10			11				0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		110			115				0,36	0,38	0,40	0,16	0,23	0,44	0,39	0,39	0,20	1,24	
		10	Т-1	ТМН- 6300/110/10	11	6,3	1981	88	0,36	0,38	0,40	0,16	0,23	0,44	0,39	0,39	0,20	1,24	
		110			115				5,12	5,28	5,03	5,35	6,29	5,24	7,53	3,94	6,59	7,82	
26	ПС 110 кВ Крымская ПТФ	10	Т-2	ТМН- 10000/110/10	11	10	1978	93	5,12	5,28	5,03	5,35	6,29	5,24	7,53	3,94	6,59	7,82	0
		110			115				5,80	6,52	5,28	5,64	5,66	5,84	5,84	5,15	5,83	5,61	
		35	Т-1	ТДТН- 10000/110/35/10	38,5	10	1982	83	5,36	6,03	4,88	5,22	5,20	5,40	5,26	4,69	5,46	5,13	
		10			11				0,44	0,49	0,40	0,42	0,46	0,44	0,58	0,46	0,37	0,47	
		110			115				3,41	6,39	3,13	2,98	5,01	0,91	4,80	3,19	4,41	3,83	
		35	Т-2	ТДТН- 10000/110/35/10	38,5	10	1994	88	2,58	5,30	1,92	2,13	4,02	0	3,90	2,43	3,71	3,07	
		10			11				0,83	1,09	1,21	0,85	0,99	0,91	0,91	0,76	0,70	0,76	
		110			115				2,37	2,65	2,65	2,76	2,73	3,54	6,78	3,25	4,80	3,88	
28	ПС 110 кВ Новомышастовская	35	Т-1	ТДТН- 10000/110-79У1	36,5	10	1986	85	2,37	2,65	2,65	2,76	2,73	3,54	6,78	3,25	4,80	3,88	2 МВт (для непревышения ДДТН трансформаторов на ПС 110 кВ Новомышастовская)
		10			10,5				0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		110			115				3,13	3,46	3,14	3,86	4,06	4,42	4,81	3,53	5,37	5,95	
		35	Т-2	ТДТН- 10000/110-79У1	36,5	10	1990	72	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		10			10,5				3,13	3,46	3,14	3,86	4,06	4,42	4,81	3,53	5,37	5,95	
		110			115				10,35	15,23	15,23	12,10	7,29	11,40	11,90	13,46	13,39	16,12	
		35	Т-1	ТДТН- 16000/110/35/10	38,5	16	1984	95	3,67	5,24	5,24	3,94	0	3,99	4,81	4,41	5,09	4,74	
		10			11				6,68	9,99	9,99	8,16	7,29	7,41	7,09	9,05	8,30	11,38	
29	ПС 110 кВ Северская	110	Т-2	ТДТН- 16000/110/35/10	115	16	1977	84	3,55	4,58	4,58	4,82	8,20	3,70	2,55	5,57	5,59	7,48	0
		35			38,5				0	0	0	0	5,18	0	0	0	0	0	
		10			10				3,55	4,58	4,58	4,82	3,02	3,70	2,55	5,57	5,59	7,48	
		110	Т-1	ТДТН- 16000/110/35/10	110	16	1974	89	6,81	8,15	7,34	8,40	9,10	7,13	7,88	7,57	9,47	12,39	
		35			37,5				6,61	7,96	7,17	6,89	8,91	6,96	6,90	7,39	8,33	8,93	
		10			10,5				0,20	0,19	0,17	1,51	0,20	0,18	0,98	0,18	1,14	3,46	
		110	Т-2	ТДТН- 16000/110/35/10	115	16	1973	89	6,50	7,00	11,43	7,80	7,85	11,93	7,75	8,93	9,18	7,88	
		35			37,5				4,67	5,11	9,39	5,83	5,97	9,86	6,20	7,20	7,17	7,81	
		10			10,5				1,83	1,89	2,04	1,97	1,88	2,07	1,55	1,73	2,01	0,07	
31	ПС 110 кВ Мясокомбинат	110	Т-1	ТДТН- 10000/110-76У1	115,0	10	1988	91	0	0	0	0	0	0	0	1,70	5,32	5,82	0
		35			38,5				0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		6			6,6				0	0	0	0	0	0	0	1,70	5,32	5,82	
		110	Т-2	ТДТН- 10000/110-76У1	115,0	10	1982	87	8,36	8,28	3,60	8,05	8,75	10,71	8,78	6,21	5,11	5,72	
		35			38,5				0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		6			6,6				8,36	8,28	3,60	8,05	8,75	10,71	8,78	6,21	5,11	5,72	
		110	Т-1	ТРДН- 25000/110/6	115	25	1969	89	14,10	16,60	12,69	16,17	18,46	20,04	18,64	9,95	24,18	18,23	0
		6			6,6				8,64	9,57	6,32	9,02	10,61	12,73	10,18	5,65	12,76	9,29	
		6			6,6				5,46	7,03	6,37	7,15	7,85	7,32	8,46	4,31	11,42	8,95	
32	ПС 110 кВ Южная (Краснодарские электрические сети)	110	Т-2	ТРДН- 40000/110/6	115	40	1975	90	15,00	15,11	11,62	12,26	19,75	17,82	18,64	15,89	23,44	24,99	
		6			6,6				7,89	6,84	5,07	4,93	8,44	8,88	9,17	7,54	14,12	14,34	
		6			6,6				7,11	8,27	6,55	7,33	11,31	8,94	9,47	8,35	9,32	10,65	
		110	Т-3	ТДТН- 25000/110/35/10	115	25	1986	81	4,47	5,06	4,52	4,82	4,98	6,15	8,84	5,95	3,36	10,74	
		35			38,5				4,47	5,06	4,52	4,82	3,28	6,15	8,84	5,95	3,28	10,66	
		10			6,6				0	0	0	0	1,70	0	0	0	0,08	0,08	

№ п/п	Наименование ЦП	Класс напряжения ЦП, кВ	Наименование трансформатора	Марка трансформатора	U <sub>ном</sub> обмоток трансформатора, кВ	S <sub>ном</sub> , МВА	Год ввода в эксплуатацию	ИТС	Фактическая нагрузка, день зимнего контрольного замера, МВА					Фактическая нагрузка, день летнего контрольного замера, МВА					Объем перевода нагрузки по сети 6–35 кВ в течение 20 минут после нормативных возмущений, МВА
									2017	2018	2019	2020	2021 <sup>1)</sup>	2017 <sup>1)</sup>	2018 <sup>1)</sup>	2019	2020 <sup>1)</sup>	2021 <sup>1)</sup>	
Сочинский энергорайон																			
33	ПС 110 кВ Лоо	110	T-1	ТДН-10/110/10	115/11	10	1990	87	6,20	5,80	4,20	4,20	5,67	7,32	7,77	5,50	5,81	7,96	0
		110	T-2	ТДН-10/110/10	115/11	10	1990	95	4,60	6,20	4,80	5,10	6,50	4,55	8,32	6,70	7,15	8,47	
34	ПС 110 кВ Старонижестеблиевская	110	T-1	ТДТН- 16000/110-76У1	115	16	1977	86	6,00	6,38	6,30	8,73	8,86	9,80	11,62	7,79	10,76	15,28	3 (при неперевышении ДДТН трансформаторов на ПС 110 кВ Новомышастовская)
		35			16	2,93			3,36	3,14	5,48	5,76	5,83	7,22	4,66	6,14	10,62		
		10			10,5	16			3,07	3,02	3,16	3,25	3,10	3,97	4,40	3,13	4,62	4,66	
35	ПС 110 кВ Южная (Сочинские электрические сети)	110	T-1	ТРДН- 40/110/10/10	115/10,5/10,5	40	2008	98	16,50	16,80	17,40	18,50	24,05	22,98	24,49	18,30	27,05	28,58	0,4
		110	T-2	ТРДН- 40/110/10/10	151/10,5/10,5	40	2008	96	15,20	12,70	12,40	14,40	18,42	21,14	21,42	18,70	21,19	23,94	2,6
Юго-Западный энергорайон																			
36	ПС 110 кВ Джемете	110	T-1	ТДТН- 40000/110/10/6	115	40	2013	98	15,75	21,60	16,28	20,57	22,15	40,61	32,40	26,32	30,11	38,53	0
		10			38,5				6,40	9,50	6,44	8,57	8,33	23,68	12,96	12,62	13,38	16,64	
		6			6,6				9,35	12,10	9,84	12,00	13,82	16,93	19,44	13,70	16,73	21,89	
		110	T-2	ТДТН- 25000/110/35/6	115	25	2005	95	5,15	4,34	2,95	3,83	4,68	18,96	5,54	4,91	4,90	6,41	
		35			38,5				1,93	0	0	0	13,38	0	0	0	0		
		6			6,6				3,22	4,34	2,95	3,83	4,68	5,57	5,54	4,91	4,90	6,41	
		110	T-3	ТДТН- 25000/110/35/10	115	25	2013	98	15,01	4,54	4,95	5,89	6,75	17,33	12,84	7,83	8,29	13,34	
		35			38,5				8,04	0	0	0	0	17,33	0	0	0	0	
		10			11				6,97	4,54	4,95	5,89	6,75	0	12,84	7,83	8,29	13,34	
37	ПС 110 кВ Джигинская	110	T-1	ТДТН- 25000/110/35/10	115	25	2013	98	7,13	7,10	9,37	9,25	10,21	11,83	9,90	10,30	11,35	10,94	8
		35			38,5				2,95	0,58	3,88	4,38	3,93	4,40	4,27	3,98	4,86	4,88	
		10			11				4,18	6,52	5,49	4,87	6,28	7,43	5,63	6,32	6,49	6,06	
		110	T-2	ТДТН- 25000/110/35/10	115	25	2002	97	8,20	13,57	10,70	13,10	14,80	17,98	18,30	13,48	15,19	18,06	
		35			38,5				5,02	11,95	8,65	10,57	12,76	16,46	15,98	11,98	14,09	15,94	
		10			11				3,18	1,62	2,05	2,53	2,04	1,52	2,32	1,50	1,10	2,13	
38	ПС 110 кВ Сукко	110	T-1	ТДТН- 10000/110/10	115	10	1972	95	5,04	6,35	5,27	7,87	9,44	10,03	8,99	7,56	7,66	12,27	0
		10			11				5,04	6,35	5,27	7,87	9,44	10,03	8,99	7,56	7,66	12,27	
39	ПС 110 кВ Забойская	110	T-1	ТДТН- 10000/110-СТУ	115	10	1970	76	0	0	0	0	0	6,09	6,69	6,06	4,98	7,19	0
		35			36,5	10			0	0	0	0	0	4,22	4,69	4,19	3,15	5,69	
		6			6,3	10			0	0	0	0	0	1,86	2,00	1,87	1,83	1,50	
		110	T-2	ТДТН- 10000/110-СТУ	115	10	1970	87	2,25	2,63	2,08	1,64	1,67	7,69	5,15	3,66	6,81	3,45	
		35			36,5	10			2,15	2,54	1,98	1,54	1,57	3,41	5,06	3,58	2,10	3,45	
		6			6,3	10			0,10	0,09	0,10	0,10	0,10	4,28	0,09	0,08	4,71	0	
40	ПС 110 кВ Красноармейская	110	T-1	ТДТН- 16000/110-66 У1	115	16	1985	75	7,87	11,70	8,09	6,52	9,48	11,29	15,78	9,87	13,08	8,74	2,5 МВА (для снятия нагрузки с ВЛ 110 кВ Славянская-ПТФ с отпайками, для недопущения превышения ДДТН)/6 МВА (для запитки потребителей по сети 35 кВ в режиме п-1)
		35			36,5	16			7,87	11,70	8,09	6,52	9,48	0	5,03	9,87	0	8,74	
		10			10,5	16			0	0	0	0	0	11,29	10,75	0	13,08	0	
		110	T-2	ТДТН- 16000/110-66 У1	115	16	1975	93	7,67	7,69	9,60	7,84	8,45	12,49	7,65	7,98	15,05	14,20	
		35			36,5	16			0	0	0	0	0	12,49	7,65	0	15,05	0	
		10			10,5	16			7,67	7,69	9,60	7,84	8,45	0	0	7,98	0	14,20	
41	ПС 110 кВ Полтавская	110	T-1	ТМН-2500/110- 73У1	115	2,5	1985	95	1,71	1,86	1,80	1,75	2,29	1,66	2,02	1,53	2,07	2,22	2,22 (на ПС 110 кВ Кирова и ПС 110 кВ Красноармейская при непревышении ДДТН нагрузки трансформаторов на ПС 110 кВ Красноармейская)
		10			10,5	2,5			1,71	1,86	1,80	1,75	2,29	1,66	2,02	1,53	2,07	2,22	
42	ПС 110 кВ ПТФ	110	T-1		115	10	1982	85	0	0	0	2,24	2,63	5,74	6,84	2,02	8,09	9,46	

№ п/п	Наименование ЦП	Класс напряжения ЦП, кВ	Наименование трансформатора	Марка трансформатора	$U_{\text{ном}}$ обмоток трансформатора, кВ	$S_{\text{ном}}$ , МВА	Год ввода в эксплуатацию	ИТС	Фактическая нагрузка, день зимнего контрольного замера, МВА					Фактическая нагрузка, день летнего контрольного замера, МВА					Объем перевода нагрузки по сети 6–35 кВ в течение 20 минут после нормативных возмущений, МВА 4 (при превышении ДДТН трансформаторов на ПС 110 кВ Славянская)
		10		ТДН- 10000/110У1	10,5	10			2017	2018	2019	2020	2021 <sup>1)</sup>	2017 <sup>1)</sup>	2018 <sup>1)</sup>	2019	2020 <sup>1)</sup>	2021 <sup>1)</sup>	
		110		ТДН- 10000/110У1	115	10			7,34	8,13	7,84	5,32	5,56	2,13	2,22	5,59	3,70	3,23	
43	ПС 110 кВ Старотитаровская	10	Т-2	ТДН- 10000/110У1	10,5	10	1994	93	7,34	8,13	7,84	5,32	5,56	2,13	2,22	5,59	3,70	3,23	0
		110			115	10			7,34	8,13	7,84	5,32	5,56	2,13	2,22	5,59	3,70	3,23	
		10	Т-1	ТМ-6300/110	10,5	6,3	1969	85	4,61	6,84	6,02	3,83	2,35	7,24	5,84	5,63	2,79	3,31	
		110			115	6,3			4,61	6,80	6,02	3,83	2,35	7,24	5,84	5,63	2,79	3,31	
44	ПС 110 кВ Темрюк	10	Т-2	ТМН-6300/110- 71У	10,5	6,3	1983	88	0	0	0	2,25	4,14	0	2,48	0	5,21	5,14	4 (при превышении ДДТН трансформаторов на ПС 110 кВ Джигинская (зона ответственности ЮЗЭС))
		110			115	16			6,94	11,34	7,27	4,77	6,85	10,54	9,69	4,65	12,34	12,97	
		35	Т-1	ТДТН- 16000/110-У1	36,5	16	2015	81	3,11	6,49	2,84	0	0	0	0,06	0	0	6,45	
		10			10,5	16			3,83	4,85	4,43	4,77	6,85	10,54	9,64	4,65	12,34	6,51	
45	ПС 110 кВ Ханьковская	110	Т-1	ТДТГ- 15000/110У1	115	15	1961	89	0	0	0	0	4,35	4,53	10,72	6,65	10,72	6,92	5,5 (при превышении ДДТН на ВЛ 110 кВ Славянская-ПТФ с отпайками, трансформаторов на ПС 110 кВ Центральная, ПС 110 кВ Новопетровская)
		35			36,5	15			0	0	0	0	4,35	4,53	10,72	6,65	10,72	6,92	
		6	Т-2	ТДТН- 16000/110-66-У1	6,3	16	1973	85	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		110			115	16			7,17	7,38	6,63	7,03	3,13	9,14	13,06	4,67	13,05	15,85	
46	ПС 110 кВ Южная (Юго- Западные электрические сети)	35	Т-1	ТДТН- 15000/110У1	36,5	15	1961	89	6,81	6,93	5,98	6,76	3,06	8,60	12,54	3,91	12,53	15,11	0
		6			6,3	15			0,36	0,45	0,65	0,27	0,07	0,54	0,52	0,76	0,52	0,74	
		110	Т-2	ТДТН- 16000/110-66-У1	115	16	1973	85	8,40	10,85	12,72	10,62	12,25	11,49	14,41	13,96	16,54	15,28	
		10			11	16			8,40	10,85	12,72	10,62	12,25	11,49	14,41	13,96	16,54	15,28	
47	ПС 110 кВ Широкая балка	6	Т-1	ТДТН- 25000/110/10/6	6,6	25	1989	93	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		110			115	25			19,83	13,85	16,48	16,47	18,43	26,59	21,23	20,15	21,65	26,54	
		10	Т-2	ТДТН- 25000/110/10/6	11	25	1988	88	17,57	13,52	14,41	14,41	16,03	23,58	18,46	18,11	18,76	23,46	
		6			6,6	25			2,26	0,34	2,07	2,06	2,40	3,01	2,76	2,04	2,89	3,08	
48	ПС 110 кВ Раевская	110	Т-1	ТДН- 16000/110/10	115	16	1981	95	6,75	4,05	4,03	3,68	4,98	8,28	4,04	6,34	1,89	2,46	0
		10			11	16			6,75	4,05	4,03	3,68	4,98	8,28	4,04	6,34	1,89	2,46	
		110	Т-2	ТМН- 6300/110/10	115	6,3	1989	93	0	3,49	3,26	4,65	6,28	0	2,57	0	4,92	4,38	
		10			11	6,3			0	3,49	3,26	4,65	6,28	0	2,57	0	4,92	4,38	
49	ПС 110 кВ Береговая	110	Т-1	ТМН- 6300/110/10	115	6,3	1989	93	11,79	14,44	14,12	14,37	18,04	9,82	10,28	9,76	9,61	11,75	0
		35			38,5	16			4,06	4,78	4,72	5,54	7,63	3,76	3,93	3,69	4,08	5,74	
		10	Т-2	ТДТН- 10000/110/35/10	11	10	1990	93	7,73	9,66	9,40	8,83	10,41	6,06	6,35	6,07	5,53	6,00	
		110			115	10			3,33	3,18	1,93	8,22	9,26	2,79	2,29	1,98	3,82	4,72	
50	ПС 110 кВ Дивноморская	35	Т-1	ТДН- 10000/110/10	38,5	10	1991	93	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		10			11	10			3,33	3,18	1,93	8,22	9,26	2,79	2,29	1,98	3,82	4,72	
		110	Т-2	ТДН- 10000/110/35/10	115	10	1991	93	4,49	5,22	3,10	4,77	3,95	2,08	2,11	3,32	3,40	4,56	
		35			11	10			4,49	5,22	3,10	4,77	3,95	2,08	2,11	3,32	3,40	4,56	
51	ПС 110 кВ Восточная	10	Т-1	ТМН- 6300/110/10	115	6,3	1982	92	0	0	1,18	0	2,20	5,62	4,66	2,01	2,04	3,13	0
		110			11	6,3			0	0	1,18	0	2,20	5,62	4,66	2,01	2,04	3,13	
		110	Т-2	ТДН- 10000/110/35/10	115	10	1978	84	3,27	2,79	2,46	2,10	4,18	6,79	8,64	7,66	3,50	6,98	
		35			11	10			3,27	2,79	2,46	2,10	4,18	6,79	8,64	7,66	3,50	6,98	
52	ПС 110 кВ Восточная	10	Т-1	ТДН- 10000/110/35/10	115	10	1991	93	3,89	4,86	3,99	4,59	4,11	7,07	5,95	5,09	6,92	8,76	0
		35			35	10			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		10	Т-2	ТДН- 10000/110/35/10	11	10	1989	95	3,89	4,86	3,99	4,59	4,11	7,07	5,95	5,09	6,92	8,76	
		110			115	40			16,66	15,52	13,44	14,23	15,26	19,33	24,42	15,96	21,82	27,21	
53	ПС 110 кВ Восточная	10	Т-1	ТРДН- 40000/110/10/6	11	40	1991	91	3,82	3,23	3,20	4,35	4,09	3,81	5,41	3,76	4,18	8,12	0
		6			6,6	40			12,84	12,29	10,24	9,88	11,17	15,52	19,01	12,20	17,64	19,09	
		110	Т-2		115	40	1989	95	13,11	14,65	14,87	15,26	16,43	16,25	17,78	17,10	19,40	21,34	
		110			115	40			13,11	14,65	14,87	15,26	16,43	16,25	17,78	17,10	19,40	21,34	

№ п/п	Наименование ЦП	Класс напряжения ЦП, кВ	Наименование трансформатора	Марка трансформатора	$U_{\text{ном}}$ обмоток трансформатора, кВ	$S_{\text{ном}}$ , МВА	Год ввода в эксплуатацию	ИТС	Фактическая нагрузка, день зимнего контрольного замера, МВА					Фактическая нагрузка, день летнего контрольного замера, МВА					Объем перевода нагрузки по сети 6–35 кВ в течение 20 минут после нормативных возмущений, МВА
									2017	2018	2019	2020	2021 <sup>1)</sup>	2017 <sup>1)</sup>	2018 <sup>1)</sup>	2019	2020 <sup>1)</sup>	2021 <sup>1)</sup>	
		10																	
		6																	
52	ПС 110 кВ Славянская	110	Т-1	ТДТН- 25000/110-76 У1	115	25	2019	87	11,10	0	2,46	14,77	18,82	14,58	16,28	9,25	3,69	22,21	0
		35			36,5	25			3,14	0	2,46	3,41	6,15	3,98	3,40	3,42	3,69	4,14	
		10			10,5	25			7,96	0	0	11,36	12,67	10,60	12,88	5,83	0	18,07	
		110	Т-2	ТДН-16000/110- У1	115	16	2015	91	0	4,85	12,95	0	0	0	0	0	16,78	0	
		6			6,6	16			0	4,85	12,95	0	0	0	0	16,78	0		
		10			10,5	16			0	4,85	12,95	0	0	0	0	16,78	0		
Энергорайон г.Краснодар																			
53	ПС 110 кВ Западная-2	110	Т-1	ТДТН- 40000/110/35/10	115	40	1985	89	20,50	22,91	19,66	21,87	24,02	21,66	25,91	21,93	27,82	26,99	0
		35			38,5				5,90	5,19	4,51	7,13	7,49	5,47	6,78	4,67	6,30	7,34	
		10			11				14,91	17,72	15,15	14,74	16,53	16,19	19,13	17,26	21,52	19,65	
		110	Т-2	ТДТН- 40000/110/35/10	115	40	2008	98	22,70	22,38	22,90	24,14	23,02	26,94	29,56	21,17	30,19	26,49	
		35			38,5				8,58	11,98	11,59	1168,0	11,44	9,71	13,70	6,85	13,72	12,80	
		10			11				14,12	10,40	11,31	12,46	11,58	17,23	15,86	14,32	16,47	13,69	
54	ПС 110 кВ Кислородный завод	110	Т-1	ТДН-16000/110/6	115	16	1990	95	7,50	6,57	6,16	11,76	12,04	8,06	4,83	6,51	3,61	10,30	0
		6			6,6				7,50	6,57	6,16	11,76	12,04	8,06	4,83	6,51	3,61	10,30	
		110	Т-2	ТДН-16000/110/6	115	16	1991	95	5,67	5,44	3,30	3,61	3,61	6,99	3,77	4,86	3,02	6,24	
		6			6,6				5,67	5,44	3,30	3,61	3,61	6,99	3,77	4,86	3,02	6,24	
55	ПС 110 кВ Динская	110	Т-1	ТДТН- 25000/110/35/10	115	25	1979	91	13,30	22,74	13,35	14,30	15,18	18,59	15,56	13,10	24,55	16,08	0
		35			38,5				9,98	10,56	11,64	11,04	11,77	14,48	10,51	11,00	14,17	11,88	
		10			11				3,32	12,18	2,21	3,26	3,41	4,11	5,05	2,10	10,38	4,19	
		110	Т-2	ТДТН- 25000/110/35/10	115	25	2009	96	11,86	19,16	14,42	14,20	16,06	17,20	15,12	20,48	13,29	22,59	
		35			38,5				8,52	19,16	8,68	9,40	10,49	11,93	10,36	11,73	13,29	14,20	
		10			11				3,34	0	5,74	4,80	5,57	5,27	4,76	8,75	0	8,39	
56	ПС 110 кВ Ильская	110	Т-1	ТДТН- 16000/110/35/10	115	16	1981	89	7,35	7,62	7,04	7,07	6,76	7,23	7,01	6,73	6,40	8,35	0
		35			38,5				0,36	0	0	0,57	0	0,37	0	0,59	0	0,61	
		10			11				6,99	7,62	7,04	6,50	6,76	6,86	7,01	6,14	6,40	7,74	
		110	Т-2	ТДТН- 16000/110/35/10	115	16	1987	95	12,38	13,83	12,71	9,44	15,48	11,49	11,79	14,92	16,35	17,43	
		35			38,5				10,34	11,84	9,00	6,54	12,44	9,36	9,82	12,42	12,89	14,02	
		10			11				2,04	1,99	3,71	2,90	3,04	0	1,97	2,50	3,46	3,41	

Примечание – <sup>1)</sup> Приведены фактические нагрузки нагрузочных трансформаторов в день дополнительного контрольного замера.

Таблица 17 – Данные по допустимой длительной перегрузке (без ограничения длительности) трансформаторов на перспективный период

№ п/п	Наименование ЦП	Наименование трансформатора	Марка трансформатора	Год ввода в эксплуатацию	ИТС	Коэффициент допустимой длительной (без ограничения длительности) перегрузки при ТНВ, °С						
						-20	-10	0	10	20	30	40
ЭС Республики Адыгея и Краснодарского края												
1	ПС 110 кВ Бойко-Понура	Т-1	ТДТН-10000/110/35/10	1974	91	1,2	1,2	1,15	1,08	1	0,91	0,82
2	ПС 110 кВ Гречанная Балка	Т-1	ТАМГ-2500/110/10	1968	94	1,2	1,2	1,15	1,08	1	0,91	0,82
3	ПС 110 кВ Калининская	Т-1	ТДТН-16000/110/35/10	1985	95	1,2	1,2	1,15	1,08	1	0,91	0,82
		Т-2	ТДТНЖ-25000/110/35/10	1985	95	1,2	1,2	1,15	1,08	1	0,91	0,82
		Т-3	ТДТНЖ-25000/110/35/10	1985	95	1,2	1,2	1,15	1,08	1	0,91	0,82
4	ПС 110 кВ Новопокровская	Т-1	ТДТН-16000/110-80У1	1983	63	1,25	1,25	1,25	1,25	1,20	1,15	1,08
		Т-2	ТДТН-16000/110-80У1	1984	91	1,25	1,25	1,25	1,25	1,20	1,15	1,08
5	ПС 110 кВ Атамановская	Т-1	ТДТН-16000/110-У1	1991	88	1,20	1,20	1,15	1,08	1	0,91	0,82
6	ПС 110 кВ Павловская	Т-1	ТДТН-16000/110-80У1	1982	85	1,20	1,20	1,15	1,08	1	0,91	0,82
7	ПС 110 кВ Тепличная	Т-1	ТДН-10000/110	1987	100	1,2	1,2	1,15	1,08	1	0,91	0,82
8	ПС 110 кВ Геймановская	Т-1	ТДТН-16000/110/35/10	1987	93	1,20	1,20	1,15	1,08	1	0,91	0,82
9	ПС 110 кВ Новониколаевская	Т-1	ТАМГ-2500/110/10	1961	94	1,2	1,2	1,15	1,08	1	0,91	0,82
		Т-2	ТМН-2500/110-80 У1	1981	95	1,2	1,2	1,15	1,08	1	0,91	0,82
10	ПС 110 кВ ПАОС	Т-1	ТМН-2500/110-73У1	1976	86	1,20	1,20	1,15	1,08	1	0,91	0,82
11	ПС 110 кВ Промзона	Т-1	ТДТН-10000/110/10	1990	85	1,20	1,20	1,15	1,08	1	0,91	0,82
		Т-2	ТДТН-10000/110/10	1990	85	1,20	1,20	1,15	1,08	1	0,91	0,82
12	ПС 110 кВ Апшеронская	Т-1	ТДТН-25000/110/35/6	1977	90	1,20	1,20	1,15	1,08	1	0,91	0,82
		Т-2	ТДТН-25000/110/35/6	1973	85	1,20	1,20	1,15	1,08	1	0,91	0,82
13	ПС 110 кВ Дивная	Т-1	ТДТН-16000/110	1979	100	1,2	1,2	1,15	1,08	1	0,91	0,82
		Т-2	ТДТН-16000/110	1979	87,5	1,2	1,2	1,15	1,08	1	0,91	0,82
14	ПС 110 кВ Ладожская	Т-1	ТДТН-16000/110/35/10	1976	85	1,20	1,20	1,15	1,08	1	0,91	0,82
		Т-2	ТДТН-16000/110/35/10	1989	93	1,20	1,20	1,15	1,08	1	0,91	0,82
15	ПС 110 кВ Кореновская	Т-1	ТДТН-25000/110/35/10	2007	94	1,25	1,25	1,25	1,25	1,2	1,15	1,08
		Т-2	ТДТН-25000/110/35/10	2007	90	1,25	1,25	1,25	1,25	1,2	1,15	1,08
16	ПС 110 кВ Рассвет	Т-1	ТДТН-10000/110/35/10	1974	75	1,20	1,20	1,15	1,08	1	0,91	0,82
		Т-2	ТДТН-16000/110/35/10	1982	76	1,20	1,20	1,15	1,08	1	0,91	0,82
17	ПС 110 кВ Волконка	Т-1	ТДН-16/110/10	1982	87	1,2	1,2	1,15	1,08	1	0,91	0,82
		Т-2	ТРДН/25/110/10/10	2008	96	1,25	1,25	1,25	1,25	1,2	1,15	1,08
18	ПС 110 кВ Каменка	Т-1	ТМН-6,3/110/10	1987	92	1,2	1,2	1,15	1,08	1	0,91	0,82
		Т-2	ТМН-6,3/110/10	1987	95	1,2	1,2	1,15	1,08	1	0,91	0,82
19	ПС 110 кВ Новомихайловская	Т-1	ТДН-10/110/10	1991	91	1,2	1,2	1,15	1,08	1	0,91	0,82
		Т-2	ТДН-10/110/10	1977	91	1,2	1,2	1,15	1,08	1	0,91	0,82
20	ПС 110 кВ Ленинградская	Т-1	ТДТН-16000/110/35/10	1974	77	1,2	1,2	1,15	1,05	1	0,91	0,82
		Т-2	ТДТН-16000/110/35/10	1977	86	1,2	1,2	1,15	1,05	1	0,91	0,82
21	ПС 110 кВ Куцевская	Т-1	ТДТНГ-31500/110/35/6	1963	87	1,2	1,2	1,15	1,08	1	0,91	0,82
		Т-2	ТДТНГ-31500/110/35/6	1964	85	1,2	1,2	1,15	1,08	1	0,91	0,82
22	ПС 110 кВ Лабинск-2	Т-1	ТДН-10000/110	1986	75	1,20	1,20	1,15	1,08	1	0,91	0,82
		Т-2	ТДН-10000/110	1992	88	1,20	1,20	1,15	1,08	1	0,91	0,82
23	ПС 110 кВ Андреедмитриевская	Т-1	ТМТН-6300/110	1974	100	1,20	1,20	1,15	1,08	1	0,91	0,82
		Т-2	ТДТН-16000/110	1986	75	1,20	1,20	1,15	1,08	1	0,91	0,82
24	ПС 110 кВ Северо-Западная	Т-1	ТМН-10000/110/10	1990	93	1,20	1,20	1,15	1,08	1	0,91	0,82
		Т-2	ТМН-10000/110/10	1975	93	1,20	1,20	1,15	1,08	1	0,91	0,82
25	ПС 110 кВ Солнечная	Т-1	ТМН-6300/110/10	1972	89	1,20	1,20	1,15	1,08	1	0,91	0,82
		Т-2	ТМН-6300/110/10	1983	90	1,20	1,20	1,15	1,08	1	0,91	0,82
26	ПС 110 кВ Крымская ПТФ	Т-1	ТМН-6300/110/10	1981	88	1,20	1,20	1,15	1,08	1	0,91	0,82
		Т-2	ТМН-10000/110/10	1978	93	1,20	1,20	1,15	1,08	1	0,91	0,82
27	ПС 110 кВ Мартанская	Т-1	ТДТН-10000/110/35/10	1982	83	1,2	1,2	1,15	1,08	1	0,91	0,82
		Т-2	ТДТН-10000/110/35/10	1994	88	1,25	1,25	1,25	1,25	1,20	1,15	1,08
28	ПС 110 кВ Северская	Т-1	ТДТН-16000/110/35/10	1984	95	1,2	1,2	1,15	1,08	1	0,91	0,82
		Т-2	ТДТН-16000/110/35/10	1977	84	1,2	1,2	1,15	1,08	1	0,91	0,82
29	ПС 110 кВ Свинокомплекс	Т-1	ТДТН-16000/110/35/10	1974	89	1,2	1,2	1,15	1,08	1	0,91	0,82
		Т-2	ТДТН-16000/110/35/10	1973	89	1,2	1,2	1,15	1,08	1	0,91	0,82
30	ПС 110 кВ Мясокомбинат	Т-1	ТДТН-10000/110-76У1	1988	91	1,25	1,25	1,25	1,25	1,20	1,15	1,08
		Т-2	ТДТН-10000/110-76У1	1982	87	1,25	1,25	1,25	1,25	1,20	1,15	1,08



№ п/п	Наименование ЦП	Наименование трансформатора	Марка трансформатора	Год ввода в эксплуатацию	ИТС	Коэффициент допустимой длительной (без ограничения длительности) перегрузки при ТНВ, °С						
						-20	-10	0	10	20	30	40
31	ПС 110 кВ Южная (Краснодарские электрические сети)	T-1	ТРДН-25000/110/6	1969	89	1,2	1,2	1,15	1,08	1	0,91	0,82
		T-2	ТРДН-40000/110/6	1975	90	1,2	1,2	1,15	1,08	1	0,91	0,82
		T-3	ТДТН-25000/110/35/10	1986	81	1,2	1,2	1,15	1,08	1	0,91	0,82
Сочинский энергорайон												
32	ПС 110 кВ Лоо	T-1	ТДН-10/110/10	1990	87	1,2	1,2	1,15	1,08	1	0,91	0,82
		T-2	ТДН-10/110/10	1990	95	1,2	1,2	1,15	1,08	1	0,91	0,82
33	ПС 110 кВ Старонижестеблиевская	T-1	ТДТН-16000/110-76У1	1977	86	1,20	1,20	1,15	1,08	1	0,91	0,82
34	ПС 110 кВ Южная (Сочинские электрические сети)	T-1	ТРДН-40/110/10/10	2008	98	1,25	1,25	1,25	1,25	1,2	1,15	1,08
		T-2	ТРДН-40/110/10/10	2008	96	1,25	1,25	1,25	1,25	1,2	1,15	1,08
Юго-Западный энергорайон												
35	ПС 110 кВ Джемете	T-1	ТДТН-40000/110/10/6	2013	98	1,25	1,25	1,25	1,25	1,20	1,15	1,08
		T-2	ТДТН-25000/110/35/6	2005	95	1,25	1,25	1,25	1,25	1,20	1,15	1,08
		T-3	ТДТН-25000/110/35/10	2013	98	1,25	1,25	1,25	1,25	1,20	1,15	1,08
36	ПС 110 кВ Джигинская	T-1	ТДТН-25000/110/35/10	2013	98	1,25	1,25	1,25	1,25	1,20	1,15	1,08
		T-2	ТДТН-25000/110/35/10	2002	97	1,25	1,25	1,25	1,25	1,20	1,15	1,08
37	ПС 110 кВ Сукко	T-1	ТДТН-10000/110/10	1972	95	1,20	1,20	1,15	1,08	1	0,91	0,82
38	ПС 110 кВ Забойская	T-1	ТДТН-10000/110-СТУ	1970	76	1,20	1,20	1,15	1,08	1	0,91	0,82
		T-2	ТДТН-10000/110-СТУ	1970	87	1,20	1,20	1,15	1,08	1	0,91	0,82
39	ПС 110 кВ Красноармейская	T-1	ТДТН-16000/110-66 У1	1985	75	1,20	1,20	1,15	1,08	1	0,91	0,82
		T-2	ТДТН-16000/110-66 У1	1975	93	1,20	1,20	1,15	1,08	1	0,91	0,82
40	ПС 110 кВ Новомышастовская	T-1	ТДТН-10000/110-79У1	1986	85	1,20	1,20	1,15	1,08	1	0,91	0,82
		T-2	ТДТН-10000/110-79У1	1990	72	1,20	1,20	1,15	1,08	1	0,91	0,82
41	ПС 110 кВ Полтавская	T-1	ТМН-2500/110-73У1	1985	95	1,20	1,20	1,15	1,08	1	0,91	0,82
42	ПС 110 кВ ПТФ	T-1	ТДН-10000/110У1	1982	85	1,20	1,20	1,15	1,08	1	0,91	0,82
		T-2	ТДН-10000/110У1	1994	93	1,25	1,25	1,25	1,25	1,20	1,15	1,08
43	ПС 110 кВ Старотитаровская	T-1	ТМ-6300/110	1969	85	1,20	1,20	1,15	1,08	1	0,91	0,82
		T-2	ТМН-6300/110-71У	1983	88	1,20	1,20	1,15	1,08	1	0,91	0,82
44	ПС 110 кВ Темрюк	T-1	ТДТН-16000/110-У1	2015	81	1,25	1,25	1,25	1,25	1,20	1,15	1,08
		T-2	ТДТН-16000/110-У1	1997	97	1,25	1,25	1,25	1,25	1,20	1,15	1,08
45	ПС 110 кВ Ханьковская	T-1	ТДТГ-15000/110У1	1961	89	1,20	1,20	1,15	1,08	1	0,91	0,82
		T-2	ТДТН-16000/110-66-У1	1973	85	1,20	1,20	1,15	1,08	1	0,91	0,82
46	ПС 110 кВ Южная (Юго-Западные электрические сети)	T-1	ТДТН- 25000/110/10/6	1989	93	1,20	1,20	1,15	1,08	1	0,91	0,82
		T-2	ТДТН- 25000/110/10/6	1988	88	1,20	1,20	1,15	1,08	1	0,91	0,82
47	ПС 110 кВ Широкая балка	T-1	ТДН-16000/110/10	1981	95	1,20	1,20	1,15	1,08	1	0,91	0,82
		T-2	ТМН-6300/110/10	1989	93	1,20	1,20	1,15	1,08	1	0,91	0,82
48	ПС 110 кВ Раевская	T-1	ТДТН- 16000/110/35/10	1991	95	1,20	1,20	1,15	1,08	1	0,91	0,82
		T-2	ТДТН- 10000/110/35/10	1990	93	1,20	1,20	1,15	1,08	1	0,91	0,82
49	ПС 110 кВ Береговая	T-1	ТМН-6300/110/10	1989	93	1,20	1,20	1,15	1,08	1	0,91	0,82
		T-2	ТМН-6300/110/10	1982	92	1,20	1,20	1,15	1,08	1	0,91	0,82
50	ПС 110 кВ Дивноморская	T-1	ТДН-10000/110/10	1978	84	1,20	1,20	1,15	1,08	1	0,91	0,82
		T-2	ТДН-10000/110/35/10	1991	93	1,20	1,20	1,15	1,08	1	0,91	0,82
51	ПС 110 кВ Восточная	T-1	ТРДН-40000/110/10/6	1991	91	1,2	1,2	1,15	1,08	1	0,91	0,82
		T-2	ТРДН-40000/110/10/6	1989	95	1,2	1,2	1,15	1,08	1	0,91	0,82
52	ПС 110 кВ Славянская	T-1	ТДТН-25000/110-76 У1	2019	87	1,25	1,25	1,25	1,25	1,20	1,15	1,08
		T-2	ТДН-16000/110-У1	2015	91	1,25	1,25	1,25	1,25	1,20	1,15	1,08
Энергорайон г. Краснодар												
53	ПС 110 кВ Западная-2	T-1	ТДТН-40000/110/35/10	1985	89	1,2	1,2	1,15	1,08	1	0,91	0,82
		T-2	ТДТН-40000/110/35/10	2008	98	1,25	1,25	1,25	1,25	1,2	1,15	1,08
54	ПС 110 кВ Кислородный завод	T-1	ТДН-16000/110/6	1990	95	1,2	1,2	1,15	1,08	1	0,91	0,82
		T-2	ТДН-16000/110/6	1991	95	1,2	1,2	1,15	1,08	1	0,91	0,82
55	ПС 110 кВ Динская	T-1	ТДТН-25000/110/35/10	1979	91	1,2	1,2	1,15	1,08	1	0,91	0,82
		T-2	ТДТН-25000/110/35/10	2009	96	1,25	1,25	1,25	1,25	1,2	1,15	1,08
56	ПС 110 кВ Ильская	T-1	ТДТН-16000/110/35/10	1981	89	1,2	1,2	1,15	1,08	1	0,91	0,82
		T-2	ТДТН-16000/110/35/10	1987	95	1,2	1,2	1,15	1,08	1	0,91	0,82

Таблица 18 – Перспективная нагрузка центров питания с учетом договоров на ТП

№ п/п	Наименование ЦП 110 кВ и выше	Максимальная нагрузка за последние 5 лет		Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации и ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Ранее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	U <sub>ном</sub> перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента набора, МВт	Перспективная нагрузка, МВА					
		Год	МВА										2023	2024	Год	МВА	2027	2028
1	ПС 110 кВ Бойко-Понура	2021	9,33	Договоры на ТП ниже 670 кВт, суммарно <sup>1)</sup>					0,23	–	–	0,023	9,356	9,356	9,356	9,356	9,356	9,356
2	ПС 110 кВ Гречанная Балка	2021	2,16	Договоры на ТП ниже 670 кВт, суммарно <sup>1)</sup>					0,17	–	–	0,017	2,179	2,179	2,179	2,179	2,179	2,179
3	ПС 110 кВ Калининская	2017	35,57	Договоры на ТП ниже 670 кВт, суммарно <sup>1)</sup>					0,12	–	–	0,012	35,583	35,583	35,583	35,583	35,583	35,583
4	ПС 110 кВ Новониколаевская	2019	3,34	Договоры на ТП ниже 670 кВт, суммарно <sup>1)</sup>					0,27	–	–	0,027	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37
5	ПС 110 кВ Свинокомплекс	2021	20,27	Договоры на ТП ниже 670 кВт, суммарно <sup>1)</sup>					0,06	–	–	0,006	22,057	22,057	22,057	22,057	22,057	22,057
6	ПС 110 кВ Мясокомбинат	2021	11,54	ПС 110 кВ Мясокомбинат	–	–	–	–	–	0	–	–	11,54	11,54	11,54	11,54	11,54	11,54
7	ПС 110 кВ Атамановская	2017	16,12	Договоры на ТП ниже 670 кВт, суммарно <sup>1)</sup>					0,32	–	–	0,032	16,156	16,156	16,156	16,156	16,156	16,156
8	ПС 110 кВ Павловская	2021	17,33	Договоры на ТП ниже 670 кВт, суммарно <sup>1)</sup>					0,26	–	–	0,026	17,359	17,359	17,359	17,359	17,359	17,359
9	ПС 110 кВ Новопокровская	2017	15,48	Договоры на ТП ниже 670 кВт, суммарно <sup>1)</sup>					0,69	–	–	0,069	15,557	15,557	15,557	15,557	15,557	15,557
10	ПС 110 кВ Промзона	2017	16,9	Договоры на ТП ниже 670 кВт, суммарно <sup>1)</sup>					0,98	–	–	0,098	17,009	17,009	17,009	17,009	17,009	17,009
11	ПС 110 кВ Апшеронская	2021	32,1	Договоры на ТП ниже 670 кВт, суммарно <sup>1)</sup>					0,05	–	–	0,005	32,105	32,105	32,105	32,105	32,105	32,105
12	ПС 110 кВ Дивная	2021	18,6	Договоры на ТП ниже 670 кВт, суммарно <sup>1)</sup>					0,03	–	–	0,003	18,603	18,603	18,603	18,603	18,603	18,603
13	ПС 110 кВ Тепличная	2018	9,67	–	–	–	–	–	–	–	–	–	9,67	9,67	9,67	9,67	9,67	9,67
14	ПС 110 кВ Волконка	2021	32	Договоры на ТП ниже 670 кВт, суммарно <sup>1)</sup>					3,62	–	–	0,362	32,402	32,402	32,402	32,402	32,402	32,402
15	ПС 110 кВ Каменка	2021	9,9	Договоры на ТП ниже 670 кВт, суммарно <sup>1)</sup>					3,07	–	–	0,307	10,234	10,241	10,241	10,241	10,241	10,241
16	ПС 110 кВ Лоо	2021	16,5	Договоры на ТП ниже 670 кВт, суммарно <sup>1)</sup>					2,22	–	–	0,222	16,747	16,747	16,747	16,747	16,747	16,747
17	ПС 110 кВ Новомихайловская	2017	19	ПС 110 кВ Новомихайловская	ООО «Национальная инвестиционная компания»	21200-07-000559-2	05.09.2007	2023	0,84	1,2	10	0,336	19,542	19,542	19,542	19,542	19,542	19,542
				Договоры на ТП ниже 670 кВт, суммарно <sup>1)</sup>					1,52	–	–	0,152						
18	ПС 110 кВ Южная (Сочинские электрические сети)	2021	52,52	ПС 110 кВ Южная	ПАО «Ростелеком»	20202-14-00181882-1	09.04.2015	2023	0,86	0,54	10	0,346	56,414	56,414	56,414	56,414	56,414	56,414
				ПС 110 кВ Южная	ООО «АгроТорг»	20202-18-00445636-1	15.06.2018	2023	4,95	0	10	1,98						
				ПС 110 кВ Южная	ООО специализированный застройщик «Белые росы»	20104-19-00502460-1	30.04.2019	2024	1,71	0	10	0,684						
				Договоры на ТП ниже 670 кВт, суммарно <sup>1)</sup>					4,95	–	–	0,495						
19	ПС 110 кВ Ладожская	2021	23,99	ПС 110 кВ Ладожская	ОАО «Российские железные дороги»	31200-20-00555636-4	29.06.2020	2022	1,27	14	110	0,636	24,75	24,75	24,75	24,75	24,75	24,75
				Договоры на ТП ниже 670 кВт, суммарно <sup>1)</sup>					0,48	–	–	0,048						
20	ПС 110 кВ Кореновская	2021	45,94	Договоры на ТП ниже 670 кВт, суммарно <sup>1)</sup>					0,3	–	–	0,03	45,973	45,973	45,973	45,973	45,973	45,973
21	ПС 110 кВ Геймановская	2017	15,87	Договоры на ТП ниже 670 кВт, суммарно <sup>1)</sup>					0,11	–	–	0,011	15,882	15,882	15,882	15,882	15,882	15,882
22	ПС 110 кВ Рассвет	2018	13,6	Договоры на ТП ниже 670 кВт, суммарно <sup>1)</sup>					0,02	–	–	0,002	13,602	13,602	13,602	13,602	13,602	13,602
23	ПС 110 кВ Ленинградская	2021	30,1	Договоры на ТП ниже 670 кВт, суммарно <sup>1)</sup>					0,54	–	–	0,054	30,16	30,16	30,16	30,16	30,16	30,16
24	ПС 110 кВ Кушевская	2020	32,21	–	–	–	–	–	–	–	–	–	32,21	32,21	32,21	32,21	32,21	32,21
25	ПС 110 кВ Забойская	2017	13,78	Договоры на ТП ниже 670 кВт, суммарно <sup>1)</sup>					0,18	–	–	0,018	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8	13,8
26	ПС 110 кВ Красноармейская	2020	28,13	Договоры на ТП ниже 670 кВт, суммарно <sup>1)</sup>					2,06	–	–	0,206	28,358	28,358	28,358	28,358	28,358	28,358
27	ПС 110 кВ Новомышастовская	2018	11,59	Договоры на ТП ниже 670 кВт, суммарно <sup>1)</sup>					1,12	–	–	0,112	11,714	11,714	11,714	11,714	11,714	11,714

№ п/п	Наименование ЦП 110 кВ и выше	Максимальная нагрузка за последние 5 лет		Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки		Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации и ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Ранее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	U <sub>ном</sub> перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента набора, МВт	Перспективная нагрузка, МВА					
		Год	МВА											2023	2024	Год	МВА	2027	2028
28	ПС 110 кВ ПАОС	2021	2,24	Договоры на ТП ниже 670 кВт, суммарно <sup>1)</sup>					0,03	–	–	0,003	2,243	2,243	2,243	2,243	2,243	2,243	
29	ПС 110 кВ Полтавская	2021	2,29	Договоры на ТП ниже 670 кВт, суммарно <sup>1)</sup>					0,42	–	–	0,042	2,337	2,337	2,337	2,337	2,337	2,337	
30	ПС 110 кВ ПТФ	2021	12,69	Договоры на ТП ниже 670 кВт, суммарно <sup>1)</sup>					0,17	–	–	0,017	12,709	12,709	12,709	12,709	12,709	12,709	
31	ПС 110 кВ Славянская	2021	21,22	Договоры на ТП ниже 670 кВт, суммарно <sup>1)</sup>					0,11	–	–	0,011	21,232	21,232	21,232	21,232	21,232	21,232	
32	ПС 110 кВ Старонижестеблиевская	2021	15,28	Договоры на ТП ниже 670 кВт, суммарно <sup>1)</sup>					0,51	–	–	0,051	15,337	15,337	15,337	15,337	15,337	15,337	
33	ПС 110 кВ Старотитаровская	2021	8,46	Договоры на ТП ниже 670 кВт, суммарно <sup>1)</sup>					1,85	–	–	0,185	8,665	8,665	8,665	8,665	8,665	8,665	
34	ПС 110 кВ Темрюк	2020	25,56	Договоры на ТП ниже 670 кВт, суммарно <sup>1)</sup>					3,02	–	–	0,302	25,896	25,896	25,896	25,896	25,896	25,896	
35	ПС 110 кВ Ханьковская	2018	23,77	–	–	–	–	–	–	–	–	–	23,77	23,77	23,77	23,77	23,77	23,77	
36	ПС 110 кВ Андреевская	2019	8,14	Договоры на ТП ниже 670 кВт, суммарно <sup>1)</sup>					0,01	–	–	0,001	8,141	8,141	8,141	8,141	8,141	8,141	
37	ПС 110 кВ Лабинск-2	2021	15,56	–	–	–	–	–	–	–	–	–	15,56	15,56	15,56	15,56	15,56	15,56	
38	ПС 110 кВ Южная (Юго-Западные электрические сети)	2021	41,82	ПС 110 кВ Южная	ООО «Специализированный застройщик «ЮФОИНВЕСТ»	20104-19-00502454-1	30.04.2019	2024	2,22	0	6	0,888	43,684	44,67	44,67	44,67	44,67	44,67	
				ПС 110 кВ Южная	ООО Специализированный застройщик «Новоград-Юг»	20104-19-00502484-1	30.04.2019	2023	0,94	0	6	0,377							
				ПС 110 кВ Южная	ООО «Строй-Ресурс»	20104-19-00546324-1	15.01.2020	2022	0,8	0	10	0,32							
				ПС 110 кВ Южная	ПАО «Новоросс-Инвест»	20104-21-00671064-1	28.09.2021	2022	2,3	0	10	0,92							
				Договоры на ТП ниже 670 кВт, суммарно <sup>1)</sup>					0,6	–	–	0,06							
39	ПС 110 кВ Северо-Западная	2021	12,35	Договоры на ТП ниже 670 кВт, суммарно <sup>1)</sup>					0,5	–	–	0,05	12,41	12,41	12,41	12,41	12,41	12,41	
40	ПС 110 кВ Широкая балка	2021	11,26	ПС 110 кВ Широкая Балка	Центр специального назначения в области обеспечения безопасности дорожного движения МВД России	21200-10-00013063-4	28.07.2010	2023	0,74	0	10	0,296	11,703	11,703	11,703	11,703	11,703	11,703	
				Договоры на ТП ниже 670 кВт, суммарно <sup>1)</sup>					1,03	–	–	0,103							
41	ПС 110 кВ Солнечная	2021	12,27	Договоры на ТП ниже 670 кВт, суммарно <sup>1)</sup>					1,13	–	–	0,113	12,396	12,396	12,396	12,396	12,396	12,396	
23	ПС 110 кВ Береговая	2017	7,7	Договоры на ТП ниже 670 кВт, суммарно <sup>1)</sup>					2,54	–	–	0,254	7,982	7,982	7,982	7,982	7,982	7,982	
43	ПС 110 кВ Дивноморская	2021	15,74	Договоры на ТП ниже 670 кВт, суммарно <sup>1)</sup>					0,15	–	–	0,015	15,757	15,757	15,757	15,757	15,757	15,757	
44	ПС 110 кВ Крымская ПТФ	2021	9,06	Договоры на ТП ниже 670 кВт, суммарно <sup>1)</sup>					1,51	–	–	0,151	9,226	9,227	9,227	9,227	9,227	9,227	
45	ПС 110 кВ Джемете	2021	58,28	ПС 110 кВ Джемете	ООО «РН-Краснодарнефтегаз»	21200-07-000406-1	07.06.2007	2022	4,22	0	10	1,686	64,204	64,204	64,204	64,204	64,204	64,204	
				ПС 110 кВ Джемете	ООО «СоюзИнвест»	21200-16-00292170-1	04.04.2016	2023	0,82	0	10	0,163							
				ПС 110 кВ Джемете	ООО «Акватуриндустрия»	20102-18-00440588-1	16.05.2018	2022	3,86	0	6	0,772							
				ПС 110 кВ Джемете	Индивидуальный предприниматель Бердичевский Георгий Рудольфович	20102-18-00474452-1	29.10.2018	2022	2,77	0	10	0,553							
				ПС 110 кВ Джемете	ООО «Акватуриндустрия»	20102-19-00522210-1	04.09.2019	2023	4,5	0	10	0,9							

№ п/п	Наименование ЦП 110 кВ и выше	Максимальная загрузка за последние 5 лет		Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируе- мый год реализаци и ТП	Заявленная вновь присое- диняемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Ранее присоеди- ненная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	U <sub>ном</sub> перспек- тивной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффици- ента набора, МВт	Перспективная нагрузка, МВА					
		Год	МВА										2023	2024	Год	МВА	2027	2028
				ПС 110 кВ Джемете	Певцов Виктор Сергеевич	20102-19- 00541312-1	18.12.2019	2022	2,57	0	10	0,515						
				Договоры на ТП ниже 670 кВт, суммарно <sup>1)</sup>					7,42	—	—	0,742						
46	ПС 110 кВ Джигинская	2017	29,8	Договоры на ТП ниже 670 кВт, суммарно <sup>1)</sup>					2,81	—	—	0,281	30,112	30,112	30,112	30,112	30,112	30,112
47	ПС 110 кВ Сукко	2021	12,27	ПС 110 кВ Сукко	Общество с ограниченной ответственностью «Лазурит»	21200-15- 00264052-6	13.11.2015	2023	1,4	0	10	0,56	13,489	13,489	13,489	13,489	13,489	13,489
				Договоры на ТП ниже 670 кВт, суммарно <sup>1)</sup>					5,37	—	—	0,537						
48	ПС 110 кВ Раевская	2021	27,3	Договоры на ТП ниже 670 кВт, суммарно <sup>1)</sup>					19,78	—	—	1,978	29,5	29,5	29,5	29,5	29,5	29,5
49	ПС 110 кВ Восточная	2021	48,55	ПС 110 кВ Восточная	Катерина-Сити Краснодар <sup>3)</sup>	21200-07- 000461-3	20.06.2007	2023	1,6	0	10	0	48,883	48,883	48,883	48,883	48,883	48,883
				ПС 110 кВ Восточная	ООО «Краснодарэнерго» <sup>2)</sup>	21100-18- 00448552-1	21.06.2018	2023	1,5	1,08	10	0						
				ПС 110 кВ Восточная	Федеральное Государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Кубанский Государственный Университет Физической Культуры, Спорта и Туризма»	21200-20- 00588468-1	21.12.2020	2022	1,33	0	10	0,133						
				ПС 110 кВ Восточная	Управление делами Президента Российской Федерации	21100-21- 00642302-1	06.08.2021	2023	1,67	0	0,4	0,167						
50	ПС 110 кВ Западная-2	2020	58,01	ПС 110 кВ Западная-2	Муниципальное казенное учреждение муниципального образования г. Краснодар «Управление капитального строительства»	21200-06- 000266-3	21.09.2006	2023	0,92	0	6	0,367	58,418	58,418	58,418	58,418	58,418	58,418
				ПС 110 кВ Западная-2	ООО «Электротранзит» <sup>2)</sup>	21200-21- 00642796-1	10.06.2021	2022	1	6,44	35	0						
				ПС 110 кВ Западная-2	ООО «Кубанская электросетевая компания» <sup>2)</sup>	21200-22- 00726740-1	18.05.2022	2023	1	1,49	10	0						
51	ПС 110 кВ Кислородный завод	2021	16,54	ПС 110 кВ Кислородный завод	ООО «Инвестстрой»	21100-13- 00110660-1	17.05.2013	2023	3,69	0,67	6	1,474	20,14	20,14	20,14	20,14	20,14	20,14
				ПС 110 кВ Кислородный завод	ООО «ЭНЕРГО-ВОЛЬТ»	21200-18- 00464256-5	17.09.2018	2022	2,5	2,5	6	1,75						
				Договоры на ТП ниже 670 кВт, суммарно <sup>1)</sup>					0,12	—	—	0,012						

№ п/п	Наименование ЦП 110 кВ и выше	Максимальная загрузка за последние 5 лет		Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируе- мый год реализаци и ТП	Заявленная вновь присое- диняемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Ранее присоеди- ненная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	U <sub>ном</sub> перспек- тивной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффици- ента набора, МВт	Перспективная нагрузка, МВА					
		Год	МВА										2023	2024	Год	МВА	2027	2028
52	ПС 110 кВ Динская	2018	41,9	ПС 110 кВ Динская	ООО «Торгово- Производственная компания Альянстехнолоджи»	21103-21- 00689890-1	22.12.2021	2023	4	0,4	10	0,4	42,446	42,446	42,446	42,446	42,446	42,446
				Договоры на ТП ниже 670 кВт, суммарно <sup>1)</sup>					0,92	–	–	0,092						
53	ПС 110 кВ Мартанская	2018	12,91	Договоры на ТП ниже 670 кВт, суммарно <sup>1)</sup>					0,17	–	–	0,017	12,929	12,929	12,929	12,929	12,929	12,929
54	ПС 110 кВ Ильская	2021	25,78	Договоры на ТП ниже 670 кВт, суммарно <sup>1)</sup>					1,65	–	–	0,165	25,963	25,963	25,963	25,963	25,963	25,963
55	ПС 110 кВ Северская	2021	23,6	Договоры на ТП ниже 670 кВт, суммарно <sup>1)</sup>					3,55	–	–	0,355	23,995	23,995	23,995	23,995	23,995	23,995
56	ПС 110 кВ Южная (Краснодарские электрические сети)	2021	53,96	ПС 110 кВ Южная	Техносервис	21200-09- 0019537-2	29.01.2010	2023	1	0	10	0,4	54,849	54,849	54,849	54,849	54,849	54,849
				ПС 110 кВ Южная	ООО «КЭМЗ»	21200-18- 00435266-1	12.04.2018	2023	1	0	6	0,4						
				ПС 110 кВ Южная	АО «НЭСК- электросети» <sup>2)</sup>	21200-21- 00664588-1	15.09.2021	2022	0,7	2,96	6	0						

Примечания

- 1 <sup>1)</sup> Перечень договоров на ТП ниже 670 кВт приведен отдельно в приложении В.  
2 <sup>2)</sup> Заявитель является сетевой компанией. Прирост нагрузки не учитывается.  
3 <sup>3)</sup> Для заявителя договор на ТП расторгнут.

ПС 110 кВ Новониколаевская.

Согласно данным в таблицах 16, 17, фактическая максимальная нагрузка за отчетный период выявлена в летний контрольный замер 2019 года и составила 3,34 МВА. В ПАР отключения одного из трансформаторов нагрузка оставшегося в работе трансформатора составит 143 % от  $S_{\text{дн}}$ , что превышает  $S_{\text{дн}}$  трансформаторов.

В соответствии с Приказом Минэнерго России № 81 [2] коэффициент допустимой длительной перегрузки трансформаторов при  $T_{\text{НВ}} +27,5^{\circ}\text{C}$  и при нормальном режиме нагрузки составляет 0,933.

При аварийном отключении отсутствует возможность перевода нагрузки на другие центры питания.

В соответствии с действующими договорами на технологическое присоединение планируется подключение энергопринимающих устройств суммарной максимальной мощностью 0,27 МВт (полная мощность с учетом коэффициентов набора – 0,03 МВА). Перспективная расчетная нагрузка подстанции с учетом коэффициентов набора мощности для вновь вводимых энергопринимающих устройств и отсутствии возможности перевода части нагрузки на смежные центры питания по сети 6–35 кВ может составить 3,37 МВА.

Перспективная нагрузка существующих трансформаторов определяется по формуле:

$$S_{\text{персп}}^{\text{тр}} = S_{\text{макс}}^{\text{факт}} + \sum S_{\text{ту}} \cdot K_{\text{наб}} + S_{\text{доп}} - S_{\text{срм}}, \quad (1)$$

где  $S_{\text{ту}} \cdot K_{\text{наб}}$  – мощность новых потребителей, подключаемых к ПС в соответствии с ТУ на ТП, с учетом коэффициентов набора;

$S_{\text{доп}}$  – увеличение нагрузки рассматриваемой подстанции в случае перераспределения мощности с других центров питания;

$S_{\text{срм}}$  – объем схемно-режимных мероприятий, направленных на снижение загрузки трансформаторов подстанции, в соответствии с Методическими указаниями по проектированию развития энергосистем.

$$S_{\text{персп}}^{\text{тр}} = 3,34 + 0,03 + 0 - 0 = 3,37 \text{ МВА.}$$

Таким образом, в ПАР отключения одного из трансформаторов нагрузка оставшегося в работе трансформатора составит 144,5 % от  $S_{\text{дн}}$ , что превышает  $S_{\text{дн}}$  трансформаторов.

Возможность снижения загрузки трансформаторного оборудования ПС 110 кВ Новониколаевская ниже уровня  $S_{\text{дн}}$  отсутствует. В случае аварийного отключения одного из трансформаторов на ПС 110 кВ Новониколаевская расчетный объем ГАО составит 0,93 МВт.

Для предотвращения ввода ГАО в ПАР рекомендуется замена существующих трансформаторов Т-1 и Т-2 на трансформаторы мощностью не менее 3,37 МВА с учетом набора нагрузки в рамках действующих договоров на ТП. Ближайшим большим, стандартным по номинальной мощности, трансформатором к указанному значению является трансформатор мощностью 4 МВА.

С учетом вышеизложенного, рекомендуется выполнить замену существующих силовых трансформаторов Т-1 и Т-2 2×2,5 МВА на 2×4 МВА.

Организация, ответственная за реализацию проекта, – ПАО «Россети Кубань».

Срок реализации мероприятия – 2023 год.

ПС 110 кВ Промзона.

Согласно данным в таблицах 16, 17, фактическая максимальная нагрузка за отчетный период выявлена в дополнительный летний контрольный замер (07.08.2017) и составила 16,9 МВА. В ПАР отключения одного из трансформаторов нагрузка оставшегося в работе трансформатора составит 192 % от  $S_{\text{ддн}}$ , что превышает  $S_{\text{ддн}}$  трансформаторов.

В соответствии с Приказом Минэнерго России № 81 [2] коэффициент допустимой длительной перегрузки трансформаторов при  $T_{\text{НВ}} +33,17^{\circ}\text{C}$  и при нормальном режиме нагрузки составляет 0,881.

При аварийном отключении возможен перевод нагрузки в объеме 5,9 МВА на другие центры питания.

В соответствии с действующими договорами на технологическое присоединение планируется подключение энергопринимающих устройств суммарной максимальной мощностью 0,98 МВт (полная мощность с учетом коэффициента набора – 0,109 МВА). Перспективная расчетная нагрузка подстанции с учетом коэффициентов набора мощности для вновь вводимых энергопринимающих устройств и возможности перевода части нагрузки на смежные центры питания по сети 6–35 кВ может составить 11,109 МВА. Таким образом, в ПАР отключения одного из трансформаторов нагрузка оставшегося в работе трансформатора составит 113 % от  $S_{\text{ддн}}$ , что превышает  $S_{\text{ддн}}$  трансформаторов.

Возможность снижения нагрузки трансформаторного оборудования ПС 110 кВ Промзона ниже уровня  $S_{\text{ддн}}$  отсутствует. В случае аварийного отключения одного из трансформаторов на ПС 110 кВ Промзона расчетный объем ГАО составит 2,1 МВт.

Таким образом, согласно формуле (1), перспективная нагрузка существующих трансформаторов составит:

$$S_{\text{персп}}^{\text{тр}} = 16,9 + 0,109 + 0 - 5,9 = 11,109 \text{ МВА.}$$

Для предотвращения ввода ГАО в ПАР рекомендуется замена существующих трансформаторов Т-1 и Т-2 на трансформаторы мощностью не менее 11,109 МВА с учетом набора нагрузки в рамках действующих договоров на ТП. Ближайшим большим, стандартным по номинальной мощности, трансформатором к указанному значению является трансформатор мощностью 16 МВА.

С учетом вышеизложенного, рекомендуется выполнить замену существующих силовых трансформаторов Т-1 и Т-2 2×10 МВА на 2×16 МВА.

Организация, ответственная за реализацию проекта, – ПАО «Россети Кубань».

Срок реализации мероприятия – 2023 год.

ПС 110 кВ Апшеронская.

Согласно данным в таблицах 16, 17, фактическая максимальная нагрузка за отчетный период выявлена в дополнительный летний контрольный замер (20.07.2021) и составила 32,1 МВА. В ПАР отключения одного из трансформаторов нагрузка оставшегося в работе трансформатора составит 149,3 % от  $S_{\text{ддн}}$ , что превышает  $S_{\text{ддн}}$  трансформаторов.

В соответствии с Приказом Минэнерго России № 81 [2] коэффициент допустимой длительной перегрузки трансформаторов при ТНВ +35,57 °С и при нормальном режиме нагрузки составляет 0,86.

При аварийном отключении возможен перевод нагрузки в объеме 6,8 МВА на другие центры питания.

В соответствии с действующими договорами на технологическое присоединение планируется подключение энергопринимающих устройств суммарной максимальной мощностью 0,05 МВт (полная мощность с учетом коэффициента набора – 0,005 МВА). Перспективная расчетная нагрузка подстанции с учетом коэффициентов набора мощности для вновь вводимых энергопринимающих устройств и возможности перевода части нагрузки на смежные центры питания по сети 6–35 кВ может составить 25,305 МВА. Таким образом, в ПАР отключения одного из трансформаторов нагрузка оставшегося в работе трансформатора составит 117,7 % от  $S_{\text{дн}}$ , что превышает  $S_{\text{дн}}$  трансформаторов.

Возможность снижения загрузки трансформаторного оборудования ПС 110 кВ Апшеронская ниже уровня  $S_{\text{дн}}$  отсутствует. В случае аварийного отключения одного из трансформаторов на ПС 110 кВ Апшеронская расчетный объем ГАО составит 3,425 МВт.

Таким образом, согласно формуле (1), перспективная нагрузка существующих трансформаторов составит:

$$S_{\text{персп}}^{\text{ТР}} = 32,1 + 0,005 + 0 - 6,8 = 25,305 \text{ МВА.}$$

Для предотвращения ввода ГАО в ПАР рекомендуется замена существующих трансформаторов Т-1 и Т-2 на трансформаторы мощностью не менее 25,305 МВА с учетом набора нагрузки в рамках действующих договоров на ТП. Ближайшим большим, стандартным по номинальной мощности, трансформатором к указанному значению является трансформатор мощностью 40 МВА.

С учетом вышеизложенного, рекомендуется выполнить замену существующих силовых трансформаторов Т-1 и Т-2 2×25 МВА на 2×40 МВА.

Организация, ответственная за реализацию проекта, – ПАО «Россети Кубань».

Срок реализации мероприятия – 2023 год.

ПС 110 кВ Дивная.

Согласно данным в таблицах 16, 17, фактическая максимальная нагрузка за отчетный период выявлена в дополнительный летний контрольный замер (20.07.2021) и составила 18,6 МВА. В ПАР отключения одного из трансформаторов нагрузка оставшегося в работе трансформатора составит 135 % от  $S_{\text{дн}}$ , что превышает  $S_{\text{дн}}$  трансформаторов.

В соответствии с Приказом Минэнерго России № 81 [2] коэффициент допустимой длительной перегрузки трансформаторов при ТНВ +35,57 °С и при нормальном режиме нагрузки составляет 0,86.

При аварийном отключении возможен перевод нагрузки в объеме 2,26 МВА на другие центры питания.

В соответствии с действующими договорами на технологическое присоединение планируется подключение энергопринимающих устройств суммарной максимальной мощностью 0,03 МВт (полная мощность с учетом коэффициента набора – 0,003 МВА). Перспективная расчетная нагрузка подстанции



с учетом коэффициентов набора мощности для вновь вводимых энергопринимающих устройств и возможности перевода части нагрузки на смежные центры питания по сети 6–35 кВ может составить 16,343 МВА. Таким образом, в ПАР отключения одного из трансформаторов нагрузка оставшегося в работе трансформатора составит 119 % от  $S_{\text{дн}}$ , что превышает  $S_{\text{дн}}$  трансформаторов.

Возможность снижения загрузки трансформаторного оборудования ПС 110 кВ Дивная ниже уровня  $S_{\text{дн}}$  отсутствует. В случае аварийного отключения одного из трансформаторов на ПС 110 кВ Дивная расчетный объем ГАО составит 2,33 МВт.

Таким образом, согласно формуле (1), перспективная нагрузка существующих трансформаторов составит:

$$S_{\text{персп}}^{\text{тр}} = 18,6 + 0,003 + 0 - 2,26 = 16,343 \text{ МВА.}$$

Для предотвращения ввода ГАО в ПАР рекомендуется замена существующих трансформаторов Т-1 и Т-2 на трансформаторы мощностью не менее 16,343 МВА с учетом набора нагрузки в рамках действующих договоров на ТП. Ближайшим большим, стандартным по номинальной мощности, трансформатором к указанному значению является трансформатор мощностью 25 МВА.

С учетом вышеизложенного, рекомендуется выполнить замену существующих силовых трансформаторов Т-1 и Т-2 2×16 МВА на 2×25 МВА.

Организация, ответственная за реализацию проекта, – ПАО «Россети Кубань».

Срок реализации мероприятия – 2023 год.

#### ПС 110 кВ Волконка.

Согласно данным в таблицах 16, 17, фактическая максимальная нагрузка за отчетный период выявлена в дополнительный летний контрольный замер (20.07.2021) и составила 32 МВА. В ПАР отключения одного из трансформаторов нагрузка оставшегося в работе трансформатора составит 233 % от  $S_{\text{дн}}$ , что превышает  $S_{\text{дн}}$  трансформаторов.

В соответствии с Приказом Минэнерго России № 81 [2] коэффициент допустимой длительной перегрузки трансформаторов при ТНВ +35,57 °С и при нормальном режиме нагрузки составляет 0,86.

При аварийном отключении отсутствует возможность перевода нагрузки на другие центры питания.

В соответствии с действующими договорами на технологическое присоединение планируется подключение энергопринимающих устройств суммарной максимальной мощностью 3,62 МВт (полная мощность с учетом коэффициента набора – 0,402 МВА). Перспективная расчетная нагрузка подстанции с учетом коэффициентов набора мощности для вновь вводимых энергопринимающих устройств и отсутствии возможности перевода части нагрузки на смежные центры питания по сети 6–35 кВ может составить 32,402 МВА. Таким образом, в ПАР отключения одного из трансформаторов нагрузка оставшегося в работе трансформатора составит 236 % от  $S_{\text{дн}}$ , что превышает  $S_{\text{дн}}$  трансформаторов.

Возможность снижения загрузки трансформаторного оборудования ПС 110 кВ Волконка ниже уровня  $S_{\text{дн}}$  отсутствует. В случае аварийного отключения одного из трансформаторов на ПС 110 кВ Волконка расчетный объем ГАО составит 16,8 МВт.

Таким образом, согласно формуле (1), перспективная нагрузка существующих трансформаторов составит:

$$S_{\text{персп}}^{\text{тр}} = 32 + 0,402 + 0 - 0 = 32,402 \text{ МВА.}$$

Для предотвращения ввода ГАО в ПАР рекомендуется замена существующих трансформаторов Т-1 и Т-2 на трансформаторы мощностью не менее 32,402 МВА с учетом набора нагрузки в рамках действующих договоров на ТП. Ближайшим большим, стандартным по номинальной мощности, трансформатором к указанному значению является трансформатор мощностью 40 МВА.

С учетом вышеизложенного, рекомендуется выполнить замену существующих силовых трансформаторов Т-1 мощностью 16 МВА и Т-2 мощностью 25 МВА на 2×40 МВА.

Организация, ответственная за реализацию проекта, – ПАО «Россети Кубань».

Срок реализации мероприятия – 2023 год.

ПС 110 кВ Лоо.

Согласно данным в таблицах 16, 17, фактическая максимальная нагрузка за отчетный период выявлена в дополнительный летний контрольный замер (20.07.2021) и составила 16,5 МВА. В ПАР отключения одного из трансформаторов загрузка оставшегося в работе трансформатора составит 192 % от  $S_{\text{ддн}}$ , что превышает  $S_{\text{ддн}}$  трансформаторов.

В соответствии с Приказом Минэнерго России № 81 [2] коэффициент допустимой длительной перегрузки трансформаторов при  $T_{\text{НВ}} + 35,57^\circ\text{C}$  и при нормальном режиме нагрузки составляет 0,86.

При аварийном отключении отсутствует возможность перевода нагрузки на другие центры питания.

В соответствии с действующими договорами на технологическое присоединение планируется подключение энергопринимающих устройств суммарной максимальной мощностью 2,22 МВт (полная мощность с учетом коэффициента набора – 0,247 МВА). Перспективная расчетная нагрузка подстанции с учетом коэффициентов набора мощности для вновь вводимых энергопринимающих устройств и отсутствии возможности перевода части нагрузки на смежные центры питания по сети 6–35 кВ может составить 16,747 МВА. Таким образом, в ПАР отключения одного из трансформаторов загрузка оставшегося в работе трансформатора составит 195 % от  $S_{\text{ддн}}$ , что превышает  $S_{\text{ддн}}$  трансформаторов.

Возможность снижения загрузки трансформаторного оборудования ПС 110 кВ Лоо ниже уровня  $S_{\text{ддн}}$  отсутствует. В случае аварийного отключения одного из трансформаторов на ПС 110 кВ Лоо расчетный объем ГАО составит 7,3 МВт.

Таким образом, согласно формуле (1), перспективная нагрузка существующих трансформаторов составит:

$$S_{\text{персп}}^{\text{тр}} = 16,5 + 0,247 + 0 - 0 = 16,747 \text{ МВА.}$$

Для предотвращения ввода ГАО в ПАР рекомендуется замена существующих трансформаторов Т-1 и Т-2 на трансформаторы мощностью не менее 16,747 МВА с учетом набора нагрузки в рамках действующих договоров на ТП. Ближайшим

большим, стандартным по номинальной мощности, трансформатором к указанному значению является трансформатор мощностью 25 МВА.

С учетом вышеизложенного, рекомендуется выполнить замену существующих силовых трансформаторов Т-1 и Т-2 2×10 МВА на 2×25 МВА.

Организация, ответственная за реализацию проекта, – ПАО «Россети Кубань».

Срок реализации мероприятия – 2023 год.

#### ПС 110 кВ Ленинградская.

Согласно данным в таблицах 16, 17, фактическая максимальная нагрузка за отчетный период выявлена в дополнительный летний контрольный замер (20.07.2021) и составила 30,1 МВА. В ПАР отключения одного из трансформаторов загрузка оставшегося в работе трансформатора составит 218,8 % от  $S_{\text{дн}}$ , что превышает  $S_{\text{дн}}$  трансформаторов.

В соответствии с Приказом Минэнерго России № 81 [2] коэффициент допустимой длительной перегрузки трансформаторов при  $T_{\text{НВ}} + 35,6^{\circ}\text{C}$  и при нормальном режиме нагрузки составляет 0,86.

При аварийном отключении отсутствует возможность перевода нагрузки на другие центры питания.

В соответствии с действующими договорами на технологическое присоединение планируется подключение энергопринимающих устройств суммарной максимальной мощностью 0,543 МВт (полная мощность с учетом коэффициента набора – 0,06 МВА). Перспективная расчетная нагрузка подстанции с учетом коэффициентов набора мощности для вновь вводимых энергопринимающих устройств и отсутствии возможности перевода части нагрузки на смежные центры питания по сети 6–35 кВ может составить 30,16 МВА. Таким образом, в ПАР отключения одного из трансформаторов загрузка оставшегося в работе трансформатора составит 219,2 % от  $S_{\text{дн}}$ , что превышает  $S_{\text{дн}}$  трансформаторов.

Возможность снижения загрузки трансформаторного оборудования ПС 110 кВ Ленинградская ниже уровня  $S_{\text{дн}}$  отсутствует. В случае аварийного отключения одного из трансформаторов на ПС 110 кВ Ленинградская расчетный объем ГАО составит 14,76 МВт.

Перспективная нагрузка существующих трансформаторов согласно формуле (1), составит:

$$S_{\text{персп}}^{\text{тр}} = 30,1 + 0,06 + 0 - 0 = 30,16 \text{ МВА.}$$

Для предотвращения ввода ГАО в ПАР рекомендуется замена существующих трансформаторов Т-1 и Т-2 на трансформаторы мощностью не менее 30,16 МВА с учетом набора нагрузки в рамках действующих договоров на ТП. Ближайшим большим, стандартным по номинальной мощности, трансформатором к указанному значению является трансформатор мощностью 40 МВА.

С учетом вышеизложенного, рекомендуется выполнить замену существующих силовых трансформаторов Т-1 и Т-2 2×16 МВА на 2×40 МВА.

Организация, ответственная за реализацию проекта, – ПАО «Россети Кубань».

Срок реализации мероприятия – 2023 год.

#### ПС 110 кВ Куцевская.

Согласно данным в таблицах 16, 17, фактическая максимальная нагрузка за отчетный период выявлена в дополнительный летний контрольный замер (07.07.2020) и составила 32,31 МВА. В ПАР отключения одного из трансформаторов нагрузка оставшегося в работе трансформатора составит 120 % от  $S_{дн}$ , что превышает  $S_{дн}$  трансформаторов.

В соответствии с Приказом Минэнерго России № 81 [2] коэффициент допустимой длительной перегрузки трансформаторов при  $T_{НВ} + 35,8^{\circ}\text{C}$  и при нормальном режиме нагрузки составляет 0,858.

При аварийном отключении отсутствует возможность перевода нагрузки на другие центры питания.

Действующие договора на технологическое присоединение отсутствуют. Перспективная расчетная нагрузка подстанции может составить 32,31 МВА. Таким образом, в ПАР отключения одного из трансформаторов нагрузка оставшегося в работе трансформатора составит 105 % от  $S_{дн}$ , что превышает  $S_{дн}$  трансформаторов.

Возможность снижения нагрузки трансформаторного оборудования ПС 110 кВ Куцевская ниже уровня  $S_{дн}$  отсутствует. В случае аварийного отключения одного из трансформаторов на ПС 110 кВ Куцевская расчетный объем ГАО составит 4,76 МВт.

Таким образом, согласно формуле (1), перспективная нагрузка существующих трансформаторов составит:

$$S_{персп}^{тр} = 32,31 + 0 + 0 - 0 = 32,31 \text{ МВА.}$$

Для предотвращения ввода ГАО в ПАР рекомендуется замена существующих трансформаторов Т-1 и Т-2 на трансформаторы мощностью не менее 32,31 МВА с учетом набора нагрузки в рамках действующих договоров на ТП. Ближайшим большим, стандартным по номинальной мощности, трансформатором к указанному значению является трансформатор мощностью 40 МВА.

С учетом вышеизложенного, рекомендуется выполнить замену существующих силовых трансформаторов Т-1 и Т-2 2×31,5 МВА на 2×40 МВА.

Организация, ответственная за реализацию проекта, – ПАО «Россети Кубань».

Срок реализации мероприятия – 2023 год.

#### ПС 110 кВ Забойская.

Согласно данным в таблицах 16, 17, фактическая максимальная нагрузка за отчетный период выявлена в дополнительный летний контрольный замер (07.08.2017) и составила 13,78 МВА. В ПАР отключения одного из трансформаторов нагрузка оставшегося в работе трансформатора составит 156,2 % от  $S_{дн}$ , что превышает  $S_{дн}$  трансформаторов.

В соответствии с Приказом Минэнерго России № 81 [2] коэффициент допустимой длительной перегрузки трансформаторов при  $T_{НВ} + 33,17^{\circ}\text{C}$  и при нормальном режиме нагрузки составляет 0,882.

При аварийном отключении отсутствует возможность перевода нагрузки на другие центры питания.

В соответствии с действующими договорами на технологическое присоединение планируется подключение энергопринимающих устройств суммарной максимальной мощностью 0,175 МВт (полная мощность с учетом

коэффициента набора – 0,019 МВА). Перспективная расчетная нагрузка подстанции с учетом коэффициентов набора мощности для вновь вводимых энергопринимающих устройств и отсутствии возможности перевода части нагрузки на смежные центры питания по сети 6–35 кВ может составить 13,799 МВА. Таким образом, в ПАР отключения одного из трансформаторов нагрузка оставшегося в работе трансформатора составит 156,5 % от  $S_{\text{дн}}$ , что превышает  $S_{\text{дн}}$  трансформаторов.

Возможность снижения загрузки трансформаторного оборудования ПС 110 кВ Забойская ниже уровня  $S_{\text{дн}}$  отсутствует. В случае аварийного отключения одного из трансформаторов на ПС 110 кВ Забойская расчетный объем ГАО составит 4,48 МВт.

Таким образом, согласно формуле (1), перспективная нагрузка существующих трансформаторов составит:

$$S_{\text{персп}}^{\text{тр}} = 13,78 + 0,019 + 0 - 0 = 13,799 \text{ МВА.}$$

Для предотвращения ввода ГАО в ПАР рекомендуется замена существующих трансформаторов Т-1 и Т-2 на трансформаторы мощностью не менее 13,799 МВА с учетом набора нагрузки в рамках действующих договоров на ТП. Ближайшим большим, стандартным по номинальной мощности, трансформатором к указанному значению является трансформатор мощностью 16 МВА.

С учетом вышеизложенного, рекомендуется выполнить замену существующих силовых трансформаторов Т-1 и Т-2 2×10 МВА на 2×16 МВА.

Организация, ответственная за реализацию проекта, – ПАО «Россети Кубань».

Срок реализации мероприятия – 2023 год.

ПС 110 кВ Красноармейская.

Согласно данным в таблицах 16, 17, фактическая максимальная нагрузка за отчетный период выявлена в дополнительный летний контрольный замер (07.07.2020) и составила 28,13 МВА. В ПАР отключения одного из трансформаторов нагрузка оставшегося в работе трансформатора составит 205 % от  $S_{\text{дн}}$ , что превышает  $S_{\text{дн}}$  трансформаторов.

В соответствии с Приказом Минэнерго России № 81 [2] коэффициент допустимой длительной перегрузки трансформаторов при  $T_{\text{НВ}} + 35,8^\circ\text{C}$  и при нормальном режиме нагрузки составляет 0,858.

При аварийном отключении возможен перевод нагрузки в объеме 8,5 МВА на другие центры питания.

В соответствии с действующими договорами на технологическое присоединение планируется подключение энергопринимающих устройств суммарной максимальной мощностью 2,056 МВт (полная мощность с учетом коэффициента набора – 0,228 МВА). Перспективная расчетная нагрузка подстанции с учетом коэффициентов набора мощности для вновь вводимых энергопринимающих устройств и возможности перевода части нагрузки на смежные центры питания по сети 6–35 кВ может составить 25,858 МВА. Таким образом, в ПАР отключения одного из трансформаторов нагрузка оставшегося в работе трансформатора составит 188 % от  $S_{\text{дн}}$ , что превышает  $S_{\text{дн}}$  трансформаторов.

Возможность снижения загрузки трансформаторного оборудования ПС 110 кВ Красноармейская ниже уровня  $S_{\text{дн}}$  отсутствует. В случае аварийного

отключения одного из трансформаторов на ПС 110 кВ Красноармейская расчетный объем ГАО составит 10,9 МВт.

Таким образом, согласно формуле (1), перспективная нагрузка существующих трансформаторов составит:

$$S_{\text{персп}}^{\text{тр}} = 28,13 + 0,228 + 0 - 8,5 = 19,858 \text{ МВА.}$$

Для предотвращения ввода ГАО в ПАР рекомендуется замена существующих трансформаторов Т-1 и Т-2 на трансформаторы мощностью не менее 19,858 МВА с учетом набора нагрузки в рамках действующих договоров на ТП. Ближайшим большим, стандартным по номинальной мощности, трансформатором к указанному значению является трансформатор мощностью 25 МВА.

С учетом вышеизложенного, рекомендуется выполнить замену существующих силовых трансформаторов Т-1 и Т-2 2×16 МВА на 2×25 МВА.

Организация, ответственная за реализацию проекта, – ПАО «Россети Кубань».

Срок реализации мероприятия – 2023 год.

Согласно предложениям ПАО «Россети Кубань» рекомендуется замена трансформаторов мощностью 2×16 МВА на трансформаторы мощностью 2×40 МВА.

#### ПС 110 кВ Старотитаровская.

Согласно данным в таблицах 16, 17, фактическая максимальная нагрузка за отчетный период выявлена в дополнительный летний контрольный замер (20.07.2021) и составила 8,46 МВА. В ПАР отключения одного из трансформаторов загрузка оставшегося в работе трансформатора составит 156 % от  $S_{\text{ддн}}$ , что превышает  $S_{\text{ддн}}$  трансформаторов.

В соответствии с Приказом Минэнерго России № 81 [2] коэффициент допустимой длительной перегрузки трансформаторов при  $T_{\text{НВ}} + 35,6 \text{ }^{\circ}\text{C}$  и при нормальном режиме нагрузки составляет 0,86.

При аварийном отключении отсутствует возможность перевода нагрузки на другие центры питания.

В соответствии с действующими договорами на технологическое присоединение планируется подключение энергопринимающих устройств суммарной максимальной мощностью 1,846 МВт (полная мощность с учетом коэффициента набора – 0,205 МВА). Перспективная расчетная нагрузка подстанции с учетом коэффициентов набора мощности для вновь вводимых энергопринимающих устройств и отсутствии возможности перевода части нагрузки на смежные центры питания по сети 6–35 кВ может составить 8,665 МВА. Таким образом, в ПАР отключения одного из трансформаторов загрузка оставшегося в работе трансформатора составит 160 % от  $S_{\text{ддн}}$ , что превышает  $S_{\text{ддн}}$  трансформаторов.

Возможность снижения загрузки трансформаторного оборудования ПС 110 кВ Старотитаровская ниже уровня  $S_{\text{ддн}}$  отсутствует. В случае аварийного отключения одного из трансформаторов на ПС 110 кВ Старотитаровская расчетный объем ГАО составит 2,9 МВт.

Таким образом, согласно формуле (1), перспективная нагрузка существующих трансформаторов составит:

$$S_{\text{персп}}^{\text{тр}} = 8,46 + 0,205 + 0 - 0 = 8,665 \text{ МВА.}$$

Для предотвращения ввода ГАО в ПАР рекомендуется замена существующих трансформаторов Т-1 и Т-2 на трансформаторы мощностью не менее 8,665 МВА с учетом набора нагрузки в рамках действующих договоров на ТП. Ближайшим большим, стандартным по номинальной мощности, трансформатором к указанному значению является трансформатор мощностью 10 МВА.

С учетом вышеизложенного, рекомендуется выполнить замену существующих силовых трансформаторов Т-1 и Т-2 2×6,3 МВА на 2×10 МВА.

Организация, ответственная за реализацию проекта, – ПАО «Россети Кубань».

Срок реализации мероприятия – 2023 год.

#### ПС 110 кВ Ханьковская.

Согласно данным в таблицах 16, 17, фактическая максимальная нагрузка за отчетный период выявлена в дополнительный летний контрольный замер (01.08.2018) и составила 23,77 МВА. В ПАР отключения одного из трансформаторов загрузка оставшегося в работе трансформатора составит 182 % от  $S_{\text{дн}}$ , что превышает  $S_{\text{дн}}$  трансформаторов.

В соответствии с Приказом Минэнерго России № 81 [2] коэффициент допустимой длительной перегрузки трансформаторов при ТНВ +34,42 °С и при нормальном режиме нагрузки составляет 0,87.

При аварийном отключении возможен перевод нагрузки в объеме 5,5 МВА на другие центры питания.

Действующие договора на технологическое присоединение отсутствуют. Перспективная расчетная нагрузка подстанции с учетом возможности перевода части нагрузки на смежные центры питания по сети 6–35 кВ может составить 18,27 МВА. Таким образом, в ПАР отключения одного из трансформаторов загрузка оставшегося в работе трансформатора составит 140 % от  $S_{\text{дн}}$ , что превышает  $S_{\text{дн}}$  трансформаторов.

Возможность снижения загрузки трансформаторного оборудования ПС 110 кВ Ханьковская ниже уровня  $S_{\text{дн}}$  отсутствует. В случае аварийного отключения одного из трансформаторов на ПС 110 кВ Ханьковская расчетный объем ГАО составит 4,7 МВт.

Таким образом, согласно формуле (1), перспективная нагрузка существующих трансформаторов составит:

$$S_{\text{персп}}^{\text{тр}} = 23,77 + 0 + 0 - 5,5 = 18,27 \text{ МВА.}$$

Для предотвращения ввода ГАО в ПАР рекомендуется замена существующих трансформаторов Т-1 и Т-2 на трансформаторы мощностью не менее 18,27 МВА. Ближайшим большим, стандартным по номинальной мощности, трансформатором к указанному значению является трансформатор мощностью 25 МВА.

С учетом вышеизложенного, рекомендуется выполнить замену существующих силовых трансформаторов Т-1 мощностью 15 МВА и Т-2 мощностью 16 МВА на 2×25 МВА.

Организация, ответственная за реализацию проекта, – ПАО «Россети Кубань».

Срок реализации мероприятия – 2023 год.

#### ПС 110 кВ Северо-Западная.

Согласно данным в таблицах 16, 17, фактическая максимальная нагрузка за отчетный период выявлена в дополнительный летний контрольный замер (20.07.2021) и составила 12,35 МВА. В ПАР отключения одного из трансформаторов нагрузка оставшегося в работе трансформатора составит 143,6 % от  $S_{\text{ддн}}$ , что превышает  $S_{\text{ддн}}$  трансформаторов.

В соответствии с Приказом Минэнерго России № 81 [2] коэффициент допустимой длительной перегрузки трансформаторов при  $T_{\text{НВ}} +35,6^{\circ}\text{C}$  и при нормальном режиме нагрузки составляет 0,86.

При аварийном отключении отсутствует возможность перевода нагрузки на другие центры питания.

В соответствии с действующими договорами на технологическое присоединение планируется подключение энергопринимающих устройств суммарной максимальной мощностью 0,35 МВт (полная мощность с учетом коэффициента набора – 0,039 МВА). Перспективная расчетная нагрузка подстанции с учетом коэффициентов набора мощности для вновь вводимых энергопринимающих устройств и отсутствии возможности перевода части нагрузки на смежные центры питания по сети 6–35 кВ может составить 12,389 МВА. Таким образом, в ПАР отключения одного из трансформаторов нагрузка оставшегося в работе трансформатора составит 144 % от  $S_{\text{ддн}}$ , что превышает  $S_{\text{ддн}}$  трансформаторов.

Возможность снижения нагрузки трансформаторного оборудования ПС 110 кВ Северо-Западная ниже уровня  $S_{\text{ддн}}$  отсутствует. В случае аварийного отключения одного из трансформаторов на ПС 110 кВ Северо-Западная расчетный объем ГАО составит 3,4 МВт.

Таким образом, согласно формуле (1), перспективная нагрузка существующих трансформаторов составит:

$$S_{\text{персп}}^{\text{тр}} = 12,35 + 0,039 + 0 - 0 = 12,389 \text{ МВА.}$$

Для предотвращения ввода ГАО в ПАР рекомендуется замена существующих трансформаторов Т-1 и Т-2 на трансформаторы мощностью не менее 12,389 МВА с учетом набора нагрузки в рамках действующих договоров на ТП. Ближайшим большим, стандартным по номинальной мощности, трансформатором к указанному значению является трансформатор мощностью 16 МВА.

С учетом вышеизложенного, рекомендуется выполнить замену существующих силовых трансформаторов Т-1 и Т-2 2×10 МВА на 2×16 МВА.

Организация, ответственная за реализацию проекта, – ПАО «Россети Кубань».

Срок реализации мероприятия – 2023 год.

#### ПС 110 кВ Солнечная.

Согласно данным в таблицах 16, 17, фактическая максимальная нагрузка за отчетный период выявлена в дополнительный зимний контрольный замер (20.01.2021) и составила 12,27 МВА. В ПАР отключения одного из трансформаторов нагрузка оставшегося в работе трансформатора составит 164,5 % от  $S_{\text{ддн}}$ , что превышает  $S_{\text{ддн}}$  трансформаторов.

В соответствии с Приказом Минэнерго России № 81 [2] коэффициент допустимой длительной перегрузки трансформаторов при  $T_{\text{НВ}} -6,9^{\circ}\text{C}$  и при нормальном режиме нагрузки составляет 1,184.



При аварийном отключении отсутствует возможность перевода нагрузки на другие центры питания.

В соответствии с действующими договорами на технологическое присоединение планируется подключение энергопринимающих устройств суммарной максимальной мощностью 1,13 МВт (полная мощность с учетом коэффициента набора – 0,126 МВА). Перспективная расчетная нагрузка подстанции с учетом коэффициентов набора мощности для вновь вводимых энергопринимающих устройств и отсутствии возможности перевода части нагрузки на смежные центры питания по сети 6–35 кВ может составить 12,396 МВА. Таким образом, в ПАР отключения одного из трансформаторов нагрузка оставшегося в работе трансформатора составит 166,2 % от  $S_{\text{дн}}$ , что превышает  $S_{\text{дн}}$  трансформаторов.

Возможность снижения загрузки трансформаторного оборудования ПС 110 кВ Солнечная ниже уровня  $S_{\text{дн}}$  отсутствует. В случае аварийного отключения одного из трансформаторов на ПС 110 кВ Солнечная расчетный объем ГАО составит 4,44 МВт.

Таким образом, согласно формуле (1), перспективная нагрузка существующих трансформаторов составит:

$$S_{\text{персп}}^{\text{тр}} = 12,27 + 0,126 + 0 - 0 = 12,396 \text{ МВА.}$$

Для предотвращения ввода ГАО в ПАР рекомендуется замена существующих трансформаторов Т-1 и Т-2 на трансформаторы мощностью не менее 12,396 МВА с учетом набора нагрузки в рамках действующих договоров на ТП. Ближайшим большим, стандартным по номинальной мощности, трансформатором к указанному значению является трансформатор мощностью 16 МВА.

С учетом вышеизложенного, рекомендуется выполнить замену существующих силовых трансформаторов Т-1 и Т-2 2×6,3 МВА на 2×16 МВА.

Организация, ответственная за реализацию проекта, – ПАО «Россети Кубань».

Срок реализации мероприятия – 2023 год.

ПС 110 кВ Раевская.

Согласно данным в таблицах 16, 17, фактическая максимальная нагрузка за отчетный период выявлена в дополнительный зимний контрольный замер (20.01.2021) и составила 27,3 МВА. В ПАР отключения одного из трансформаторов нагрузка оставшегося в работе трансформатора для Т-1 составит 144 % от  $S_{\text{дн(Т-1)}}$ , для Т-2 составит 231 % от  $S_{\text{дн(Т-2)}}$ , что превышает  $S_{\text{дн}}$  трансформаторов.

В соответствии с Приказом Минэнерго России № 81 [2] коэффициент допустимой длительной перегрузки трансформаторов при  $T_{\text{НВ}} -6,89^{\circ}\text{C}$  и при нормальном режиме нагрузки составляет 1,184.

Возможность перевода нагрузки на другие центры питания отсутствует.

В соответствии с действующими договорами на технологическое присоединение планируется подключение энергопринимающих устройств суммарной максимальной мощностью 19,784 МВт (полная мощность с учетом коэффициента набора – 2,198 МВА). Перспективная расчетная нагрузка подстанции с учетом коэффициентов набора мощности для вновь вводимых энергопринимающих устройств и отсутствии возможности перевода части нагрузки на смежные центры питания по сети 6–35 кВ может составить 29,498 МВА. Таким

образом, в ПАР отключения одного из трансформаторов нагрузка оставшегося в работе трансформатора для Т-1 составит 156 % от  $S_{\text{дн(Т-2)}}$ , для Т-2 составит 249 % от  $S_{\text{дн(Т-2)}}$ , что превышает  $S_{\text{дн}}$  трансформаторов.

Возможность снижения нагрузки трансформаторного оборудования ПС 110 кВ Раевская ниже уровня  $S_{\text{дн}}$  отсутствует. В случае аварийного отключения Т-1 на ПС 110 кВ Раевская расчетный объем ГАО составит 15,89 МВт.

Таким образом, согласно формуле (1), перспективная нагрузка существующих трансформаторов составит:

$$S_{\text{персп}}^{\text{тр}} = 27,3 + 2,198 + 0 - 0 = 29,498 \text{ МВА.}$$

Для предотвращения ввода ГАО рекомендуется замена существующих трансформаторов Т-1 и Т-2 на трансформаторы мощностью не менее 29,498 МВА. Ближайшим большим, стандартным по номинальной мощности, трансформатором к указанному значению является трансформатор мощностью 40 МВА.

С учетом вышеизложенного, рекомендуется выполнить замену существующих силовых трансформаторов Т-1 16 МВА и Т-2 10 МВА на 2×40 МВА.

Организация, ответственная за реализацию проекта, – ПАО «Россети Кубань».

Срок реализации мероприятия – 2023 год.

#### ПС 110 кВ Береговая.

Согласно данным в таблицах 16, 17, фактическая максимальная нагрузка за отчетный период выявлена в дополнительный летний контрольный замер (07.08.2017) и составила 7,7 МВА. В ПАР отключения одного из трансформаторов нагрузка оставшегося в работе трансформатора составит 139 % от  $S_{\text{дн}}$ , что превышает  $S_{\text{дн}}$  трансформаторов.

В соответствии с Приказом Минэнерго России № 81 [2] коэффициент допустимой длительной перегрузки трансформаторов при ТНВ +31,17 °С и при нормальном режиме нагрузки составляет 0,881.

Возможность перевода нагрузки на другие центры питания отсутствует.

В соответствии с действующими договорами на технологическое присоединение планируется подключение энергопринимающих устройств суммарной максимальной мощностью 2,541 МВт (полная мощность с учетом коэффициента набора – 0,282 МВА). Перспективная расчетная нагрузка подстанции с учетом коэффициентов набора мощности для вновь вводимых энергопринимающих устройств и отсутствии возможности перевода части нагрузки на смежные центры питания по сети 6–35 кВ может составить 7,98 МВА. Таким образом, в ПАР отключения одного из трансформаторов нагрузка оставшегося в работе трансформатора составит 144 %, что превышает  $S_{\text{дн}}$  трансформаторов.

Возможность снижения нагрузки трансформаторного оборудования ПС 110 кВ Береговая ниже уровня  $S_{\text{дн}}$  отсутствует. В случае аварийного отключения одного из трансформаторов на ПС 110 кВ Береговая расчетный объем ГАО составит 2,19 МВт.

Таким образом, согласно формуле (1), перспективная нагрузка существующих трансформаторов составит:

$$S_{\text{персп}}^{\text{тр}} = 7,7 + 0,282 + 0 - 0 = 7,98 \text{ МВА.}$$

Для предотвращения ввода ГАО рекомендуется замена существующих трансформаторов Т-1 и Т-2 на трансформаторы мощностью не менее 7,98 МВА. Ближайшим большим, стандартным по номинальной мощности, трансформатором к указанному значению является трансформатор мощностью 10 МВА.

С учетом вышеизложенного, рекомендуется выполнить замену существующих силовых трансформаторов Т-1 и Т-2 2×6,3 МВА на 2×10 МВА.

Организация, ответственная за реализацию проекта, – ПАО «Россети Кубань».

Срок реализации мероприятия – 2023 год.

ПС 110 кВ Дивноморская.

Согласно данным в таблицах 16, 17, фактическая максимальная нагрузка за отчетный период выявлена в дополнительный летний контрольный замер (20.07.2020) и составила 15,74 МВА. В ПАР отключения одного из трансформаторов загрузка оставшегося в работе трансформатора составит 183 % от  $S_{\text{дн}}$ , что превышает  $S_{\text{дн}}$  трансформаторов.

В соответствии с Приказом Минэнерго России № 81 [2] коэффициент допустимой длительной перегрузки трансформаторов при  $T_{\text{НВ}} + 35,57^\circ\text{C}$  и при нормальном режиме нагрузки составляет 0,86.

Возможность перевода нагрузки на другие центры питания отсутствует.

В соответствии с действующими договорами на технологическое присоединение планируется подключение энергопринимающих устройств суммарной максимальной мощностью 0,15 МВт (полная мощность с учетом коэффициента набора – 0,017 МВА). Перспективная расчетная нагрузка подстанции с учетом коэффициентов набора мощности для вновь вводимых энергопринимающих устройств и отсутствии возможности перевода части нагрузки на смежные центры питания по сети 6–35 кВ может составить 15,757 МВА. Таким образом, в ПАР отключения одного из трансформаторов загрузка оставшегося в работе трансформатора составит 183 %, что превышает  $S_{\text{дн}}$  трансформаторов.

Возможность снижения загрузки трансформаторного оборудования ПС 110 кВ Дивноморская ниже уровня  $S_{\text{дн}}$  отсутствует. В случае аварийного отключения одного из трансформаторов на ПС 110 кВ Дивноморская расчетный объем ГАО составит 6,4 МВт.

Таким образом, согласно формуле (1), перспективная нагрузка существующих трансформаторов составит:

$$S_{\text{персп}}^{\text{тр}} = 15,74 + 0,017 + 0 - 0 = 15,757 \text{ МВА.}$$

Для предотвращения ввода ГАО рекомендуется замена существующих трансформаторов Т-1 и Т-2 на трансформаторы мощностью не менее 15,757 МВА. Ближайшим большим, стандартным по номинальной мощности, трансформатором к указанному значению является трансформатор мощностью 16 МВА.

С учетом вышеизложенного, рекомендуется выполнить замену существующих силовых трансформаторов Т-1 и Т-2 2×10 МВА на 2×16 МВА.

Организация, ответственная за реализацию проекта, – ПАО «Россети Кубань».

Срок реализации мероприятия – 2023 год.

#### ПС 110 кВ Кислородный завод.

Согласно данным в таблицах 16, 17, фактическая максимальная нагрузка за отчетный период выявлена в дополнительный летний контрольный замер (20.07.2021) и составила 16,54 МВА. В ПАР отключения одного из трансформаторов нагрузка оставшегося в работе трансформатора составит 120 % от  $S_{\text{дн}}$ , что превышает  $S_{\text{дн}}$  трансформаторов.

В соответствии с Приказом Минэнерго России № 81 [2] коэффициент допустимой длительной перегрузки трансформаторов при  $T_{\text{НВ}} +35,57^{\circ}\text{C}$  и при нормальном режиме нагрузки составляет 0,86.

Возможность перевода нагрузки на другие центры питания отсутствует.

В соответствии с действующими договорами на технологическое присоединение планируется подключение энергопринимающих устройств суммарной максимальной мощностью 6,19 МВт (полная мощность с учетом коэффициента набора – 3,582 МВА). Перспективная расчетная нагрузка подстанции с учетом коэффициентов набора мощности для вновь вводимых энергопринимающих устройств и отсутствии возможности перевода части нагрузки на смежные центры питания по сети 6–35 кВ может составить 20,122 МВА. Таким образом, в ПАР отключения одного из трансформаторов нагрузка оставшегося в работе трансформатора составит 146 %, что превышает  $S_{\text{дн}}$  трансформаторов.

Возможность снижения нагрузки трансформаторного оборудования ПС 110 кВ Кислородный завод ниже уровня  $S_{\text{дн}}$  отсутствует. В случае аварийного отключения одного из трансформаторов на ПС 110 кВ Кислородный завод расчетный объем ГАО составит 5,72 МВт.

Таким образом, согласно формуле (1), перспективная нагрузка существующих трансформаторов составит:

$$S_{\text{персп}}^{\text{тр}} = 16,54 + 3,582 + 0 - 0 = 20,122 \text{ МВА.}$$

Для предотвращения ввода ГАО рекомендуется замена существующих трансформаторов Т-1 и Т-2 на трансформаторы мощностью не менее 20,122 МВА. Ближайшим большим, стандартным по номинальной мощности, трансформатором к указанному значению является трансформатор мощностью 25 МВА.

С учетом вышеизложенного, рекомендуется выполнить замену существующих силовых трансформаторов Т-1 и Т-2 2×16 МВА на 2×25 МВА.

Организация, ответственная за реализацию проекта, – ПАО «Россети Кубань».

Срок реализации мероприятия – 2023 год.

#### ПС 110 кВ Ильская.

Согласно данным в таблицах 16, 17, фактическая максимальная нагрузка за отчетный период выявлена в дополнительный летний контрольный замер (20.07.2021) и составила 25,78 МВА. В ПАР отключения одного из трансформаторов нагрузка оставшегося в работе трансформатора составит 187 % от  $S_{\text{дн}}$ , что превышает  $S_{\text{дн}}$  трансформаторов.

В соответствии с Приказом Минэнерго России № 81 [2] коэффициент допустимой длительной перегрузки трансформаторов при  $T_{\text{НВ}} +35,57^{\circ}\text{C}$  и при нормальном режиме нагрузки составляет 0,86.

Возможность перевода нагрузки на другие центры питания отсутствует.

В соответствии с действующими договорами на технологическое присоединение планируется подключение энергопринимающих устройств суммарной максимальной мощностью 1,65 МВт (полная мощность с учетом коэффициента набора – 0,183 МВА). Перспективная расчетная нагрузка подстанции с учетом коэффициентов набора мощности для вновь вводимых энергопринимающих устройств и отсутствии возможности перевода части нагрузки на смежные центры питания по сети 6–35 кВ может составить 25,963 МВА. Таким образом, в ПАР отключения одного из трансформаторов нагрузка оставшегося в работе трансформатора составит 189 %, что превышает  $S_{\text{дн}}$  трансформаторов.

Возможность снижения загрузки трансформаторного оборудования ПС 110 кВ Ильская ниже уровня  $S_{\text{дн}}$  отсутствует. В случае аварийного отключения одного из трансформаторов на ПС 110 кВ Ильская расчетный объем ГАО составит 10,98 МВт.

Таким образом, согласно формуле (1), перспективная нагрузка существующих трансформаторов составит:

$$S_{\text{персп}}^{\text{тр}} = 25,78 + 0,183 + 0 - 0 = 25,963 \text{ МВА.}$$

Для предотвращения ввода ГАО рекомендуется замена существующих трансформаторов Т-1 и Т-2 на трансформаторы мощностью не менее 25,96 МВА. Ближайшим большим, стандартным по номинальной мощности, трансформатором к указанному значению является трансформатор мощностью 40 МВА.

С учетом вышеизложенного, рекомендуется выполнить замену существующих силовых трансформаторов Т-1 и Т-2 2×16 МВА на 2×40 МВА.

Организация, ответственная за реализацию проекта, – ПАО «Россети Кубань».

Срок реализации мероприятия – 2023 год.

#### ПС 110 кВ Северская.

Согласно данным в таблицах 16, 17, фактическая максимальная нагрузка за отчетный период выявлена в дополнительный летний контрольный замер (20.07.2021) и составила 23,6 МВА. В ПАР одного из трансформаторов нагрузка оставшегося в работе трансформатора составит 171,5 % от  $S_{\text{дн}}$ , что превышает  $S_{\text{дн}}$  трансформаторов.

В соответствии с Приказом Минэнерго России № 81 [2] коэффициент допустимой длительной перегрузки трансформаторов при  $T_{\text{НВ}} + 35,6^\circ\text{C}$  и при нормальном режиме нагрузки составляет 0,86.

Возможность перевода нагрузки на другие центры питания отсутствует.

В соответствии с действующими договорами на технологическое присоединение планируется подключение энергопринимающих устройств суммарной максимальной мощностью 3,55 МВт (полная мощность с учетом коэффициента набора – 0,395 МВА). Перспективная расчетная нагрузка подстанции с учетом коэффициентов набора мощности для вновь вводимых энергопринимающих устройств и отсутствии возможности перевода части нагрузки на смежные центры питания по сети 6–35 кВ может составить 23,994 МВА. Таким образом, в ПАР отключения одного из трансформаторов нагрузка оставшегося в работе трансформатора составит 174 %, что превышает  $S_{\text{дн}}$  трансформаторов.

Возможность снижения загрузки трансформаторного оборудования ПС 110 кВ Северская ниже уровня  $S_{\text{дн}}$  отсутствует. В случае аварийного

отключения одного из трансформаторов на ПС 110 кВ Северская расчетный объем ГАО составит 9,2 МВт.

Таким образом, согласно формуле (1), перспективная нагрузка существующих трансформаторов составит:

$$S_{\text{персп}}^{\text{тр}} = 23,6 + 0,395 + 0 - 0 = 23,994 \text{ МВА.}$$

Для предотвращения ввода ГАО рекомендуется замена существующих трансформаторов Т-1 и Т-2 на трансформаторы мощностью не менее 23,994 МВА. Ближайшим большим, стандартным по номинальной мощности, трансформатором к указанному значению является трансформатор мощностью 25 МВА.

С учетом вышеизложенного, рекомендуется выполнить замену существующих силовых трансформаторов Т-1 и Т-2 2×16 МВА на 2×25 МВА.

Организация, ответственная за реализацию проекта, – ПАО «Россети Кубань».

Срок реализации мероприятия – 2023 год.

#### ПС 110 кВ Свинокомплекс.

Согласно данным в таблицах 16, 17, фактическая максимальная нагрузка за отчетный период выявлена в дополнительный летний контрольный замер (20.07.2021) и составила 20,27 МВА. В ПАР отключения одного из трансформаторов загрузка оставшегося в работе трансформатора составит 147 % от  $S_{\text{дн}}$ , что превышает  $S_{\text{дн}}$  трансформаторов.

В соответствии с Приказом Минэнерго России № 81 [2] коэффициент допустимой длительной перегрузки трансформаторов при  $T_{\text{НВ}} + 35,6 \text{ }^{\circ}\text{C}$  и при нормальном режиме нагрузки составляет 0,86.

Возможность перевода нагрузки на другие центры питания отсутствует.

В соответствии с действующими договорами на технологическое присоединение планируется подключение энергопринимающих устройств суммарной максимальной мощностью 0,06 МВт (полная мощность с учетом коэффициента набора – 0,007 МВА). Перспективная расчетная нагрузка подстанции с учетом коэффициентов набора мощности для вновь вводимых энергопринимающих устройств и отсутствии возможности перевода части нагрузки на смежные центры питания по сети 6–35 кВ может составить 20,277 МВА. Таким образом, в ПАР отключения одного из трансформаторов загрузка оставшегося в работе трансформатора составит 147 %, что превышает  $S_{\text{дн}}$  трансформаторов.

Возможность снижения загрузки трансформаторного оборудования ПС 110 кВ Свинокомплекс ниже уровня  $S_{\text{дн}}$  отсутствует. В случае аварийного отключения одного из трансформаторов на ПС 110 кВ Свинокомплекс расчетный объем ГАО составит 5,6 МВт.

Таким образом, согласно формуле (1), перспективная нагрузка существующих трансформаторов составит:

$$S_{\text{персп}}^{\text{тр}} = 20,27 + 0,007 + 0 - 0 = 20,277 \text{ МВА.}$$

Для предотвращения ввода ГАО рекомендуется замена существующих трансформаторов Т-1 и Т-2 на трансформаторы мощностью не менее 20,277 МВА. Ближайшим большим, стандартным по номинальной мощности, трансформатором к указанному значению является трансформатор мощностью 25 МВА.

С учетом вышеизложенного, рекомендуется выполнить замену существующих силовых трансформаторов Т-1 и Т-2 2×16 МВА на 2×25 МВА.

Организация, ответственная за реализацию проекта, – ПАО «Россети Кубань».

Срок реализации мероприятия – 2023 год.

ПС 110 кВ Мясокомбинат.

Согласно данным в таблицах 16, 17, фактическая максимальная нагрузка за отчетный период выявлена в дополнительный летний контрольный замер (20.07.2021) и составила 11,54 МВА. В ПАР отключения одного из трансформаторов загрузка оставшегося в работе трансформатора составит 134 % от  $S_{\text{дн}}$ , что превышает  $S_{\text{дн}}$  трансформаторов.

В соответствии с Приказом Минэнерго России № 81 [2] коэффициент допустимой длительной перегрузки трансформаторов при  $T_{\text{НВ}} + 35,6^{\circ}\text{C}$  и при нормальном режиме нагрузки составляет 0,86.

Возможность перевода нагрузки на другие центры питания отсутствует.

Действующие договора на технологическое присоединение отсутствуют.

Возможность снижения загрузки трансформаторного оборудования ПС 110 кВ Мясокомбинат ниже уровня  $S_{\text{дн}}$  отсутствует. В случае аварийного отключения одного из трансформаторов на ПС 110 кВ Мясокомбинат расчетный объем ГАО составит 2,7 МВт.

Таким образом, согласно формуле (1), перспективная нагрузка существующих трансформаторов составит:

$$S_{\text{персп}}^{\text{тр}} = 11,54 + 0 + 0 - 0 = 11,54 \text{ МВА.}$$

Для предотвращения ввода ГАО рекомендуется замена существующих трансформаторов Т-1 и Т-2 на трансформаторы мощностью не менее 11,54 МВА. Ближайшим большим, стандартным по номинальной мощности, трансформатором к указанному значению является трансформатор мощностью 16 МВА.

С учетом вышеизложенного, рекомендуется выполнить замену существующих силовых трансформаторов Т-1 и Т-2 2×10 МВА на 2×16 МВА.

Организация, ответственная за реализацию проекта, – ПАО «Россети Кубань».

Срок реализации мероприятия – 2023 год.

ПС 110 кВ Джемете.

Согласно данным в таблицах 16, 17, фактическая максимальная нагрузка за отчетный период выявлена в дополнительный летний контрольный замер (20.07.2021) и составила 58,28 МВА. При определении фактической максимальной нагрузки был исключён дополнительный летний контрольный замер 2017 года (характеризующийся абсолютным максимумом нагрузки за рассматриваемые пять лет, обусловленным выдачей мощности в сеть 35 кВ), ввиду того что в 2018–2021 годах нагрузка на шинах 35 кВ ПС 110 кВ Джемете отсутствовала.

В ПАР при АО Т-1: загрузка Т-2 составит 101,9 % от  $S_{\text{дн(Т-2)}}$ , загрузка Т-3 – 107,9 %  $S_{\text{дн(Т-3)}}$ ; при АО Т-2 загрузка Т-1 составит 101,1 %  $S_{\text{дн(Т-1)}}$ ; при АО Т-3, с учётом совместной работы Т-1 и Т-2 на замкнутые шины РУ 6 кВ и распределения нагрузки 6 кВ пропорционально мощностям трансформаторов: загрузка Т-1 составит 106,7 % от  $S_{\text{дн(Т-1)}}$ . Таким образом, при существующих нагрузках возможно превышение  $S_{\text{дн}}$  трансформаторов.

В соответствии с Приказом Минэнерго России № 81 [2] коэффициент допустимой длительной перегрузки трансформаторов при  $T_{HV} + 35,6^{\circ}\text{C}$  и при повышенном износе изоляции составляет 1,11.

При аварийном отключении возможность перевода нагрузки на другие центры питания отсутствует.

В соответствии с действующими договорами на технологическое присоединение планируется подключение энергопринимающих устройств суммарной максимальной мощностью 26,15 МВт (полная мощность с учетом коэффициента набора – 5,92 МВА). Согласно данным таблицы 18 непосредственное присоединение перспективной нагрузки осуществляется к шинам 6 и 10 кВ ПС 110 кВ Джемете, при этом объем перспективной нагрузки с  $U_{\text{ном}} = 10 \text{ кВ}$  составляет 4,28 МВА, с  $U_{\text{ном}} = 6 \text{ кВ}$  – 0,98 МВА, с  $U_{\text{ном}} = 0,4 \text{ кВ}$  – 0,67 МВА.

При расчёте перспективной нагрузки подстанции с учетом коэффициентов набора мощности для вновь вводимых энергопринимающих устройств распределение перспективной нагрузки с  $U_{\text{ном}} = 0,4 \text{ кВ}$  между РУ 6 и 10 кВ принимается в соотношении 1:1. При этом выявлено возможное максимальное превышение  $S_{\text{ддн}}$  следующих трансформаторов: Т-1 – нагрузка 118,8 % от  $S_{\text{ддн(Т-1)}}$  при АО Т-3, с учётом совместной работы Т-1 и Т-2 на замкнутые шины РУ 6 кВ и распределения нагрузки 6 кВ пропорционально мощностям трансформаторов; Т-2 – нагрузка 114,5 %; Т-3 – нагрузка 124,5 %  $S_{\text{ддн(Т-3)}}$  при АО Т-1.

Согласно формуле (1), перспективная нагрузка существующих трансформаторов составит:

$$S_{\text{персп}}^{\text{тр}} = 58,28 + 5,92 + 0 - 0 = 64,2 \text{ МВА.}$$

Возможность снижения загрузки трансформаторного оборудования ПС 110 кВ Джемете ниже уровня  $S_{\text{ддн}}$  отсутствует. В случае аварийного отключения Т-1 мощностью 40 МВА на ПС 110 кВ Джемете расчетный объем ГАО составит 6,13 МВт, при аварийном отключении Т-3 мощностью 25 МВА расчётный объем ГАО составит 7,54 МВт.

Для предотвращения ввода ГАО рекомендуется замена Т-2 и Т-3 25 МВА на 2×40 МВА.

Организация, ответственная за реализацию проекта, – ПАО «Россети Кубань».

Срок реализации мероприятия – 2023 год.

Согласно предложениям ПАО «Россети Кубань» рекомендуется замена трансформатора Т-2 мощностью 25 МВА на трансформатор мощностью 40 МВА.

#### ПС 110 кВ Восточная.

Согласно данным в таблицах 16, 17, фактическая максимальная нагрузка за отчетный период выявлена в дополнительный летний контрольный замер (20.07.2021) и составила 48,55 МВА. В ПАР отключения одного из трансформаторов нагрузка оставшегося в работе трансформатора составит 141 % от  $S_{\text{ддн}}$ , что превышает  $S_{\text{ддн}}$  трансформаторов.

В соответствии с Приказом Минэнерго России № 81 [2] коэффициент допустимой длительной перегрузки трансформаторов при  $T_{HV} + 35,6^{\circ}\text{C}$  и при нормальном режиме нагрузки составляет 0,86.

При аварийном отключении возможность перевода нагрузки на другие центры питания отсутствует.



В соответствии с действующими договорами на технологическое присоединение планируется подключение энергопринимающих устройств суммарной максимальной мощностью 3 МВт (полная мощность с учетом коэффициента набора – 0,33 МВА). Перспективная расчетная нагрузка подстанции с учетом коэффициентов набора мощности для вновь вводимых энергопринимающих устройств и отсутствия возможности перевода части нагрузки на смежные центры питания по сети 6–35 кВ, согласно формуле (1), составит:

$$S_{\text{персп}}^{\text{тр}} = 48,55 + 0,33 + 0 - 0 = 48,88 \text{ МВА.}$$

Таким образом, в ПАР отключения одного из трансформаторов нагрузка оставшегося в работе трансформатора составит 142 %, что превышает  $S_{\text{дн}}$  трансформаторов.

Возможность снижения загрузки трансформаторного оборудования ПС 110 кВ Восточная ниже уровня  $S_{\text{дн}}$  отсутствует. В случае аварийного отключения одного из трансформаторов на ПС 110 кВ Восточная расчетный объем ГАО составит 13,03 МВт.

Для предотвращения ввода ГАО в ПАР рекомендуется обеспечить суммарную мощность оставшегося в работе трансформаторного оборудования не менее 48,88 МВА. Таким образом, с учётом имеющегося Т-1(2) мощностью 40 МВА и соблюдения условий параллельной работы трансформаторов достаточно выполнить установку дополнительного Т-3 мощностью не менее 13,33 МВА.

В соответствии с информацией, предоставленной ПАО «Россети Кубань», на ПС 110 кВ Восточная предполагается реконструкция с установкой трансформатора Т-3 16 МВА, что подтверждает техническую возможность установки дополнительного трансформатора на данной ПС.

С учетом вышеизложенного, рекомендуется выполнить установку дополнительного трансформатора Т-3 мощностью 16 МВА.

Организация, ответственная за реализацию проекта, – ПАО «Россети Кубань».

Срок реализации мероприятия – 2023 год.

#### ПС 110 кВ Калининская.

Согласно данным в таблицах 16, 17, фактическая максимальная нагрузка за отчетный период выявлена в дополнительный летний контрольный замер (07.08.2017) и составила 35,57 МВА. В ПАР отключения Т-2 с учётом перевода нагрузки РУ 10 кВ в полном объеме на Т-3 нагрузка Т-1 составит 160 % от  $S_{\text{дн}}$ , что превышает  $S_{\text{дн}}$  трансформатора.

В соответствии с Приказом Минэнерго России № 81 [2] коэффициент допустимой длительной перегрузки трансформаторов при  $T_{\text{НВ}} + 33,2^\circ\text{C}$  и при нормальном режиме нагрузки составляет 0,882

При аварийном отключении возможность перевода нагрузки на другие центры питания отсутствует.

В соответствии с действующими договорами на технологическое присоединение планируется подключение энергопринимающих устройств суммарной максимальной мощностью 0,12 МВт (полная мощность с учетом коэффициента набора – 0,013 МВА). Согласно данным таблицы 18 только ПС 110 кВ Калининская указана в качестве ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки, и отсутствуют заявители

с  $U_{ном}=35$  кВ и  $U_{ном}=27,5$  кВ, следовательно, присоединение всей перспективной нагрузки осуществляется к шинам 10 кВ ПС 110 кВ Калининская.

Перспективная нагрузка существующего Т-1 110/35/10 кВ в наиболее тяжёлом ПАР при отключении Т- 2 110/35/27,5 кВ с учётом перевода нагрузки по 10 кВ, в полном объёме на Т- 3 110/27,5/10 кВ, в том числе с учетом коэффициентов набора мощности для вновь вводимых энергопринимающих устройств, и отсутствии возможности перевода части нагрузки на смежные центры питания по сети 6–35 кВ, согласно формуле (1), составить:

$$S_{персп}^{тр1} = (35,57 - 1,02 - 11,98) + 0 + (0,013 - 0,013) - 0 = 22,57 \text{ МВА};$$

где 1,02 МВА – фактическая нагрузка обмотки 10 кВ Т-1 за 07.08.2017

0,013 – полная мощность с учетом коэффициента набора действующими договорами на технологическое присоединение;

11,98 МВА – фактическая нагрузка обмотки 27,5 кВ Т-3 за 07.08.2017

Таким образом, в ПАР отключения Т-2 загрузка трансформатора Т-1 составит 160 % от  $S_{ддн}$ , что превышает  $S_{ддн}$  трансформатора.

Возможность снижения загрузки трансформаторного оборудования ПС 110 кВ Калининская ниже уровня  $S_{ддн}$  отсутствует. В случае аварийного отключения Т-2 на ПС 110 кВ Калининская расчетный объем ГАО составит 7,6 МВт.

Для предотвращения ввода ГАО рекомендуется замена существующего трансформатора Т-1 на трансформатор мощностью не менее 22,557 МВА. Ближайшим большим, стандартным по номинальной мощности, трансформатором к указанному значению является трансформатор мощностью 25 МВА.

С учетом вышеизложенного, рекомендуется выполнить замену существующего силового трансформаторов Т-1 16 МВА на 25 МВА.

Организация, ответственная за реализацию проекта, – ПАО «Россети Кубань».

Срок реализации мероприятия – 2023 год.

ПС 110 кВ Ладожская.

Согласно данным в таблицах 16, 17, фактическая максимальная нагрузка за отчетный период выявлена в дополнительный летний контрольный замер (20.07.2021) и составила 23,99 МВА. В ПАР отключения одного из трансформаторов загрузка оставшегося в работе трансформатора составит 174 % от  $S_{ддн}$ , что превышает  $S_{ддн}$  трансформаторов.

В соответствии с Приказом Минэнерго России № 81 [2] коэффициент допустимой длительной перегрузки трансформаторов при  $T_{нв} + 35,6$  °С и при нормальном режиме нагрузки составляет 0,86.

При аварийном отключении возможен перевод нагрузки в объеме 3,3 МВА на другие центры питания.

В соответствии с действующими договорами на технологическое присоединение планируется подключение энергопринимающих устройств суммарной максимальной мощностью 1,75 МВт (полная мощность с учетом коэффициента набора – 0,76 МВА). Перспективная расчетная нагрузка подстанции с учетом коэффициентов набора мощности для вновь вводимых энергопринимающих устройств и возможности перевода части нагрузки на смежные центры питания по сети 6–35 кВ, согласно формуле (1), составит:

$$S_{\text{персп}}^{\text{тр}} = 23,99 + 0,76 + 0 - 3,3 = 21,449 \text{ МВА.}$$

Таким образом, в ПАР отключения одного из трансформаторов нагрузка оставшегося в работе трансформатора составит 156 %, что превышает  $S_{\text{длн}}$  трансформаторов.

Возможность снижения нагрузки трансформаторного оборудования ПС 110 кВ Ладожская ниже уровня  $S_{\text{длн}}$  отсутствует. В случае аварийного отключения одного из трансформаторов на ПС 110 кВ Ладожская расчетный объем ГАО составит 6,9 МВт.

Для предотвращения ввода ГАО рекомендуется замена существующих трансформаторов Т-1 и Т-2 на трансформаторы мощностью не менее 21,449 МВА. Ближайшим большим, стандартным по номинальной мощности, трансформатором к указанному значению является трансформатор мощностью 25 МВА.

С учетом вышеизложенного, рекомендуется выполнить замену существующих силовых трансформаторов Т-1 и Т-2 2×16 МВА на 2×25 МВА.

Организация, ответственная за реализацию проекта, – ПАО «Россети Кубань».

Срок реализации мероприятия – 2023 год.

Согласно предложениям ПАО «Россети Кубань» рекомендуется замена трансформаторов мощностью 2×16 МВА на трансформатор мощностью 2×40 МВА.

ПС 110 кВ Темрюк.

Согласно данным в таблицах 16, 17, фактическая максимальная нагрузка за отчетный период выявлена в дополнительный летний контрольный замер (07.07.2020) и составила 25,56 МВА. В ПАР отключения одного из трансформаторов нагрузка оставшегося в работе трансформатора составит 145 % от  $S_{\text{длн}}$ , что превышает  $S_{\text{длн}}$  трансформаторов.

В соответствии с Приказом Минэнерго России № 81 [2] коэффициент допустимой длительной перегрузки трансформаторов при  $T_{\text{НВ}} + 35,8^\circ\text{C}$  и при повышенном износе изоляции составляет 1,11.

При аварийном отключении возможен перевод нагрузки в объеме 4 МВА на другие центры питания.

В соответствии с действующими договорами на технологическое присоединение планируется подключение энергопринимающих устройств суммарной максимальной мощностью 3,02 МВт (полная мощность с учетом коэффициента набора – 0,336 МВА). Перспективная расчетная нагрузка подстанции с учетом коэффициентов набора мощности для вновь вводимых энергопринимающих устройств и возможности перевода части нагрузки на смежные центры питания по сети 6–35 кВ, согласно формуле (1), составит:

$$S_{\text{персп}}^{\text{тр}} = 25,56 + 0,336 + 0 - 4 = 21,896 \text{ МВА.}$$

Таким образом, в ПАР отключения одного из трансформаторов нагрузка оставшегося в работе трансформатора составит 123 %, что превышает  $S_{\text{длн}}$  трансформаторов.

Возможность снижения нагрузки трансформаторного оборудования ПС 110 кВ Темрюк ниже уровня  $S_{\text{длн}}$  отсутствует. В случае аварийного отключения

одного из трансформаторов на ПС 110 кВ Темрюк расчетный объем ГАО составит 3,7 МВт.

Для предотвращения ввода ГАО рекомендуется замена существующих трансформаторов Т-1 и Т-2 на трансформаторы мощностью не менее 21,9 МВА. Ближайшим большим, стандартным по номинальной мощности, трансформатором к указанному значению является трансформатор мощностью 25 МВА.

С учетом вышеизложенного, рекомендуется выполнить замену существующих силовых трансформаторов Т-1 и Т-2 2×16 МВА на 2×25 МВА.

Организация, ответственная за реализацию проекта, – ПАО «Россети Кубань».

Срок реализации мероприятия – 2023 год.

Согласно предложениям ПАО «Россети Кубань» рекомендуется замена трансформаторов мощностью 2×16 МВА на трансформаторы мощностью 2×40 МВА.

ПС 110 кВ Южная (Краснодарские электрические сети - КрЭС).

Согласно данным в таблицах 16, 17, фактическая максимальная нагрузка за отчетный период выявлена в дополнительный летний контрольный замер (20.07.2020) и составила 53,96 МВА. В ПАР при отключении наиболее нагруженного Т-2 мощностью 40 МВА загрузка оставшихся в работе трансформаторов мощностью 2×25 МВА составит 125 % от  $S_{\text{длн}}$ , что превышает  $S_{\text{длн}}$  трансформаторов.

В соответствии с Приказом Минэнерго России № 81 [2] коэффициент допустимой длительной перегрузки трансформаторов при  $T_{\text{НВ}} + 35,6^\circ\text{C}$  и при нормальном режиме нагрузки составляет 0,86.

При аварийном отключении возможность перевода на другие центры питания отсутствует.

В соответствии с действующими договорами на технологическое присоединение планируется подключение энергопринимающих устройств суммарной максимальной мощностью 2 МВт (полная мощность с учетом коэффициента набора – 0,9 МВА). Перспективная расчетная нагрузка подстанции с учетом коэффициентов набора мощности для вновь вводимых энергопринимающих устройств и отсутствия возможности перевода части нагрузки на смежные центры питания по сети 6–35 кВ, согласно формуле (1), составит:

$$S_{\text{персп}}^{\text{ТР}} = 53,96 + 0,9 + 0 - 0 = 54,86 \text{ МВА.}$$

Таким образом, в ПАР при отключении наиболее нагруженного Т-2 мощностью 40 МВА загрузка оставшихся в работе трансформаторов мощностью 2×25 МВА составит 127 %, что превышает  $S_{\text{длн}}$  трансформаторов.

Возможность снижения загрузки трансформаторного оборудования ПС 110 кВ Южная ниже уровня  $S_{\text{длн}}$  отсутствует. В случае аварийного отключения одного из трансформаторов на ПС 110 кВ Южная (КрЭС) расчетный объем ГАО составит 5,97 МВт.

Для предотвращения ввода ГАО в ПАР при отключении наиболее нагруженного Т-2 рекомендуется обеспечить суммарную мощность оставшихся в работе трансформаторов Т-1 и Т-3 не менее 54,86 МВА. С этой целью достаточно заменить один из существующих трансформаторов Т-1 или Т-3 мощностью 25 МВА на трансформатор мощностью 40 МВА.

По существующей схеме на ПС 110 кВ Южная (КрЭС) Т-3 110/35/10 кВ выдаёт мощность на РУ 6 кВ опосредованно через Т-4 35/6 кВ мощностью 15 МВА.

Для обеспечения необходимой мощности трансформаторов в ПАР при отключении наиболее нагруженного Т-2 и для исключения неэффективной схемы ПС с двойной трансформацией мощности, рекомендуется выполнить замену существующего силового трансформатора Т-3 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА на трансформатор 110/10/6 кВ мощностью 40 МВА и демонтировать Т-4 15 МВА.

С учетом вышеизложенного, рекомендуется выполнить замену трансформатора Т-3 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА на трансформатор 110/10/6 кВ мощностью 40 МВА.

Организация, ответственная за реализацию проекта, – ПАО «Россети Кубань».

Срок реализации мероприятия – 2023 год.

ПС 110 кВ Южная (Сочинские электрические сети - СЭС).

Согласно данным в таблицах 16, 17, фактическая максимальная нагрузка за отчетный период выявлена в дополнительный летний контрольный замер (20.07.2021) и составила 52,52 МВА. В ПАР отключения одного из трансформаторов нагрузка оставшегося в работе трансформатора составит 118 % от  $S_{\text{дн}}$ , что превышает  $S_{\text{дн}}$  трансформаторов.

В соответствии с Приказом Минэнерго России № 81 [2] коэффициент допустимой длительной перегрузки трансформаторов при  $T_{\text{НВ}} + 35,6^{\circ}\text{C}$  и при повышенном износе изоляции составляет 1,11.

При аварийном отключении возможен перевод нагрузки в объеме 3 МВА на другие центры питания.

В соответствии с действующими договорами на технологическое присоединение планируется подключение энергопринимающих устройств суммарной максимальной мощностью 12,47 МВт (полная мощность с учетом коэффициента набора – 3,89 МВА). Перспективная расчетная нагрузка подстанции с учетом коэффициентов набора мощности для вновь вводимых энергопринимающих устройств и отсутствия возможности перевода части нагрузки на смежные центры питания по сети 6–35 кВ, согласно формуле (1), составит:

$$S_{\text{персп}}^{\text{ТР}} = 52,52 + 3,89 + 0 - 3 = 53,41 \text{ МВА.}$$

Таким образом, в ПАР отключения одного из трансформаторов нагрузка оставшегося в работе трансформатора составит 120 %, что превышает  $S_{\text{дн}}$  трансформаторов.

Возможность снижения загрузки трансформаторного оборудования ПС 110 кВ Южная (СЭС) ниже уровня  $S_{\text{дн}}$  отсутствует. В случае аварийного отключения одного из трансформаторов на ПС 110 кВ Южная (СЭС) расчетный объем ГАО составит 8,1 МВт.

Для предотвращения ввода ГАО в ПАР рекомендуется обеспечить суммарную мощность оставшегося в работе трансформаторного оборудования не менее 53,41 МВА, для чего достаточно выполнить установку дополнительного Т-3 мощностью не менее 13,41 МВА.

В соответствии с информацией, предоставленной ПАО «Россети Кубань», на ПС 110 кВ Южная (СЭС) предполагается реконструкция с установкой

трансформатора Т-3 25 МВА, что подтверждает техническую возможность установки дополнительного трансформатора на данной ПС.

С учетом вышеизложенного, рекомендуется выполнить установку дополнительного трансформатора Т-3 мощностью 16 МВА.

Организация, ответственная за реализацию проекта, – ПАО «Россети Кубань».

Срок реализации мероприятия – 2023 год.

Согласно предложениям ПАО «Россети Кубань» рекомендуется установка трансформатора Т-3 мощностью 25 МВА.

ПС 110 кВ Южная (Юго-Западные электрические сети – ЮЗЭС).

Согласно данным в таблицах 16, 17, фактическая максимальная нагрузка за отчетный период выявлена в дополнительный летний контрольный замер (20.07.2021) и составила 41,82 МВА. В ПАР отключения одного из трансформаторов загрузка оставшегося в работе трансформатора составит 194,5 % от  $S_{\text{ддн}}$ , что превышает  $S_{\text{ддн}}$  трансформаторов.

В соответствии с Приказом Минэнерго России № 81 [2] коэффициент допустимой длительной перегрузки трансформаторов при  $T_{\text{НВ}} + 35,6^\circ\text{C}$  и при нормальном режиме нагрузки составляет 0,86.

При аварийном отключении возможность перевода нагрузки в объеме на другие центры питания отсутствует.

В соответствии с действующими договорами на технологическое присоединение планируется подключение энергопринимающих устройств суммарной максимальной мощностью 6,86 МВт (полная мощность с учетом коэффициента набора – 2,85 МВА). Перспективная расчетная нагрузка подстанции с учетом коэффициентов набора мощности для вновь вводимых энергопринимающих устройств и отсутствии возможности перевода части нагрузки на смежные центры питания по сети 6–35 кВ, согласно формуле (1), составит:

$$S_{\text{персп}}^{\text{тр}} = 41,82 + 2,85 + 0 - 0 = 44,67 \text{ МВА.}$$

Таким образом, в ПАР отключения одного из трансформаторов загрузка оставшегося в работе трансформатора составит 207,8 %, что превышает  $S_{\text{ддн}}$  трансформаторов.

Возможность снижения загрузки трансформаторного оборудования ПС 110 кВ Южная (ЮЗЭС) ниже уровня  $S_{\text{ддн}}$  отсутствует. В случае аварийного отключения одного из трансформаторов на ПС 110 кВ Южная (ЮЗЭС) расчетный объем ГАО составит 20,85 МВт.

Для предотвращения ввода ГАО в ПАР отключения одного из трансформаторов рекомендуется обеспечить суммарную мощность оставшегося в работе трансформаторного оборудования не менее 44,67 МВА, для чего достаточно заменить существующие трансформаторы 2×25 МВА на 2×40 МВА и установить Т-3 мощностью 6,3 МВА. Техническая возможность установки на ПС Южная (ЮЗЭС) третьего трансформатора подтверждается на основании информации, предоставленной ПАО «Россети Кубань», о предполагаемой реконструкции ПС 110 кВ Южная (ЮЗЭС) с заменой трансформаторов 2×25 МВА на 2×40 МВА и установкой трансформатора Т-3 10 МВА.

С учетом вышеизложенного, рекомендуется выполнить замену существующих трансформаторов Т-1 и Т-2 2×25 МВА на 2×40 МВА и установку

дополнительного Т-3 мощностью 6,3 МВА. Схемные решения и мощность трансформаторов необходимо уточнить на стадии проектно-изыскательских работ.

Организация, ответственная за реализацию проекта, – ПАО «Россети Кубань».

Срок реализации мероприятия – 2023 год.

ПС 110 кВ Динская.

Согласно данным в таблицах 16, 17, фактическая максимальная нагрузка за отчетный период выявлена в зимний контрольный замер 2018 года и составила 41,9 МВА. В ПАР отключения одного из трансформаторов нагрузка оставшегося в работе трансформатора составит 147 % от  $S_{\text{дн}}$ , что превышает  $S_{\text{дн}}$  трансформатора.

В соответствии с Приказом Минэнерго России № 81 [2] коэффициент допустимой длительной перегрузки трансформаторов при  $\text{ТНВ} + 1,4^\circ\text{C}$  составляет для Т-1 при нормальном режиме работы 1,14; для Т-2 при повышенном износе изоляции 1,25.

При аварийном отключении возможность перевода нагрузки на другие центры питания отсутствует.

В соответствии с действующими договорами на технологическое присоединение планируется подключение энергопринимающих устройств суммарной максимальной мощностью 4,92 МВт (полная мощность с учетом коэффициента набора – 0,55 МВА). Перспективная расчетная нагрузка подстанции с учетом коэффициентов набора мощности для вновь вводимых энергопринимающих устройств и возможности перевода части нагрузки на смежные центры питания по сети 6–35 кВ, согласно формуле (1), составит:

$$S_{\text{персп}}^{\text{тр}} = 41,9 + 0,55 + 0 - 0 = 42,45 \text{ МВА.}$$

Таким образом, в ПАР отключения одного из трансформаторов нагрузка оставшегося в работе трансформатора для Т-1 составит 136 % от  $S_{\text{дн}}$  трансформатора, для Т-2 – 149 % от  $S_{\text{дн}}$  трансформатора, что превышает  $S_{\text{дн}}$  трансформаторов.

Возможность снижения загрузки трансформаторного оборудования ПС 110 кВ Динская ниже уровня  $S_{\text{дн}}$  отсутствует. В случае аварийного отключения Т-2 на ПС 110 кВ Динская расчетный объем ГАО составит 12,55 МВт.

Для предотвращения ввода ГАО в ПАР рекомендуется обеспечить суммарную мощности оставшегося в работе трансформаторного оборудования не менее 42,45 МВА, для чего с учётом имеющегося Т-1(2) мощностью 25 МВА достаточна установка дополнительного Т-3 мощностью 25 МВА.

В соответствии с информацией, предоставленной ПАО «Россети Кубань», на ПС 110 кВ Динская предполагается реконструкция с установкой трансформатора Т-3 25 МВА, что подтверждает техническую возможность установки дополнительного трансформатора на данной ПС.

С учетом вышеизложенного, рекомендуется выполнить установку дополнительного трансформатора Т-3 мощностью 25 МВА.

Организация, ответственная за реализацию проекта, – ПАО «Россети Кубань».

Срок реализации мероприятия – 2023 год.

#### ПС 110 кВ Западная-2.

Согласно данным в таблицах 16, 17, фактическая максимальная нагрузка за отчетный период выявлена в дополнительный летний контрольный замер (07.07.2020) и составила 58,01 МВА. В ПАР отключения одного из трансформаторов нагрузка оставшегося в работе трансформатора составит для Т-1 169 % от  $S_{\text{дн}}(T-1)$  и для Т-2 131 % от  $S_{\text{дн}}(T-2)$  что превышает  $S_{\text{дн}}$  трансформаторов.

В соответствии с Приказом Минэнерго России № 81 [2] коэффициент допустимой длительной перегрузки трансформаторов при  $T_{\text{HV}} + 35,8^{\circ}\text{C}$  и при нормальном режиме нагрузки составляет 0,858 для Т-1 и 1,11 для Т-2 при повышенном износе изоляции.

При аварийном отключении возможность перевода на другие центры питания отсутствует.

В соответствии с действующими договорами на технологическое присоединение планируется подключение энергопринимающих устройств суммарной максимальной мощностью 0,92 МВт (полная мощность с учетом коэффициента набора – 0,41 МВА). Перспективная расчетная нагрузка подстанции с учетом коэффициентов набора мощности для вновь вводимых энергопринимающих устройств и отсутствия возможности перевода части нагрузки на смежные центры питания по сети 6–35 кВ, согласно формуле (1), составит:

$$S_{\text{персп}}^{\text{тр}} = 58,01 + 0,41 + 0 - 0 = 58,418 \text{ МВА.}$$

Таким образом, в ПАР отключения одного из трансформаторов нагрузка оставшегося в работе трансформатора составит для Т-1 170 % от  $S_{\text{дн}}$  трансформатора и для Т-2 132 % от  $S_{\text{дн}}$  трансформатора, что превышает  $S_{\text{дн}}$  трансформаторов.

Возможность снижения загрузки трансформаторного оборудования ПС 110 кВ Западная-2 ниже уровня  $S_{\text{дн}}$  отсутствует. В случае аварийного отключения одного из трансформаторов на ПС 110 кВ Западная-2 расчетный объем ГАО составит 21,7 МВт.

Для предотвращения ввода ГАО в ПАР отключения одного из трансформаторов рекомендуется обеспечить суммарную мощность оставшегося в работе трансформаторного оборудования не менее 58,418 МВА, для чего с учётом имеющегося Т-1(2) мощностью 40 МВА достаточно выполнить установку дополнительного Т-3 мощностью 25 МВА.

В соответствии с информацией, предоставленной ПАО «Россети Кубань», на ПС 110 кВ Западная-2 предполагается реконструкция с установкой трансформатора Т-3 25 МВА, что подтверждает техническую возможность установки дополнительного трансформатора на данной ПС.

С учетом вышеизложенного, рекомендуется выполнить установку дополнительного трансформатора Т-3 мощностью 25 МВА.

Организация, ответственная за реализацию проекта, – ПАО «Россети Кубань».

Срок реализации мероприятия – 2023 год.

#### ПС 110 кВ Каменка.

Согласно данным в таблицах 16, 17, фактическая максимальная нагрузка за отчетный период выявлена в дополнительный зимний контрольный замер (20.01.2021) и составила 9,9 МВА. В ПАР отключения одного из трансформаторов



загрузка оставшегося в работе трансформатора составит 133 % от  $S_{\text{ддн}}$ , что превышает  $S_{\text{ддн}}$  трансформаторов.

В соответствии с Приказом Минэнерго России № 81 [2] коэффициент допустимой длительной перегрузки трансформаторов при ТНВ  $-6,9^{\circ}\text{C}$  и при нормальном режиме нагрузки составляет 1,185.

При аварийном отключении возможность перевода на другие центры питания отсутствует.

В соответствии с действующими договорами на технологическое присоединение планируется подключение энергопринимающих устройств суммарной максимальной мощностью 3,07 МВт (полная мощность с учетом коэффициента набора – 0,34 МВА). Перспективная расчетная нагрузка подстанции с учетом коэффициентов набора мощности для вновь вводимых энергопринимающих устройств и отсутствия возможности перевода части нагрузки на смежные центры питания по сети 6–35 кВ, согласно формуле (1), составит:

$$S_{\text{персп}}^{\text{тр}} = 9,9 + 0,34 + 0 - 0 = 10,24 \text{ МВА.}$$

Таким образом, в ПАР отключения одного из трансформаторов загрузка оставшегося в работе трансформатора составит 137 %, что превышает  $S_{\text{ддн}}$  трансформаторов.

Возможность снижения загрузки трансформаторного оборудования ПС 110 кВ Каменка ниже уровня  $S_{\text{ддн}}$  отсутствует. В случае аварийного отключения одного из трансформаторов на ПС 110 кВ Каменка расчетный объем ГАО составит 2,5 МВт.

Для предотвращения ввода ГАО в ПАР рекомендуется обеспечить мощность оставшегося в работе трансформатора не менее 10,24 МВА. Ближайшим большим, стандартным по номинальной мощности, трансформатором к указанному значению является трансформатор мощностью 16 МВА.

С учетом вышеизложенного, рекомендуется выполнить замену существующих силовых трансформаторов Т-1 и Т-2  $2 \times 6,3$  МВА на  $2 \times 16$  МВА.

Организация, ответственная за реализацию проекта, – ПАО «Россети Кубань».

Срок реализации мероприятия – 2023 год.

Согласно предложениям ПАО «Россети Кубань» рекомендуется замена трансформаторов мощностью  $2 \times 6,3$  МВА на трансформаторы мощностью  $2 \times 10$  МВА.

#### ПС 110 кВ Мартанская.

Согласно данным в таблицах 16, 17, фактическая максимальная нагрузка за отчетный период выявлена в зимний контрольный замер 2018 года и составила 12,91 МВА. В ПАР отключения одного из трансформаторов загрузка оставшегося в работе трансформатора составит для Т-1 114,8 % от  $S_{\text{ддн}}$ , для Т-2 – 103,3 %, что превышает  $S_{\text{ддн}}$  трансформаторов.

В соответствии с Приказом Минэнерго России № 81 [2] коэффициент допустимой длительной перегрузки трансформаторов при ТНВ  $+3,6^{\circ}\text{C}$  для Т-1 при нормальном режиме нагрузки составляет 1,125, для Т-2 при повышенном износе изоляции – 1,25.

При аварийном отключении возможность перевода на другие центры питания отсутствует.

В соответствии с действующими договорами на технологическое присоединение планируется подключение энергопринимающих устройств суммарной максимальной мощностью 0,17 МВт (полная мощность с учетом коэффициента набора – 0,019 МВА). Перспективная расчетная нагрузка подстанции с учетом коэффициентов набора мощности для вновь вводимых энергопринимающих устройств и отсутствия возможности перевода части нагрузки на смежные центры питания по сети 6–35 кВ, согласно формуле (1), составит:

$$S_{\text{персп}}^{\text{тр}} = 12,91 + 0,019 + 0 - 0 = 12,93 \text{ МВА.}$$

Таким образом, в ПАР отключения одного из трансформаторов нагрузка оставшегося в работе трансформатора составит для Т-1 114,9 %, для Т-2 – 103,4 %, что превышает  $S_{\text{ддн}}$  трансформаторов.

Возможность снижения загрузки трансформаторного оборудования ПС 110 кВ Мартанская ниже уровня  $S_{\text{ддн}}$  отсутствует. В случае аварийного отключения трансформатора Т-2 на ПС 110 кВ Мартанская расчетный объем ГАО составит 1,51 МВт.

Для предотвращения ввода ГАО в ПАР рекомендуется замена существующих трансформаторов Т-1 и Т-2 на трансформаторы мощностью не менее 12,93 МВА с учетом набора нагрузки в рамках действующих договоров на ТП. Ближайшим большим, стандартным по номинальной мощности, трансформатором к указанному значению является трансформатор мощностью 16 МВА.

С учетом вышеизложенного, рекомендуется выполнить замену существующих силовых трансформаторов Т-1 и Т-2 2×10 МВА на 2×16 МВА.

Организация, ответственная за реализацию проекта, – ПАО «Россети Кубань».

Срок реализации мероприятия – 2023 год.

Согласно предложениям ПАО «Россети Кубань» рекомендуется замена трансформатора Т-1 мощностью 10 МВА на новый трансформатор мощностью 10 МВА.

ПС 110 кВ Новомихайловская.

Согласно данным в таблицах 16, 17, фактическая максимальная нагрузка за отчетный период выявлена в дополнительный летний контрольный замер (07.08.2017) и составила 19 МВА. В ПАР отключения одного из трансформаторов нагрузка оставшегося в работе трансформатора составит 215,7 % от  $S_{\text{ддн}}$ , что превышает  $S_{\text{ддн}}$  трансформаторов.

В соответствии с Приказом Минэнерго России № 81 [2] коэффициент допустимой длительной перегрузки трансформаторов при ТНВ +33,17 °С и при нормальном режиме нагрузки составляет 0,881.

При аварийном отключении возможность перевода на другие центры питания отсутствует.

В соответствии с действующими договорами на технологическое присоединение планируется подключение энергопринимающих устройств суммарной максимальной мощностью 2,36 МВт (полная мощность с учетом коэффициента набора – 0,54 МВА). Перспективная расчетная нагрузка подстанции с учетом коэффициентов набора мощности для вновь вводимых энергопринимающих устройств и отсутствия возможности перевода части нагрузки на смежные центры питания по сети 6–35 кВ, согласно формуле (1), составит:

$$S_{\text{персп}}^{\text{тр}} = 19 + 0,54 + 0 - 0 = 19,54 \text{ МВА.}$$

Таким образом, в ПАР отключения одного из трансформаторов нагрузка оставшегося в работе трансформатора составит 221,8 %, что превышает  $S_{\text{дн}}$  трансформаторов.

Возможность снижения нагрузки трансформаторного оборудования ПС 110 кВ Новомихайловская ниже уровня  $S_{\text{дн}}$  отсутствует. В случае аварийного отключения одного из трансформаторов на ПС 110 кВ Новомихайловская расчетный объем ГАО составит 9,6 МВт.

Для предотвращения ввода ГАО в ПАР рекомендуется обеспечить мощность оставшегося в работе трансформатора не менее 19,54 МВА. Ближайшим большим, стандартным по номинальной мощности, трансформатором к указанному значению является трансформатор мощностью 25 МВА.

С учетом вышеизложенного, рекомендуется выполнить замену существующих силовых трансформаторов Т-1 и Т-2 2×10 МВА на 2×25 МВА.

Организация, ответственная за реализацию проекта, – ПАО «Россети Кубань».

Срок реализации мероприятия – 2023 год.

Согласно предложениям ПАО «Россети Кубань» рекомендуется замена трансформаторов мощностью 2×10 МВА на трансформаторы мощностью 2×16 МВА.

ПС 110 кВ Славянская.

Согласно данным в таблицах 16, 17, фактическая максимальная нагрузка за отчетный период выявлена в дополнительный летний контрольный замер (20.07.2021) и составила 22,21 МВА. В ПАР Т-1 мощностью 25 МВА нагрузка оставшегося в работе трансформатора Т-2 мощностью 16 МВА составит 116 % от  $S_{\text{дн}}$ , что превышает  $S_{\text{дн}}$  трансформаторов.

В соответствии с Приказом Минэнерго России № 81 [2] коэффициент допустимой длительной перегрузки трансформаторов при  $T_{\text{НВ}} + 35,6^\circ\text{C}$  и при повышенном износе изоляции составляет 1,11.

При аварийном отключении возможность перевода нагрузки на другие центры питания отсутствует.

В соответствии с действующими договорами на технологическое присоединение планируется подключение энергопринимающих устройств суммарной максимальной мощностью 0,11 МВт (полная мощность с учетом коэффициента набора – 0,012 МВА). Перспективная расчетная нагрузка подстанции с учетом коэффициентов набора мощности для вновь вводимых энергопринимающих устройств и отсутствии возможности перевода части нагрузки на смежные центры питания по сети 6–35 кВ, согласно формуле (1), составит:

$$S_{\text{персп}}^{\text{тр}} = 22,21 + 0,012 + 0 - 0 = 22,222 \text{ МВА.}$$

Таким образом, в ПАР Т-1 нагрузка оставшегося в работе трансформатора Т-2 составит 125 %, что превышает  $S_{\text{дн}}$  трансформаторов.

Возможность снижения нагрузки трансформаторного оборудования ПС 110 кВ Славянская ниже уровня  $S_{\text{дн}}$  отсутствует. В случае аварийного отключения Т-1 на ПС 110 кВ Славянская расчетный объем ГАО составит 4,4 МВт.

Для предотвращения ввода ГАО в ПАР рекомендуется замена существующего трансформатора Т-2 на трансформаторы мощностью не менее 22,222 МВА с учетом набора нагрузки в рамках действующих договоров на ТП. Ближайшим большим, стандартным по номинальной мощности, трансформатором к указанному значению является трансформатор мощностью 25 МВА.

С учетом вышеизложенного, рекомендуется выполнить замену существующего силового трансформатора Т-2 16 МВА на 25 МВА.

Организация, ответственная за реализацию проекта, – ПАО «Россети Кубань».

Срок реализации мероприятия – 2023 год.

#### ПС 110 кВ Лабинск-2.

Согласно данным в таблицах 16, 17, фактическая максимальная нагрузка за отчетный период выявлена в дополнительный летний контрольный замер (20.07.2021) и составила 15,56 МВА. В ПАР отключения одного из трансформаторов загрузка оставшегося в работе трансформатора составит 181 % от  $S_{\text{дн}}$ , что превышает  $S_{\text{дн}}$  трансформаторов.

В соответствии с Приказом Минэнерго России № 81 [2] коэффициент допустимой длительной перегрузки трансформаторов при  $T_{\text{НВ}} + 35,6^\circ\text{C}$  и при нормальном режиме нагрузки составляет 0,86.

При аварийном отключении возможность перевода на другие центры питания отсутствует.

Действующие договора на технологическое присоединение отсутствуют.

Перспективная расчетная нагрузка подстанции ввиду отсутствия договоров на технологическое присоединение и отсутствия возможности перевода части нагрузки на смежные центры питания по сети 6–35 кВ, согласно формуле (1), составит:

$$S_{\text{персп}}^{\text{тр}} = 15,56 + 0 + 0 - 0 = 15,56 \text{ МВА.}$$

Таким образом, в ПАР отключения одного из трансформаторов загрузка оставшегося в работе трансформатора составит 181 %, что превышает  $S_{\text{дн}}$  трансформаторов.

Возможность снижения загрузки трансформаторного оборудования ПС 110 кВ Лабинск-2 ниже уровня  $S_{\text{дн}}$  отсутствует. В случае аварийного отключения одного из трансформаторов на ПС 110 кВ Лабинск-2 расчетный объем ГАО составит 6,26 МВт.

Для предотвращения ввода ГАО в ПАР рекомендуется обеспечить мощность оставшегося в работе трансформатора не менее 15,56 МВА. Ближайшим большим, стандартным по номинальной мощности, трансформатором к указанному значению является трансформатор мощностью 16 МВА.

С учетом вышеизложенного, рекомендуется выполнить замену существующих силовых трансформаторов Т-1 и Т-2 2×10 МВА на 2×16 МВА.

Организация, ответственная за реализацию проекта, – ПАО «Россети Кубань».

Срок реализации мероприятия – 2023 год.

Согласно предложениям ПАО «Россети Кубань» рекомендуется замена трансформаторов мощностью 2×10 МВА на трансформаторы мощностью 2×25 МВА.

#### ПС 110 кВ Андреевская.

Согласно данным в таблицах 16, 17, фактическая максимальная нагрузка за отчетный период выявлена в летний контрольный замер 2019 года и составила 8,14 МВА. В ПАР наиболее мощного из трансформаторов – Т-2 16 МВА нагрузка оставшегося в работе трансформатора Т-1 мощностью 6,3 МВА составит 134,7 % от  $S_{\text{дн}}$ , что превышает  $S_{\text{дн}}$  трансформатора.

В соответствии с Приказом Минэнерго России № 81 [2] коэффициент допустимой длительной перегрузки трансформаторов при  $T_{\text{НВ}} + 27,5^{\circ}\text{C}$  и при нормальном режиме нагрузки составляет 0,959 для Т-1 и 1,177 для Т-2 при повышенном износе изоляции.

При аварийном отключении возможность перевода на другие центры питания отсутствует.

В соответствии с действующими договорами на технологическое присоединение планируется подключение энергопринимающих устройств суммарной максимальной мощностью 0,006 МВт (полная мощность с учетом коэффициента набора – 0,001 МВА). Перспективная расчетная нагрузка подстанции с учетом коэффициентов набора мощности для вновь вводимых энергопринимающих устройств и отсутствия возможности перевода части нагрузки на смежные центры питания по сети 6–35 кВ, согласно формуле (1), составит:

$$S_{\text{персп}}^{\text{тр}} = 8,14 + 0,001 + 0 - 0 = 8,141 \text{ МВА.}$$

Таким образом, в ПАР при отключении Т-1 6,3 МВА нагрузка оставшегося в работе трансформатора Т-2 мощностью 16 МВА составит 43 % от  $S_{\text{дн}}$ , что не превышает  $S_{\text{дн}}$  для Т-2; при отключении Т-2 нагрузка Т-1 составит 134,7,9 % от  $S_{\text{дн}}$ , что превышает  $S_{\text{дн}}$  трансформатора Т-1.

Возможность снижения нагрузки трансформаторного оборудования ПС 110 кВ Андреевская ниже уровня  $S_{\text{дн}}$  отсутствует. В случае аварийного отключения Т-2 на ПС 110 кВ Андреевская расчетный объем ГАО составит 1,89 МВт.

Для предотвращения ввода ГАО в ПАР рекомендуется обеспечить мощность трансформатора Т-1 не менее 8,141 МВА. Ближайшим большим, стандартным по номинальной мощности, трансформатором к указанному значению является трансформатор мощностью 10 МВА.

С учетом вышеизложенного, рекомендуется выполнить замену существующего силовых трансформаторов Т-1 6,3 МВА на 10 МВА.

Организация, ответственная за реализацию проекта, – ПАО «Россети Кубань».

Срок реализации мероприятия – 2023 год.

#### ПС 110 кВ Широкая балка.

Согласно данным в таблицах 16, 17, фактическая максимальная нагрузка за отчетный период выявлена в дополнительный зимний контрольный замер (20.01.2021) и составила 11,26 МВА. В ПАР наиболее мощного из трансформаторов – Т-1 16 МВА нагрузка оставшегося в работе трансформатора Т-2 мощностью 6,3 МВА составит 151 % от  $S_{\text{дн}}$ , что превышает  $S_{\text{дн}}$  трансформатора.

В соответствии с Приказом Минэнерго России № 81 [2] коэффициент допустимой длительной перегрузки трансформаторов при  $T_{\text{НВ}} - 6,89^{\circ}\text{C}$  и при нормальном режиме нагрузки составляет 1,184.

При аварийном отключении возможность перевода на другие центры питания отсутствует.

В соответствии с действующими договорами на технологическое присоединение планируется подключение энергопринимающих устройств суммарной максимальной мощностью 1,77 МВт (полная мощность с учетом коэффициента набора – 0,44 МВА). Перспективная расчетная нагрузка подстанции с учетом коэффициентов набора мощности для вновь вводимых энергопринимающих устройств и отсутствия возможности перевода части нагрузки на смежные центры питания по сети 6–35 кВ, согласно формуле (1), составит:

$$S_{\text{персп}}^{\text{тр}} = 11,26 + 0,44 + 0 - 0 = 11,7 \text{ МВА.}$$

Таким образом, в ПАР наиболее мощного из трансформаторов – Т-1 16 МВА нагрузка оставшегося в работе трансформатора Т-2 мощностью 6,3 МВА составит 157 % от  $S_{\text{ддн}}$ , что превышает  $S_{\text{ддн}}$  трансформатора.

Возможность снижения загрузки трансформаторного оборудования ПС 110 кВ Широкая балка ниже уровня  $S_{\text{ддн}}$  отсутствует. В случае аварийного отключения Т-1 на ПС 110 кВ Широкая балка расчетный объем ГАО составит 3,8 МВт.

Для предотвращения ввода ГАО в ПАР рекомендуется обеспечить мощность оставшегося в работе трансформатора не менее 11,7 МВА. Ближайшим большим, стандартным по номинальной мощности, трансформатором к указанному значению является трансформатор мощностью 16 МВА.

С учетом вышеизложенного, рекомендуется выполнить замену существующего силовых трансформаторов Т-2 6,3 МВА на 16 МВА.

Организация, ответственная за реализацию проекта, – ПАО «Россети Кубань».

Срок реализации мероприятия – 2023 год.

ПС 110 кВ Крымская ПТФ.

Согласно данным в таблицах 16, 17, фактическая максимальная нагрузка за отчетный период выявлена в дополнительный летний контрольный замер (20.07.2021) и составила 9,06 МВА. В ПАР наиболее мощного из трансформаторов – Т-2 10 МВА нагрузка оставшегося в работе трансформатора Т-1 мощностью 6,3 МВА составит 167,2 % от  $S_{\text{ддн}}$ , что превышает  $S_{\text{ддн}}$  трансформатора.

В соответствии с Приказом Минэнерго России № 81 [2] коэффициент допустимой длительной перегрузки трансформаторов при  $T_{\text{НВ}} + 35,6^\circ\text{C}$  и при нормальном режиме нагрузки составляет 0,86.

При аварийном отключении возможность перевода на другие центры питания отсутствует.

В соответствии с действующими договорами на технологическое присоединение планируется подключение энергопринимающих устройств суммарной максимальной мощностью 1,507 МВт (полная мощность с учетом коэффициента набора – 0,167 МВА). Перспективная расчетная нагрузка подстанции с учетом коэффициентов набора мощности для вновь вводимых энергопринимающих устройств и отсутствия возможности перевода части нагрузки на смежные центры питания по сети 6–35 кВ, согласно формуле (1), составит:

$$S_{\text{персп}}^{\text{тр}} = 9,06 + 0,167 + 0 - 0 = 9,227 \text{ МВА.}$$

Таким образом, в ПАР при отключении Т-1(2) нагрузка Т-1 составит 170,3 % от  $S_{\text{длн}}$  трансформатор, нагрузка Т-2 – 107,3 % от  $S_{\text{длн}}$  трансформатор, что превышает  $S_{\text{длн}}$  трансформаторов. Возможность снижения нагрузки трансформаторного оборудования ПС 110 кВ Крымская ПТФ ниже уровня  $S_{\text{длн}}$  отсутствует. В случае аварийного отключения Т-2 на ПС 110 кВ Крымская ПТФ расчетный объем ГАО составит 3,43 МВт.

Для предотвращения ввода ГАО в ПАР рекомендуется обеспечить мощность оставшегося в работе трансформатора не менее 9,227 МВА. Ближайшим большим, стандартным по номинальной мощности, трансформатором к указанному значению является трансформатор мощностью 10 МВА, что соответствует номинальной мощности существующего Т-2. Однако ввиду того, что для Т-2  $S_{\text{длн}}$  при  $T_{\text{НВ}} +35,6$  °С составит 8,6 МВА, что менее 9,23 МВА, необходимо заменить также Т-2 10 МВА на новый силовой трансформатор 10 МВА.

С учетом вышеизложенного, рекомендуется выполнить замену существующего силовых трансформаторов Т-1 6,3 МВА и Т-2 10 МВА на 2×10 МВА.

Организация, ответственная за реализацию проекта, – ПАО «Россети Кубань».

Срок реализации мероприятия – 2023 год.

#### ПС 110 кВ Рассвет.

Согласно данным в таблицах 16, 17, фактическая максимальная нагрузка за отчетный период выявлена в зимний контрольный замер 2018 года и составила 13,6 МВА. В ПАР наиболее мощного из трансформаторов – Т-2 16 МВА нагрузка оставшегося в работе трансформатора Т-1 мощностью 10 МВА составит 120,9 % от  $S_{\text{длн}}$ , что превышает  $S_{\text{длн}}$  трансформатора.

В соответствии с Приказом Минэнерго России № 81 [2] коэффициент допустимой длительной перегрузки трансформаторов при  $T_{\text{НВ}} +3,6$  °С и при нормальном режиме нагрузки составляет 1,125.

При аварийном отключении возможен перевод нагрузки в объеме 1,2 МВА на другие центры питания.

В соответствии с действующими договорами на технологическое присоединение планируется подключение энергопринимающих устройств суммарной максимальной мощностью 0,019 МВт (полная мощность с учетом коэффициента набора – 0,0021 МВА). Перспективная расчетная нагрузка подстанции с учетом коэффициентов набора мощности для вновь вводимых энергопринимающих устройств и возможности перевода части нагрузки на смежные центры питания по сети 6–35 кВ, согласно формуле (1), составит:

$$S_{\text{персп}}^{\text{тр}} = 13,6 + 0,0021 + 0 - 1,2 = 12,4 \text{ МВА.}$$

Таким образом, в ПАР наиболее мощного из трансформаторов – Т-2 16 МВА нагрузка оставшегося в работе трансформатора Т-1 мощностью 10 МВА составит 110,3 % от  $S_{\text{длн}}$ , что превышает  $S_{\text{длн}}$  трансформатора.

Возможность снижения нагрузки трансформаторного оборудования ПС 110 кВ Рассвет ниже уровня  $S_{\text{длн}}$  отсутствует. В случае аварийного отключения Т-2 на ПС 110 кВ Рассвет расчетный объем ГАО составит 1,04 МВт.

Для предотвращения ввода ГАО в ПАР рекомендуется обеспечить мощность трансформаторов не менее 12,4 МВА. Ближайшим большим, стандартным по номинальной мощности, трансформатором к указанному значению является трансформатор мощностью 16 МВА.

С учетом вышеизложенного, рекомендуется выполнить замену существующего силового трансформатора Т-1 10 МВА на 16 МВА.

Организация, ответственная за реализацию проекта, – ПАО «Россети Кубань».

Срок реализации мероприятия – 2023 год.

ПС 110 кВ Кореновская.

Согласно данным в таблицах 16, 17, фактическая максимальная нагрузка за отчетный период выявлена в дополнительный летний контрольный замер (20.07.2021) и составила 45,94 МВА. В ПАР отключения одного из трансформаторов загрузка оставшегося в работе трансформатора составит 165,5 % от  $S_{\text{дн}}$ , что превышает  $S_{\text{дн}}$  трансформаторов.

В соответствии с Приказом Минэнерго России № 81 [2] коэффициент допустимой длительной перегрузки трансформаторов при  $T_{\text{НВ}} + 35,6^{\circ}\text{C}$  и при повышенном износе изоляции составляет 1,11.

При аварийном отключении возможен перевод нагрузки в объеме 7,1 МВА на другие центры питания.

В соответствии с действующими договорами на технологическое присоединение планируется подключение энергопринимающих устройств суммарной максимальной мощностью 0,3 МВт (полная мощность с учетом коэффициента набора – 0,034 МВА). Перспективная расчетная нагрузка подстанции с учетом коэффициентов набора мощности для вновь вводимых энергопринимающих устройств и возможности перевода части нагрузки на смежные центры питания по сети 6–35 кВ, согласно формуле (1), составит:

$$S_{\text{персп}}^{\text{ТР}} = 45,94 + 0,034 + 0 - 7,1 = 38,874 \text{ МВА.}$$

Таким образом, в ПАР отключения одного из трансформаторов загрузка оставшегося в работе трансформатора составит 140 %, что превышает  $S_{\text{дн}}$  трансформаторов.

Возможность снижения загрузки трансформаторного оборудования ПС 110 кВ Кореновская ниже уровня  $S_{\text{дн}}$  отсутствует. В случае аварийного отключения одного из трансформаторов на ПС 110 кВ Кореновская расчетный объем ГАО составит 10 МВт.

Для предотвращения ввода ГАО рекомендуется замена существующих трансформаторов Т-1 и Т-2 на трансформаторы мощностью не менее 38,874 МВА. Ближайшим большим, стандартным по номинальной мощности, трансформатором к указанному значению является трансформатор мощностью 40 МВА.

С учетом вышеизложенного, рекомендуется выполнить замену существующих силовых трансформаторов Т-1 и Т-2 2×25 МВА на 2×40 МВА.

Организация, ответственная за реализацию проекта, – ПАО «Россети Кубань».

Срок реализации мероприятия – 2023 год.



Согласно предложениям ПАО «Россети Кубань» рекомендуется замена трансформаторов мощностью 2×25 МВА на трансформаторы мощностью 2×40 МВА и установка Т-3 мощностью 10 МВА.

ПС 110 кВ Атамановская.

Согласно данным в таблицах 16, 17, фактическая максимальная нагрузка за отчетный период выявлена в дополнительный летний контрольный замер (07.08.2017) и составила 16,12 МВА, что соответствует 114,3 % от  $S_{\text{длн}}$ , и превышает  $S_{\text{длн}}$  трансформатора.

В соответствии с Приказом Минэнерго России № 81 [2] коэффициент допустимой длительной перегрузки трансформаторов при  $T_{\text{НВ}} + 33,2^\circ\text{C}$  и при нормальном режиме нагрузки составляет 0,882.

При аварийном отключении возможен перевод нагрузки в объеме 1,71 МВА на другие центры питания.

В соответствии с действующими договорами на технологическое присоединение планируется подключение энергопринимающих устройств суммарной максимальной мощностью 0,324 МВт (полная мощность с учетом коэффициента набора – 0,036 МВА). Перспективная расчетная нагрузка подстанции с учетом коэффициентов набора мощности для вновь вводимых энергопринимающих устройств и возможности перевода части нагрузки на смежные центры питания по сети 6–35 кВ, согласно формуле (1), составит:

$$S_{\text{персп}}^{\text{тр}} = 16,12 + 0,036 + 0 - 1,71 = 14,446 \text{ МВА.}$$

Таким образом, загрузка трансформатора составит 102,5 %, что превышает  $S_{\text{длн}}$  трансформаторов.

Возможность снижения загрузки трансформаторного оборудования ПС 110 кВ Атамановская ниже уровня  $S_{\text{длн}}$  отсутствует. В случае превышения нагрузки ПС 110 кВ Атамановская свыше  $S_{\text{длн}}$ , расчетный объем ГАО составит 0,32 МВт.

Для предотвращения ввода ГАО рекомендуется обеспечить мощность трансформатора не менее 14,446 МВА. Ближайшим большим, стандартным по номинальной мощности, трансформатором к указанному значению является трансформатор мощностью 16 МВА, что соответствует номинальной мощности существующего Т-1. Однако ввиду того, что для Т-1 на основании Приказа Минэнерго России № 81 [2] не допускается работа с повышенным износом изоляции и при  $T_{\text{НВ}} + 33,2^\circ\text{C}$   $S_{\text{длн}}$  составляет 14,112 МВА, что менее  $S_{\text{персп}}^{\text{тр}}$ , необходимо заменить Т-1 16 МВА на новый силовой трансформатор мощностью 16 МВА.

С учетом вышеизложенного, рекомендуется выполнить замену существующего силового трансформатора Т-1 16 МВА на новый трансформатор 16 МВА.

Организация, ответственная за реализацию проекта, – ПАО «Россети Кубань».

Срок реализации мероприятия – 2023 год.

Согласно предложениям ПАО «Россети Кубань» рекомендуется замена трансформатора мощностью 16 МВА на трансформаторы мощностью 25 МВА.

ПС 110 кВ Геймановская.

Согласно данным в таблицах 16, 17, фактическая максимальная нагрузка за отчетный период выявлена в дополнительный летний контрольный замер

(07.08.2017) и составила 15,87 МВА, что соответствует 112,6 % от  $S_{\text{дн}}$ , и превышает  $S_{\text{дн}}$  трансформатора.

В соответствии с Приказом Минэнерго России № 81 [2] коэффициент допустимой длительной перегрузки трансформаторов при  $T_{\text{НВ}} + 33,2^\circ\text{C}$  и при нормальном режиме нагрузки составляет 0,882.

При аварийном отключении возможен перевод нагрузки в объеме 6,7 МВА на другие центры питания. В соответствии с действующими договорами на технологическое присоединение планируется подключение энергопринимающих устройств суммарной максимальной мощностью 0,11 МВт (полная мощность с учетом коэффициента набора – 0,012 МВА). Перспективная расчетная нагрузка подстанции с учетом коэффициентов набора мощности для вновь вводимых энергопринимающих устройств и возможности перевода части нагрузки на смежные центры питания по сети 6–35 кВ, согласно формуле (1), составит:

$$S_{\text{персп}}^{\text{тр}} = 15,87 + 0,012 + 0 - 6,7 = 9,182 \text{ МВА.}$$

Таким образом, загрузка трансформатора составит 65 %, что не превышает  $S_{\text{дн}}$  трансформатора.

С учетом вышеизложенного в настоящий момент отсутствует необходимость увеличения мощности трансформатора на ПС 110 кВ Геймановская и реализации мероприятия, предложенного ПАО «Россети Кубань» (увеличение трансформаторной мощности ПС 110 кВ Геймановская с заменой существующего силового трансформатора 16 МВА на 25 МВА).

#### ПС 110 кВ Павловская.

Согласно данным в таблицах 16, 17, фактическая максимальная нагрузка за отчетный период выявлена в дополнительный летний контрольный замер (20.07.2021) и составила 17,33 МВА, что соответствует 125,9 % от  $S_{\text{дн}}$ , и превышает  $S_{\text{дн}}$  трансформатора.

В соответствии с Приказом Минэнерго России № 81 [2] коэффициент допустимой длительной перегрузки трансформаторов при  $T_{\text{НВ}} + 35,6^\circ\text{C}$  и при нормальном режиме нагрузки составляет 0,86.

При аварийном отключении возможен перевода нагрузки в объеме 4,98 МВА на другие центры питания. В соответствии с действующими договорами на технологическое присоединение планируется подключение энергопринимающих устройств суммарной максимальной мощностью 0,264 МВт (полная мощность с учетом коэффициента набора – 0,029 МВА). Перспективная расчетная нагрузка подстанции с учетом коэффициентов набора мощности для вновь вводимых энергопринимающих устройств и возможности перевода части нагрузки на смежные центры питания по сети 6–35 кВ, согласно формуле (1), составит:

$$S_{\text{персп}}^{\text{тр}} = 17,33 + 0,029 + 0 - 4,98 = 12,379 \text{ МВА.}$$

Таким образом, загрузка трансформатора составит 90 %, что не превышает  $S_{\text{дн}}$  трансформаторов.

С учетом вышеизложенного в настоящий момент отсутствует необходимость увеличения мощности трансформатора на ПС 110 кВ Павловская и реализации мероприятия, предложенного ПАО «Россети Кубань» (увеличение

трансформаторной мощности ПС 110 кВ Павловская с заменой существующего силового трансформатора 16 МВА на 25 МВА).

#### ПС 110 кВ Сукко.

Согласно данным в таблицах 16, 17, фактическая максимальная нагрузка за отчетный период выявлена в дополнительный летний контрольный замер (20.07.2021) и составила 12,27 МВА, что соответствует 143 % от  $S_{\text{ддн}}$ , и превышает  $S_{\text{ддн}}$  трансформатора.

В соответствии с Приказом Минэнерго России № 81 [2] коэффициент допустимой длительной перегрузки трансформаторов при  $T_{\text{НВ}} + 35,6^{\circ}\text{C}$  и при нормальном режиме нагрузки составляет 0,86.

При аварийном отключении возможность перевода на другие центры питания отсутствует.

В соответствии с действующими договорами на технологическое присоединение планируется подключение энергопринимающих устройств суммарной максимальной мощностью 6,77 МВт (полная мощность с учетом коэффициента набора – 1,22 МВА). Перспективная расчетная нагрузка подстанции с учетом коэффициентов набора мощности для вновь вводимых энергопринимающих устройств и отсутствия возможности перевода части нагрузки на смежные центры питания по сети 6–35 кВ, согласно формуле (1), составит:

$$S_{\text{персп}}^{\text{тр}} = 12,27 + 1,22 + 0 - 0 = 13,49 \text{ МВА.}$$

Таким образом, загрузка трансформатора составит 157 %, что превышает  $S_{\text{ддн}}$  трансформаторов.

Возможность снижения загрузки трансформаторного оборудования ПС 110 кВ Сукко ниже уровня  $S_{\text{ддн}}$  отсутствует. В случае аварийного отключения одного из трансформаторов на ПС 110 кВ Сукко расчетный объем ГАО составит 4,4 МВт.

Для предотвращения ввода ГАО рекомендуется обеспечить мощность трансформатора не менее 13,49 МВА. Ближайшим большим, стандартным по номинальной мощности, трансформатором к указанному значению является трансформатор мощностью 16 МВА.

С учетом вышеизложенного, рекомендуется выполнить замену существующего силового трансформатора Т-1 10 МВА на 16 МВА.

Организация, ответственная за реализацию проекта, – ПАО «Россети Кубань».

Срок реализации мероприятия – 2023 год.

#### ПС 110 кВ Тепличная.

Согласно данным в таблицах 16, 17, фактическая максимальная нагрузка за отчетный период выявлена в дополнительный летний контрольный замер (01.08.2018) и составила 9,67 МВА, что соответствует 111 % от  $S_{\text{ддн}}$ , и превышает  $S_{\text{ддн}}$  трансформатора.

В соответствии с Приказом Минэнерго России № 81 [2] коэффициент допустимой длительной перегрузки трансформаторов при  $T_{\text{НВ}} + 34,4^{\circ}\text{C}$  и при нормальном режиме нагрузки составляет 0,87.

При аварийном отключении возможность перевода на другие центры питания отсутствует.

Действующие договора на технологическое присоединение отсутствуют. Перспективная расчетная нагрузка подстанции ввиду отсутствия договоров на технологическое присоединение, согласно формуле (1), составит:

$$S_{\text{персп}}^{\text{тр}} = 9,67 + 0 + 0 - 0 = 9,67 \text{ МВА.}$$

Таким образом, загрузка трансформатора составит 111 %, что превышает  $S_{\text{дн}}$  трансформаторов.

Возможность снижения загрузки трансформаторного оборудования ПС 110 кВ Тепличная ниже уровня  $S_{\text{дн}}$  отсутствует. В случае превышения  $S_{\text{дн}}$  трансформатора на ПС 110 кВ Тепличная расчетный объем ГАО составит 0,87 МВт.

Для предотвращения ввода ГАО рекомендуется обеспечить мощность трансформатора не менее 9,67 МВА. Ближайшим большим, стандартным по номинальной мощности, трансформатором к указанному значению  $S_{\text{персп}}^{\text{тр}}$  является трансформатор мощностью 10 МВА, что соответствует номинальной мощности существующего Т-1. Однако ввиду того, что для Т-1 на основании Приказа Минэнерго России № 81 [2] не допускается работа с повышенным износом изоляции и при ТНВ +34,4 °С  $S_{\text{дн}}$  составляет 8,7 МВА, что менее  $S_{\text{персп}}^{\text{тр}}$ , необходимо заменить Т-1 10 МВА на новый силовой трансформатор мощностью 10 МВА.

С учетом вышеизложенного, рекомендуется выполнить замену существующего силового трансформатора Т-1 10 МВА на новый трансформатор мощностью 10 МВА.

Организация, ответственная за реализацию проекта, – ПАО «Россети Кубань».

Срок реализации мероприятия – 2023 год.

Согласно предложениям ПАО «Россети Кубань» рекомендуется замена трансформатора мощностью 10 МВА на трансформатор мощностью 16 МВА. ПС 110 кВ ПТФ.

Согласно данным в таблицах 16, 17, фактическая максимальная нагрузка за отчетный период выявлена в дополнительный летний контрольный замер (20.07.2021) и составила 12,69 МВА. В ПАР отключения одного из трансформаторов загрузка оставшегося в работе трансформатора составит для Т-1 147,6 % от  $S_{\text{дн}}$ , для Т-2 114,3 % от  $S_{\text{дн}}$ , что превышает  $S_{\text{дн}}$  трансформаторов.

В соответствии с Приказом Минэнерго России № 81 [2] коэффициент допустимой длительной перегрузки трансформаторов при ТНВ +35,6 °С для Т-1 нормальном режиме нагрузки составляет 0,86, для Т-2 при повышенном износе изоляции – 1,11.

При аварийном отключении возможен перевод нагрузки в объеме 4 МВА на другие центры питания.

В соответствии с действующими договорами на технологическое присоединение планируется подключение энергопринимающих устройств суммарной максимальной мощностью 0,17 МВт (полная мощность с учетом коэффициента набора – 0,019 МВА).

Перспективная расчетная нагрузка подстанции с учетом коэффициентов набора мощности для вновь вводимых энергопринимающих устройств и возможности перевода части нагрузки на смежные центры питания по сети 6–35 кВ, согласно формуле (1), составит:

$$S_{\text{персп}}^{\text{тр}} = 12,69 + 0,019 + 0 - 4 = 8,71 \text{ МВА.}$$

Таким образом, в ПАР отключения одного из трансформаторов нагрузка оставшегося в работе трансформатора составит: для Т-1 101,3 % от  $S_{\text{дн}}$ , что превышает  $S_{\text{дн}}$  трансформатора Т-1; для Т-2 – 78,5 %, что не превышает  $S_{\text{дн}}$  трансформатора Т-2.

Необходимо отметить, что в 2024 году срок службы трансформатора Т-2 на ПС 110 кВ ПТФ составит 30 лет, при этом, в соответствии с Приказом Минэнерго России № 81 [2], коэффициент допустимой длительной перегрузки трансформатора при  $T_{\text{НВ}} +35,6^\circ\text{C}$  и нормальном режиме нагрузки составляет 0,86. В ПАР отключения Т-1, при данном коэффициенте допустимой длительной перегрузки, нагрузка оставшегося в работе трансформатора Т-2 составит 101,3 % от  $S_{\text{дн}}$ , что превышает  $S_{\text{дн}}$  данного трансформатора.

Возможность снижения нагрузки трансформаторного оборудования ПС 110 кВ ПТФ ниже уровня  $S_{\text{дн}}$  отсутствует. В случае аварийного отключения одного из трансформаторов на ПС 110 кВ ПТФ расчетный объем ГАО составит 0,098 МВт.

Для предотвращения ввода ГАО в ПАР рекомендуется обеспечить мощность оставшегося в работе трансформатора не менее 8,71 МВА. Ближайшим большим, стандартным по номинальной мощности, трансформатором к указанному значению является трансформатор мощностью 10 МВА, что соответствует номинальной мощности существующих Т-1 и Т-2. Однако ввиду того, что при коэффициенте допустимой длительной перегрузки трансформатора при  $T_{\text{НВ}} +35,6^\circ\text{C}$  и при нормальном режиме нагрузки  $S_{\text{дн}}$  составит 8,6 МВА, что менее 8,71 МВА, необходимо заменить существующие Т-1 и Т-2 2×10 МВА на новые силовые трансформаторы 2×10 МВА.

С учетом вышеизложенного, рекомендуется выполнить замену существующих силовых трансформаторов Т-1 и Т-2 2×10 МВА на новые силовые трансформаторы 2×10 МВА.

Организация, ответственная за реализацию проекта, – ПАО «Россети Кубань».

Срок реализации мероприятия– 2023 год.

Согласно предложениям ПАО «Россети Кубань» рекомендуется замена трансформаторов мощностью 2×10 МВА на трансформаторы мощностью 2×16 МВА.

#### ПС 110 кВ Новомышастовская.

Согласно данным в таблицах 16, 17, фактическая максимальная нагрузка за отчетный период выявлена в дополнительный летний контрольный замер (01.08.2018) и составила 11,59 МВА. В ПАР отключения одного из трансформаторов нагрузка оставшегося в работе трансформатора составит 133 % от  $S_{\text{дн}}$ , что превышает  $S_{\text{дн}}$  трансформаторов.

В соответствии с Приказом Минэнерго России № 81 [2] коэффициент допустимой длительной перегрузки трансформаторов при  $T_{\text{НВ}} +34,4^\circ\text{C}$  и при нормальном режиме нагрузки составляет 0,87.

При аварийном отключении возможен перевод нагрузки в объеме 2 МВА на другие центры питания.

В соответствии с действующими договорами на технологическое присоединение планируется подключение энергопринимающих устройств

суммарной максимальной мощностью 1,118 МВт (полная мощность с учетом коэффициента набора – 0,124 МВА). Перспективная расчетная нагрузка существующих трансформаторов с учетом коэффициентов набора мощности для вновь вводимых энергопринимающих устройств и отсутствии возможности перевода части нагрузки на смежные центры питания по сети 6–35 кВ, согласно формуле (1), составит:

$$S_{\text{персп}}^{\text{тр}} = 11,59 + 0,124 + 0 - 2 = 9,714 \text{ МВА.}$$

Таким образом, в ПАР отключения одного из трансформаторов нагрузка оставшегося в работе трансформатора составит 112 % от  $S_{\text{ддн}}$ , что превышает  $S_{\text{ддн}}$  трансформаторов.

Возможность снижения загрузки трансформаторного оборудования ПС 110 кВ Новомышастовская ниже уровня  $S_{\text{ддн}}$  отсутствует. В случае аварийного отключения одного из трансформаторов на ПС 110 кВ Новомышастовская расчетный объем ГАО составит 0,91 МВт.

Для предотвращения ввода ГАО в ПАР рекомендуется обеспечить мощность трансформаторов не менее 9,714 МВА. Ближайшим большим, стандартным по номинальной мощности, трансформатором к указанному значению является трансформатор мощностью 10 МВА, что соответствует номинальной мощности существующих трансформаторов Т-1 и Т-2. Однако ввиду того, что для Т-1 и Т-2 на основании Приказа Минэнерго России № 81 [2] не допускается работа с повышенным износом изоляции и при ТНВ +34,4 °С  $S_{\text{ддн}}$  составляет 8,7 МВА, что менее  $S_{\text{персп}}^{\text{тр}}$ , необходимо заменить Т-1 и Т-2 10 МВА на новые силовые трансформаторы мощностью 10 МВА каждый.

С учетом вышеизложенного, рекомендуется выполнить замену существующих силовых трансформаторов Т-1 и Т-2 2×10 МВА на новые трансформаторы 2×10 МВА.

Организация, ответственная за реализацию проекта, – ПАО «Россети Кубань».

Срок реализации мероприятия – 2023 год.

Согласно предложениям ПАО «Россети Кубань» рекомендуется замена трансформаторов мощностью 2×10 МВА на трансформаторы мощностью 2×16 МВА.

#### ПС 110 кВ Бойко-Понура.

Согласно данным в таблицах 16, 17, фактическая максимальная нагрузка за отчетный период выявлена в дополнительный летний контрольный замер (20.07.2021) и составила 9,33 МВА, что соответствует 108,5 % от  $S_{\text{ддн}}$ , и не превышает  $S_{\text{ддн}}$  трансформатора.

В соответствии с Приказом Минэнерго России № 81 [2] коэффициент допустимой длительной перегрузки трансформаторов при ТНВ +35,6 °С и при нормальном режиме нагрузки составляет 0,86.

При аварийном отключении возможность перевода на другие центры питания отсутствует.

В соответствии с действующими договорами на технологическое присоединение планируется подключение энергопринимающих устройств суммарной максимальной мощностью 0,226 МВт (полная мощность с учетом коэффициента набора – 0,025 МВА). Перспективная расчетная нагрузка подстанции

с учетом коэффициентов набора мощности для вновь вводимых энергопринимающих устройств и без учёта возможности перевода части нагрузки на смежные центры питания по сети 6–35 кВ, согласно формуле (1), составит:

$$S_{\text{персп}}^{\text{тр}} = 9,33 + 0,025 + 0 - 0 = 9,355 \text{ МВА.}$$

Таким образом, загрузка трансформатора составит 108,8 %, что превышает  $S_{\text{дн}}$  трансформаторов.

Для предотвращения ввода ГАО рекомендуется обеспечить мощность трансформатора не менее 9,355 МВА. Ближайшим большим, стандартным по номинальной мощности, трансформатором к указанному значению является трансформатор мощностью 10 МВА, что соответствует номинальной мощности существующего Т-1. Однако ввиду того, что для Т-1 на основании Приказа Минэнерго России № 81 [2] не допускается работа с повышенным износом изоляции и  $S_{\text{дн}}$  при ТНВ +35,6 °С составляет 8,6 МВА, что менее  $S_{\text{персп}}^{\text{тр}}$ , необходимо заменить Т-1 10 МВА на новый силовой трансформатор мощностью 10 МВА. С учетом вышеизложенного, рекомендуется выполнить замену существующего силового трансформатора Т-1 10 МВА на новый трансформатор мощностью 10 МВА.

Организация, ответственная за реализацию проекта, – ПАО «Россети Кубань».

Срок реализации мероприятия – 2023 год.

Согласно предложениям ПАО «Россети Кубань» рекомендуется замена трансформатора мощностью 10 МВА на трансформатор мощностью 16 МВА.ПС 110 кВ ПАОС.

Согласно данным в таблицах 16, 17, фактическая максимальная нагрузка за отчетный период выявлена в дополнительный летний контрольный замер (20.07.2021) и составила 2,24 МВА, что соответствует 104,2 % от  $S_{\text{дн}}$ , и не превышает  $S_{\text{дн}}$  трансформатора.

В соответствии с Приказом Минэнерго России № 81 [2] коэффициент допустимой длительной перегрузки трансформаторов при ТНВ +35,6 °С и при нормальном режиме нагрузки составляет 0,86.

При аварийном отключении возможен перевод нагрузки в объеме 1 МВА на другие центры питания. В соответствии с действующими договорами на технологическое присоединение планируется подключение энергопринимающих устройств суммарной максимальной мощностью 0,031 МВт (полная мощность с учетом коэффициента набора – 0,003 МВА). Перспективная расчетная нагрузка подстанции с учетом коэффициентов набора мощности для вновь вводимых энергопринимающих устройств и возможности перевода части нагрузки на смежные центры питания по сети 6–35 кВ, согласно формуле (1), составит:

$$S_{\text{персп}}^{\text{тр}} = 2,24 + 0,003 + 0 - 1 = 1,243 \text{ МВА.}$$

Таким образом, загрузка трансформатора составит 58 %, что не превышает  $S_{\text{дн}}$  трансформаторов.

С учетом вышеизложенного в настоящий момент отсутствует необходимость увеличения мощности трансформатора на ПС 110 кВ ПАОС и реализации мероприятия, предложенного ПАО «Россети Кубань» (увеличение

трансформаторной мощности ПС 110 кВ ПАОС с заменой существующего силового трансформатора 2,5 МВА на 4 МВА).

ПС 110 кВ Полтавская.

Согласно данным в таблицах 16, 17, фактическая максимальная нагрузка за отчетный период выявлена в дополнительный зимний контрольный замер (20.01.2021) и составила 2,29 МВА, что соответствует 75 % от  $S_{\text{дн}}$  при коэффициенте допустимой длительной перегрузки трансформатора при нормальном режиме нагрузки и ТНВ -6,9 °С составляющем 1,185.

Последующие расчёты выполнены для наиболее критических условий работы трансформаторов в период высоких температур, а именно для фактической максимальной нагрузки за отчетный летний период, выявленной в дополнительный летний контрольный замер (20.07.2021) и составившей 2,22 МВА, что соответствует 103 % от  $S_{\text{дн}}$ . В соответствии с Приказом Минэнерго России № 81 [2] коэффициент допустимой длительной перегрузки трансформаторов при ТНВ +35,6 °С и при нормальном режиме нагрузки составляет 0,86.

При аварийном отключении возможен перевод нагрузки в объеме 2,22 МВА на другие центры питания. В соответствии с действующими договорами на технологическое присоединение планируется подключение энергопринимающих устройств суммарной максимальной мощностью 0,422 МВт (полная мощность с учетом коэффициента набора – 0,047 МВА). Перспективная расчетная нагрузка подстанции с учетом коэффициентов набора мощности для вновь вводимых энергопринимающих устройств и возможности перевода части нагрузки на смежные центры питания по сети 6–35 кВ, согласно формуле (1), составит:

$$S_{\text{персп}}^{\text{тр}} = 2,22 + 0,047 + 0 - 2,22 = 0,047 \text{ МВА.}$$

Таким образом, загрузка трансформатора составит 2,2 %, что не превышает  $S_{\text{дн}}$  трансформаторов.

С учетом вышеизложенного в настоящий момент отсутствует необходимость увеличения мощности трансформатора на ПС 110 кВ Полтавская и реализации мероприятия, предложенного ПАО «Россети Кубань» (увеличение трансформаторной мощности ПС 110 кВ Полтавская с заменой существующего силового трансформатора 2,5 МВА на 4 МВА).

ПС 110 кВ Старонижестеблиевская.

Согласно данным в таблицах 16, 17, фактическая максимальная нагрузка за отчетный период выявлена в дополнительный летний контрольный замер (20.07.2021) и составила 15,28 МВА, что соответствует 111 % от  $S_{\text{дн}}$ , и не превышает  $S_{\text{дн}}$  трансформатора.

В соответствии с Приказом Минэнерго России № 81 [2] коэффициент допустимой длительной перегрузки трансформаторов при ТНВ +35,6 °С и при нормальном режиме нагрузки составляет 0,86.

При аварийном отключении возможен перевод нагрузки в объеме 3 МВА на другие центры питания. В соответствии с действующими договорами на технологическое присоединение планируется подключение энергопринимающих устройств суммарной максимальной мощностью 0,513 МВт (полная мощность с учетом коэффициента набора – 0,057 МВА). Перспективная расчетная нагрузка подстанции с учетом коэффициентов набора мощности для вновь вводимых



энергопринимающих устройств и возможности перевода части нагрузки на смежные центры питания по сети 6–35 кВ, согласно формуле (1), составит:

$$S_{\text{персп}}^{\text{тр}} = 15,28 + 0,057 + 0 - 3 = 12,337 \text{ МВА.}$$

Таким образом, нагрузка трансформатора составит 90 %, что не превышает  $S_{\text{ддн}}$  трансформаторов.

С учетом вышеизложенного в настоящий момент отсутствует необходимость увеличения мощности трансформатора на ПС 110 кВ Старонижестеблиевская и реализации мероприятия, предложенного ПАО «Россети Кубань» (увеличение трансформаторной мощности ПС 110 кВ Старонижестеблиевская с заменой существующего силового трансформатора 16 МВА на 25 МВА).

#### ПС 110 кВ Гречанная Балка.

Согласно данным в таблицах 16, 17, фактическая максимальная нагрузка за отчетный период выявлена в дополнительный зимний контрольный замер (20.01.2021) и составила 2,16 МВА, что соответствует 72,9 % от  $S_{\text{ддн}}$ , и не превышает  $S_{\text{ддн}}$  трансформатора.

В соответствии с Приказом Минэнерго России № 81 [2] коэффициент допустимой длительной перегрузки трансформаторов при ТНВ –6,9 °С и при нормальном режиме нагрузки составляет 1,184.

При аварийном отключении возможность перевода на другие центры питания отсутствует.

В соответствии с действующими договорами на технологическое присоединение планируется подключение энергопринимающих устройств суммарной максимальной мощностью 0,174 МВт (полная мощность с учетом коэффициента набора – 0,019 МВА). Перспективная расчетная нагрузка подстанции с учетом коэффициентов набора мощности для вновь вводимых энергопринимающих устройств может составить 2,179 МВА. Таким образом, нагрузка трансформатора составит 73,6 % от  $S_{\text{ддн}}$ , что не превышает  $S_{\text{ддн}}$  трансформаторов.

Перспективная нагрузка существующих трансформаторов согласно формуле (1), составит:

$$S_{\text{персп}}^{\text{тр}} = 2,16 + 0,019 + 0 - 0 = 2,179 \text{ МВА.}$$

С учетом вышеизложенного в настоящий момент отсутствует необходимость реализации мероприятия, предложенного ПАО «Россети Кубань» (увеличение трансформаторной мощности ПС 110 кВ Гречанная Балка с заменой существующего силового трансформатора 2,5 МВА на 4 МВА).

#### ПС 110 кВ Джигинская.

Согласно данным в таблицах 16, 17, фактическая максимальная нагрузка за отчетный период выявлена в дополнительный летний контрольный замер (07.08.2017) и составила 29,8 МВА. В ПАР одного из трансформаторов нагрузка оставшегося в работе трансформатора составит 105,7 % от  $S_{\text{ддн}}$ , что не превышает  $S_{\text{ддн}}$  трансформаторов.

В соответствии с Приказом Минэнерго России № 81 [2] коэффициент допустимой длительной перегрузки трансформаторов при ТНВ +33,2 °С и при повышенном износе изоляции составляет 1,128.

При аварийном отключении возможен перевод нагрузки в объеме 8 МВА на другие центры питания.

В соответствии с действующими договорами на технологическое присоединение планируется подключение энергопринимающих устройств суммарной максимальной мощностью 2,81 МВт (полная мощность с учетом коэффициента набора – 0,312 МВА). Перспективная расчетная нагрузка подстанции с учетом коэффициентов набора мощности для вновь вводимых энергопринимающих устройств и возможности перевода части нагрузки на смежные центры питания по сети 6–35 кВ, может составить 22,12 МВА. Таким образом, в ПАР одного из трансформаторов загрузка оставшегося в работе трансформатора составит 78,4 % от  $S_{\text{дн}}$ , что не превышает  $S_{\text{дн}}$ .

Перспективная нагрузка существующих трансформаторов согласно формуле (1), составит:

$$S_{\text{персп}}^{\text{тр}} = 29,8 + 0,312 + 0 - 8 = 22,12 \text{ МВА.}$$

С учетом вышеизложенного в настоящий момент отсутствует необходимость реализации мероприятия, предложенного ПАО «Россети Кубань» (увеличение трансформаторной мощности ПС 110 кВ Джигинская с заменой существующих силовых трансформаторов 2×25 МВА на 2×40 МВА).

#### ПС 110 кВ Новопокровская.

Согласно данным в таблицах 16, 17, фактическая максимальная нагрузка за отчетный период выявлена в дополнительный летний контрольный замер (07.07.2020) и составила 15,48 МВА. В ПАР отключения одного из трансформаторов загрузка оставшегося в работе трансформатора составит 113 % от  $S_{\text{дн}}$ , что превышает  $S_{\text{дн}}$  трансформаторов.

В соответствии с Приказом Минэнерго России № 81 [2] коэффициент допустимой длительной перегрузки трансформаторов при  $T_{\text{НВ}} + 35,8 \text{ }^{\circ}\text{C}$  и при нормальном режиме нагрузки составляет 0,858.

При аварийном отключении возможен перевод нагрузки в объеме 4,38 МВА на другие центры питания.

В соответствии с действующими договорами на технологическое присоединение планируется подключение энергопринимающих устройств суммарной максимальной мощностью 0,69 МВт (полная мощность с учетом коэффициента набора – 0,077 МВА). Перспективная расчетная нагрузка подстанции с учетом коэффициентов набора мощности для вновь вводимых энергопринимающих устройств и отсутствия возможности перевода части нагрузки на смежные центры питания по сети 6–35 кВ, может составить 11,177 МВА. Таким образом, в ПАР одного из трансформаторов загрузка оставшегося в работе трансформатора составит 81 % от  $S_{\text{дн}}$ , что не превышает  $S_{\text{дн}}$ .

Перспективная нагрузка существующих трансформаторов согласно формуле (1), составит:

$$S_{\text{персп}}^{\text{тр}} = 15,48 + 0,077 + 0 - 4,38 = 11,177 \text{ МВА.}$$

С учетом вышеизложенного в настоящий момент отсутствует необходимость реализации мероприятия, предложенного ПАО «Россети Кубань» (увеличение

трансформаторной мощности ПС 110 кВ Новопокровская с заменой существующих силовых трансформаторов 2×16 МВА на 2×25 МВА).

2.2.2 Предложения по строительству и(или) реконструкции электросетевых объектов 110 кВ, в том числе являющихся альтернативными к развитию сети 35 кВ и ниже

2.2.2.1 ПАО «Россети Кубань»

По данным ПАО «Россети Кубань» рассмотрены предложения по строительству и(или) реконструкции электросетевых объектов 110 кВ, в том числе являющихся альтернативными к развитию сети 35 кВ и ниже. Указанные предложения приведены в таблице 19.

Ввиду отсутствия обосновывающих материалов, а также утвержденных ТУ на ТП к представленным в таблице 19 мероприятиям, данные предложения далее не учитываются.

Таблица 19 – Варианты строительства/реконструкции электросетевых объектов 110 кВ и ниже

№ п/п	Р – реконструкция Н – нов. строительство	Напряжение, кВ	Наименование мероприятия	Год ввода объекта (рекомендуемый)	Существующие технические характеристики объектов	Технические характеристики объектов проекта	Стоимость в базовых ценах (на 01.01.2018), млн руб. (без НДС)	Стоимость в ценах 2 кв. 2022 года, млн руб. (с НДС)	Основание для выполнения мероприятия
1	Р	35	Реконструкция ПС 35 кВ Анапа с переводом на 110 кВ и установкой двух силовых трансформаторов мощностью 25 МВА	2023	2×4 МВА 6,3 МВА 10 МВА	2×25 МВА	н/д	н/д	Устранение фактической перегрузки трансформаторов и обеспечение допустимых уровней напряжения при технологическом присоединении новых потребителей
2	Н	110	Строительство двух цепей КВЛ 110 кВ Анапская – Анапа	2023	н/д	н/д	н/д	н/д	Устранение фактической перегрузки трансформаторов и обеспечение допустимых уровней напряжения при технологическом присоединении новых потребителей
3	Р	110	Реконструкция ВЛ 110 кВ Краснодарская ТЭЦ – ХБК 1 и 2 цепь с отпайкой на ПС Восточная	2024	н/д	2×4,1 км	н/д	н/д	н/д
4	Н	110	Строительство двух КЛ 110 кВ Восточная – Центральная	2024	н/д	2×6,1 км	н/д	н/д	Устранение фактической перегрузки трансформаторов и обеспечение допустимых уровней напряжения при технологическом присоединении новых потребителей
5	Р	110	Реконструкция ОРУ 110 кВ ПС 110/6-10 кВ Восточная для присоединения двух КЛ 110 кВ Восточная – Центральная	2024	н/д	н/д	н/д	н/д	Устранение фактической перегрузки трансформаторов и обеспечение допустимых уровней напряжения при технологическом присоединении новых потребителей
6	Р	35	Реконструкция ПС 35 кВ Центральная с переводом на 110 кВ и установкой трех силовых трансформаторов 110/6-10 кВ мощностью по 40 МВА.	2024	н/д	3×40 МВА	н/д	н/д	Для устранения фактической перегрузки трансформаторов и обеспечение допустимых уровней напряжения при технологическом присоединении новых потребителей
7	Р	35	Реконструкция ПС 35 кВ Толстый Мыс с переводом на класс напряжения 110 кВ и установкой двух трансформаторов 2×40 МВА (с присоединением отпайками от ВЛ 110 кВ Геленджик – Дивноморская и ВЛ 110 кВ Геленджик – Прасковеевка) (проектно-изыскательские работы)	н/д	2×10 МВА	2×40 МВА	н/д	н/д	Устранение фактической перегрузки трансформаторов и обеспечение допустимых уровней напряжения при технологическом присоединении новых потребителей
8	Р	35	Реконструкция ПС 35 кВ Абрау-Дюрсо с переводом на класс напряжения 110 кВ и установкой двух трансформаторов 2×16 МВА с сооружением ВЛ 110 кВ Солнечная – Абрау-Дюрсо	2024	н/д	2×16 МВА	н/д	н/д	Устранение фактической перегрузки трансформаторов и обеспечение допустимых уровней напряжения при технологическом присоединении новых потребителей

#### 2.2.2.2 АО «НЭСК-электросети»

По данным АО «НЭСК-электросети» рассмотрены предложения по строительству и(или) реконструкции электросетевых объектов 110 кВ, в том числе являющихся альтернативными к развитию сети 35 кВ и ниже. Указанные предложения приведены в таблице 20.

Ввиду отсутствия обосновывающих материалов, а также утвержденных ТУ на ТП к представленным в таблице 20 мероприятиям, данные предложения далее не учитываются.

Таблица 20 – Предложения АО «НЭСК-электросети» по строительству электросетевых объектов 110 кВ

№ п/п	Наименование мероприятия	Год ввода	Технические характеристики объекта	Стоимость объекта, млн руб. (с НДС)	Основание для выполнения мероприятия
1	Строительство ПС 110 кВ Хоззона с установкой трансформаторов 2×10 МВА	2028	2×10 МВА	н/д	Строительство новой ПС
2	Строительство двухцепной ВЛ 110 кВ от ПС 220/110/35/10 кВ Тяговая Горячий Ключ до проектируемой ПС 110 кВ Хоззона	2028	2×12 км	н/д	Строительство новой ПС
3	Строительство ПС 110 кВ Парус с установкой трансформаторов 2×16 МВА	2028	2×16 МВА	н/д	Строительство новой ПС
4	Строительство двухцепной ВЛ 110 кВ от ПС 110 кВ Парус до ВЛ 110 кВ Геленджик – Дивноморская	2028	2×0,25 км	н/д	Строительство новой ПС
5	Строительство ПС 110 кВ Азовская с установкой трансформаторов 2×40 МВА	2028	2×40 км	н/д	Строительство новой ПС
6	Строительство двухцепной ВЛ 110 кВ от ПС 220/110/35/10 кВ Староминская до ПС 110/10/10 кВ Азовская	2028	2×70 км	н/д	Строительство новой ПС
7	Строительство ПС 110 кВ Борисовка с установкой трансформаторов 2×10 МВА	2028	2×10 МВА	н/д	Строительство новой ПС
8	Строительство двух ВЛ 110 кВ от ВЛ 110 кВ Кирилловская – РИП I цепь и от ВЛ 110 кВ Кирилловская – Солнечная до проектируемой ПС 110 кВ Борисовка	2028	2×1,5 км	н/д	Строительство новой ПС

### 2.2.3 Предложения по реализации мероприятий, направленных на снижение недоотпуска электрической энергии потребителям

#### 2.2.3.1 ПАО «Россети Кубань»

Показатели надежности и объемы недоотпуска электрической энергии по ПС 110 кВ Моревская, ПС 110 кВ Западная-2, ПС 110 кВ ПТФ и ПС 110 кВ Красноармейская ПАО «Россети Кубань» предоставлены в таблице 21. При этом не зафиксирован объем ущерба, вызванный недоотпуском электрической энергии потребителям.

Предложения по реализации мероприятий, направленных на снижение недоотпуска электрической энергии потребителям, отсутствуют.

Таблица 21 – Показатели надежности и объемы недоотпуска электрической энергии на объектах ПАО «Россети Кубань» на территории Краснодарского края

№ п/п	Наименование ЦП, на котором зафиксирован недоотпуск ЭЭ	СРС	Нагрузка, отключаемая в СРС, кВт	Характеристика элементов сети					Статистические усредненные показатели надежности элементов схемы за последние 5 лет				Статистические показатели возникновения СРС, не связанной с выводом в ремонт и аварийными отключениями элементов за последние 5 лет		Фактические экономические показатели ущербов от недоотпуска электрической энергии за 5 лет		
				Тип отключаемых элементов (Т, ВЛ, СШ)	Класс напряжения, кВ	Количество фаз трансформатора	Длина, км	Число присоединений СШ	ω, 1/год	T <sub>в</sub> , ч	μ, 1/год	T <sub>пл</sub> , ч	n, 1/год	T <sub>max</sub> , ч	ΔW, кВт·ч	Удельный ущерб, руб./кВт·ч	Документ, подтверждающий возмещение ущерба
1	ПС 110 кВ Моревская	Т-2 на ПС 110 кВ Моревская находился в ремонте (замена привода РПН)	2 700	Т-2	110	3	–	–	–	0,5333	–	–	–	–	1440	–	–
2	ПС 110 кВ Западная-2	Осуществлялось по схеме нормального режима	28 000	Т-2	110	3	–	–	–	0,0167	–	–	–	–	467,6	–	–
3	ПС 110 кВ ПТФ	Осуществлялось по схеме нормального режима	2 000	Т-1	110	3	–	–	–	0,1833	–	–	–	–	366,6	–	–
4	ПС 110 кВ Красноармейская	Осуществлялось по схеме нормального режима	4 000	Т-1	110	3	–	–	–	0,0667	–	–	–	–	266,8	–	–



#### 2.2.3.1 ПАО «Россети»

Показатели надежности и объемы недоотпуска электрической энергии по ПАО «Россети» предоставлены в таблице 22. При этом не зафиксирован объем ущерба, вызванный недоотпуском электрической энергии потребителям.

Предложения по реализации мероприятий, направленных на снижение недоотпуска электрической энергии потребителям, отсутствуют.

Таблица 22 – Показатели надежности и объемы недоотпуска электрической энергии на объектах ПАО «Россети» на территории Краснодарского края

№ п/п	Наименование ЦП, на котором зафиксирован недоотпуск ЭЭ	СРС	Нагрузка, отключаемая в СРС, кВт	Характеристика элементов сети					Статистические усредненные показатели надежности элементов схемы за последние 5 лет				Статистические показатели возникновения СРС, не связанной с выводом в ремонт и аварийными отключениями элементов за последние 5 лет		Фактические экономические показатели ущерба от недоотпуска электрической энергии за 5 лет		
				Тип отключаемых элементов (Т, ВЛ, СШ)	Класс напряжения, кВ	Количество фаз трансформатора	Длина, км	Число присоединений СШ	ω, 1/год	T <sub>в</sub> , ч	μ, 1/год	T <sub>пл</sub> , ч	n, 1/год	T <sub>max</sub> , ч	ΔW, кВт·ч	Удельный ущерб, руб./кВт·ч	Документ, подтверждающий возмещение ущерба
1	ПС 220 кВ Славянская	Отключение 2 СШ 110 кВ на ПС 220 кВ Славянская явилось срабатывание УРОВ-110 из-за отказа отключения МВ-110 ПТФ при коротком замыкании на ВЛ 110 кВ Славянская-ПТФ и срабатывании токовой отсечки на панели защит ВЛ-110 ПТФ на отключение МВ-110 ПТФ. Причиной отказа в отключении выключателя МВ-110 ВЛ ПТФ на ПС 220 кВ Славянская явилось межвитковое короткое замыкание катушки отключения 5СЯ.520.302-04 из-за внутреннего дефекта изготовления катушки	9700	СШ	110	–	–	5	0,2	1,37	–	–	–	–	13289	–	–
2	ПС 220 кВ Усть-Лабинск	Причиной аварийного отключения СМВ-35 (при включении СМВ-220 кВ от ключа управления) явилось металлическое замыкание на «землю» в цепях оперативного тока СМВ-35 (нарушение изоляции выводов катушки отключения СМВ-35 и перекрытия на шпильки катушки) и кратковременного замыкания соединительного провода от 2-го канала ВАЗП 1 (в момент отгорания провода 2,5 мм², соединяющего ВАЗП 1 (2-й канал) и переключатель 2ПИ)	14000	СШ	35	–	–	5	0,4	0,51	–	–	–	–	3080	–	–
3	ПС 220 кВ Староминская	Отключение 1с 35 кВ, 2с 35 кВ действием ЗДЗ явилось межфазное короткое замыкание (переходящее в трехфазное) между ламелями втычных контактов секционного выключателя СВ-35 кВ 1-2С, возникшее по причине попадания влаги (дождевой воды) в высоковольтный отсек выключателя СВ-35 кВ 1-2С. Причиной попадания влаги (капельной течи) в высоковольтный отсек выключателя СВ-35 кВ 1-2С явились дефекты монтажа кровли	4500	СШ	35	–	–	4	0,2	1,72	–	–	–	–	7740	–	–

№ п/п	Наименование ЦП, на котором зафиксирован недоотпуск ЭЭ	СРС	Нагрузка, отключаемая в СРС, кВт	Характеристика элементов сети					Статистические усредненные показатели надежности элементов схемы за последние 5 лет				Статистические показатели возникновения СРС, не связанной с выводом в ремонт и аварийными отключениями элементов за последние 5 лет		Фактические экономические показатели ущербов от недоотпуска электрической энергии за 5 лет		
				Тип отключаемых элементов (Т, ВЛ, СШ)	Класс напряжения, кВ	Количество фаз трансформатора	Длина, км	Число присоединений СШ	ω, 1/год	T <sub>в</sub> , ч	μ, 1/год	T <sub>пл</sub> , ч	n, 1/год	T <sub>мах</sub> , ч	ΔW, кВт·ч	Удельный ущерб, руб./кВт·ч	Документ, подтверждаю- щий возмещение ущерба
		КРУН-35 кВ, выраженных в некачественной заделке уплотнений проходного изолятора над ячейкой секционного выключателя СВ-35 кВ 1-2С выключателя СВ-35 кВ 1-2С в условиях проливных дождей (в период с 19 по 20 августа 2021 года)															
4	ВЛ 110 кВ Кирилловская – Новоросметалл	В 09:13 на ПС 220 кВ Кирилловская действием 1 ступени ТЗНП, 1 зоны ДЗ отключился выключатель МВ-110 ВЛ Новоросметалл. Причиной аварийного отключения ВЛ 110 кВ Кирилловская- Новоросметалл действием 1 ступени ТЗНП, 1 зоны ДЗ явилось однофазное КЗ на фазе А ВЛ 110 кВ Кирилловская – Новоросметалл, произошедшее из-за обрыва шлейфа в месте соединения аппаратного зажима на ВЧЗ ВЛ 110 кВ Новоросметалл фазы А в сторону развилки ЛР и РОСШ ВЛ 110 Новоросметалл. Причиной обрыва шлейфа в месте соединения аппаратного зажима на ВЧЗ ВЛ 110 кВ Новоросметалл фазы А явился излом верхних повивов провода под воздействием на него ветровых нагрузок в течение нескольких дней подряд	28000	СШ	110	–	–	1	0,2	0,32	–	–	–	–	8960	–	–
5	ПС 220 кВ Усть-Лабинск	5.09.2020 в 16:09 на ПС 220 кВ Усть-Лабинск отключалась ВЛ 220 кВ Ново-Лабинская – Усть- Лабинск, а именно произошло аварийное отключение СМВ-220 (АПВ успешное), МВ-110 АТ-1 (АПВ не было), МВ-35 АТ-1 (АПВ не было), АВР СМВ-35 успешно. Причиной аварийного отключения ВЛ 220 кВ Ново-Лабинская – Усть-Лабинск явилась ложная работа 5 ступени ТЗНП второго комплекта защит на ПС 220 кВ Усть-Лабинск из-за неисправности токовых цепей терминала, выраженная в снижении тока ф. В	9900	СШ	35	–	–	3	0,4	0,51	–	–	–	–	7920	–	–

№ п/п	Наименование ЦП, на котором зафиксирован недоотпуск ЭЭ	СРС	Нагрузка, отключаемая в СРС, кВт	Характеристика элементов сети					Статистические усредненные показатели надежности элементов схемы за последние 5 лет				Статистические показатели возникновения СРС, не связанной с выводом в ремонт и аварийными отключениями элементов за последние 5 лет		Фактические экономические показатели ущербов от недоотпуска электрической энергии за 5 лет		
				Тип отключаемых элементов (Т, ВЛ, СШ)	Класс напряжения, кВ	Количество фаз трансформатора	Длина, км	Число присоединений СШ	ω, 1/год	T <sub>в</sub> , ч	μ, 1/год	T <sub>пл</sub> , ч	n, 1/год	T <sub>мах</sub> , ч	ΔW, кВт·ч	Удельный ущерб, руб./кВт·ч	Документ, подтверждаю- щий возмещение ущерба
		вследствие повреждения грызунами изоляции токовых цепей кабеля, соединяющего ТТ ф.В ВЛ 220 кВ Ново-Лабинская и клеммный шкаф зажимов ТТ															
6	ПС 220 кВ Кирилловская	05.03.2019 в 16:32 на ПС 220 кВ Кирилловская действием ДЗШ 110 произошло аварийное отключение 1,2 СШ-110 кВ. Работ и оперативных переключений на ПС не было. Причиной аварийного отключения 1 СШ 110 кВ действием ДЗШ-110 кВ 1 СШ явилось короткое замыкание ввода выключателя МВ-110 кВ Т-3 фазы С со стороны 1 СШ 110 кВ, в результате чего произошло разрушение ввода с возгоранием и выбросом из него масла в сторону МВ-110 кВ Т-4 и МВ-110 кВ Тоннельная. Причиной аварийного отключения 2 СШ 110 кВ действием ДЗШ-110 кВ 1 СШ явилось однофазное короткое замыкание на 2 СШ 110 кВ (через 150 мс после ликвидации КЗ на 1 СШ 110), переходящее в трехфазное короткое замыкание, образовавшееся вследствие выброса мелкодисперсной смеси трансформаторного масла и продуктов его горения и разложения в сторону расположенного рядом МВ-110 кВ Т-4 при термическом воздействии. Причиной короткого замыкания явился пробой основной изоляции ввода (на расстоянии примерно 1500 мм от верхнего торца ввода), вследствие ухудшения характеристик внутренней изоляции, вызванных образованием разрядов по поверхности бумажной изоляции из-за ее старения в процессе длительной эксплуатации (43 года) с последующим образованием прожогов бумажной изоляции, что привело к короткому замыканию	94000	СШ	110	—	—	7	0,2	1,95	—	—	—	—	183300	—	—

№ п/п	Наименование ЦП, на котором зафиксирован недоотпуск ЭЭ	СРС	Нагрузка, отключаемая в СРС, кВт	Характеристика элементов сети					Статистические усредненные показатели надежности элементов схемы за последние 5 лет				Статистические показатели возникновения СРС, не связанной с выводом в ремонт и аварийными отключениями элементов за последние 5 лет		Фактические экономические показатели ущербов от недоотпуска электрической энергии за 5 лет		
				Тип отключаемых элементов (Т, ВЛ, СШ)	Класс напряжения, кВ	Количество фаз трансформатора	Длина, км	Число присоединений СШ	ω, 1/год	T <sub>в</sub> , ч	μ, 1/год	T <sub>пл</sub> , ч	n, 1/год	T <sub>мах</sub> , ч	ΔW, кВт·ч	Удельный ущерб, руб./кВт·ч	Документ, подтверждаю- щий возмещение ущерба
		между токопроводящим стержнем и измерительной обкладкой															
7	ПС 220 кВ Восточная	17.01.2018 в 02:28 на ПС 220 кВ Восточная действием ДЗО-10 АТ-2 произошло аварийное отключение АТ-2 (АВР-10 не было). Причиной аварийного отключения АТ-2 действием ДЗО-10 АТ-2 явилось трехфазное короткое замыкание между опорной изоляцией и ошиновкой, расположенными между ТОР-10 АТ-2 и ячейкой ВВ-10 АТ-2 в помещении камеры ТОР-10 АТ-2	250	Т	220	3	–	4	0,4	1,23	–	–	–	–	29	–	–
8	ПС 220 кВ Восточная	23.03.2018 в 02:59 произошло аварийное отключение АТ-2 на ПС 220 кВ Восточная действием защит. Произошло погашение ПС и собственных нужд (ТСН-1, ТСН-2). Причиной срабатывания терминала основных защит АТ-2 (работа газовой защиты на сигнал) явилось снижение уровня масла (из-за увеличения депрессии масла пока длится фаза охлаждения) в газовом реле при закрытом отсечном клапане по причине недостатка конструкции. При этом, при работе газового реле на сигнал, не сработала звуковая сигнализация, что сделало невозможным предотвращение отключения АТ-2 оперативным персоналом ПС от газовой защиты АТ, согласно инструкции по ликвидации аварий	3591	Т	220	3	–	9	0,4	1,23	–	–	–	–	8379	–	–
9	ПС 220 кВ Витаминкомбинат	27.03.2018 в 03:19 на ПС 220 кВ Витаминкомбинат произошло аварийное отключение секционного выключателя СВ-1-2 С 35 кВ (произошло обесточение 2С 35 кВ, ВЛ-35 кВ Витаминкомбинат- Н.Титаровская). Причиной аварийного отключения секционного выключателя СВ-1-2 С 35 кВ явилась неисправность платы центрального процессора терминала защит и АУВ СВ-1-2 35 кВ марки MiCom P 143	9500	СШ	35	–	–	1	0,4	0,17	–	–	–	–	317	–	–

№ п/п	Наименование ЦП, на котором зафиксирован недоотпуск ЭЭ	СРС	Нагрузка, отключаемая в СРС, кВт	Характеристика элементов сети					Статистические усредненные показатели надежности элементов схемы за последние 5 лет				Статистические показатели возникновения СРС, не связанной с выводом в ремонт и аварийными отключениями элементов за последние 5 лет		Фактические экономические показатели ущербов от недоотпуска электрической энергии за 5 лет		
				Тип отключаемых элементов (Т, ВЛ, СШ)	Класс напряжения, кВ	Количество фаз трансформатора	Длина, км	Число присоединений СШ	ω, 1/год	T <sub>в</sub> , ч	μ, 1/год	T <sub>пл</sub> , ч	n, 1/год	T <sub>мах</sub> , ч	ΔW, кВт·ч	Удельный ущерб, руб./кВт·ч	Документ, подтверждаю- щий возмещение ущерба
10	ПС 220 кВ Каневская	21.07.2018 в 23:54 на ПС 220 кВ Каневская действием ЛЗШ-10 произошло аварийное отключение МВ-10 Т-4. В ходе осмотра помещения ЗРУ-10 оперативным персоналом ПС 220 кВ Каневская зафиксировано отключенное положение МВ-10 Т-4. Причиной аварийного отключения МВ-10 Т-4 действием ЛЗШ 10 кВ Т- 4 явилось замыкание на землю фазы А ВЛ-10 кВ К-9 (вследствие внешнего КЗ на данной ВЛ) с последующим возникновением замыкания на землю фазы В в ячейке МВ-10 Т-4 и междуфазным коротким замыканием фаз А и В в данной ячейке	5120	СШ	10	—	—	5	0,2	2,23	—	—	—	—	11418	—	—
11	ПС 220 кВ Псоу	01.09.2018 в 02:11 на ПС 220 кВ Псоу действием ЗДЗ произошло аварийное отключение В 10 ЛРН-2, ШСВ 21:10 с запретом АВР (2С 10 обесточена). Причиной аварийного отключения В 10 ЛРН-2, ШСВ 21:10 (обесточения 2 С 10) явилось попадание дождевой воды в релейный отсек ячейки № 213 и образования перекрытия в выходных цепях терминала дуговой защиты дуга-О, в результате чего при внешнем коротком замыкании на фидере КЛ-10 ПС 16 и работе пусковых органов токовых защит (3- й ст.МТЗ в ячейке КЛ ПС 16 и 2-ст. МТЗ в ячейке В 10 ЛРН-2) наличии сигнала о срабатывании дуговой защиты на входе терминала защит и АУВ В-10 ЛРН-2 произошло излишнее срабатывание ЗДЗ 2С 10 кВ	2448	СШ	10	—	—	7	0,2	0,3	—	—	—	—	734	—	—
12	ПС 110 кВ НПС	13.12.2018 в 04:52 на ПС 110 кВ НПС действием МТЗ произошло аварийное отключение МВ-6 Т-2-4. Причиной аварийного отключения вводного выключателя МВ-6 Т-2-4 действием МТЗ явилось короткое замыкание в ячейке № 20 МВ-6	447	СШ	6	—	44,2	6	0,2	3,37	—	—	—	—	1506	—	—

№ п/п	Наименование ЦП, на котором зафиксирован недоотпуск ЭЭ	СРС	Нагрузка, отключаемая в СРС, кВт	Характеристика элементов сети					Статистические усредненные показатели надежности элементов схемы за последние 5 лет				Статистические показатели возникновения СРС, не связанной с выводом в ремонт и аварийными отключениями элементов за последние 5 лет		Фактические экономические показатели ущербов от недоотпуска электрической энергии за 5 лет		
				Тип отключаемых элементов (Т, ВЛ, СШ)	Класс напряжения, кВ	Количество фаз трансформатора	Длина, км	Число присоединений СШ	ω, 1/год	T <sub>в</sub> , ч	μ, 1/год	T <sub>пл</sub> , ч	n, 1/год	T <sub>мах</sub> , ч	ΔW, кВт·ч	Удельный ущерб, руб./кВт·ч	Документ, подтверждающий возмещение ущерба
		ТСН-2 в сторону IV СШ 6 кВ между фазами А и В через тело животного (крысы)															
13	ПС 220 кВ Витаминкомбинат	29.06.2017 в 10:55 на ПС 220 кВ Витаминкомбинат произошло аварийное отключение 2 С 10 кВ (отключились выключатели: В-10 кВ ВК-2, В-10 кВ ВК-4, В-10 кВ ВК-6, В-10 кВ ВК-8, В-10 кВ ВК-10, В-1. Причиной аварийного отключения 2 С 10 кВ ПС 220 кВ Витаминкомбинат явилась ложная работа функции АЧР-1 в терминале ТН 2С 10 кВ типа Mikom P141, связанная с дефектом изготовления терминала	9500	СШ	10	–	–	9	0,4	0,17	–	–	–	–	3008,3	–	–
14	ПС 220 кВ Брюховецкая	30.06.2017 в 17:52 на ПС 220 кВ Брюховецкая произошло аварийное отключение 2 СШ 220 (короткого замыкания не было). В это же время действием АРТ АТ-3 отключились: СМВ-110, МВ-110 АПК-1, МВ-110 АПК-2; МВ 35 Заветы Ильича, МВ 35 Большой Бейсуг, МВ-10 Ф Б-1, МВ-10 Ф Б-2, МВ-10 Ф Б-4, МВ-10 Ф Б-5, МВ-10 Ф Б-7, МВ-10 Ф Б-8, МВ-10 Ф Б-9. Причиной аварийного отключения 2 СШ 220 явилась ложная работа УРОВ вследствие несоответствия фактически выполненного монтажа (в октябре 2014 года персоналом ОАО СКЭРК) исполнительным схемам. В выходных вторичных цепях отключения секции шин от УРОВ жила кабеля 4БЛ-277 053 кл. 100 ошибочно смонтирована на рядом расположенную клемму № 99, что привело к возможности прохождения сигнала запрета АПВ в ДЗШ-220 и отключению 2 СШ-220 кВ от УРОВ	55000	СШ	10	–	–	11	0,2	0,65	–	–	–	–	35750	–	–
15	ВЛ 500 кВ Ставропольская ГРЭС – Центральная	18.05.2017 в 10:55 произошло аварийное отключение ВЛ 500 кВ Ставропольская ГРЭС – Центральная. На Ставропольской ГРЭС зафиксирована работа защит:	190600	ВЛ	500	–	196,17	1	0,2	0,72	–	–	–	–	136597	–	–

№ п/п	Наименование ЦП, на котором зафиксирован недоотпуск ЭЭ	СРС	Нагрузка, отключаемая в СРС, кВт	Характеристика элементов сети					Статистические усредненные показатели надежности элементов схемы за последние 5 лет				Статистические показатели возникновения СРС, не связанной с выводом в ремонт и аварийными отключениями элементов за последние 5 лет		Фактические экономические показатели ущербов от недоотпуска электрической энергии за 5 лет		
				Тип отключаемых элементов (Т, ВЛ, СШ)	Класс напряжения, кВ	Количество фаз трансформатора	Длина, км	Число присоединений СШ	ω, 1/год	T <sub>в</sub> , ч	μ, 1/год	T <sub>пл</sub> , ч	n, 1/год	T <sub>мах</sub> , ч	ΔW, кВт·ч	Удельный ущерб, руб./кВт·ч	Документ, подтверждающий возмещение ущерба
		ДФЗ, 1 ступень ДЗ, МФТО, ОАПВ ф. А неуспешно. На ПС 500 кВ Центральная зафиксирована работа защит: ДФЗ, АУДЗ. ОАПВ ф. А неуспешно															
16	ВЛ 220 кВ Кубанская – Восточная II цепь с отпайкой на ПС 220 кВ Афицкий НПЗ	22.08.2017 произошло отключение ВЛ-220 кВ Кубанская-Восточная II цепь и АТ-2 на ПС 220 кВ Восточная действием защит. Причиной неполнофазного отключения МВ-220-23 (отказа в отключении фазы А) на ПС 220 кВ Восточная явился излом упорного болта на отключающем механизме привода МВ-220-23 фаза А	2950	ВЛ	220	–	47,32	5	0,2	0,17	–	–	–	–	491,7	–	–
17	ВЛ 500 кВ Ростовская АЭС – Тихорецк № 2	06.09.2017 в 20 часов 18 минут действие защит, с неуспешным ОАПВ фазы «А», отключалась ВЛ 500 кВ Ростовская АЭС – Тихорецк № 1 (действием на Ростовской АЭС – ДФЗ; на ПС 500 кВ Тихорецк – ДФЗ; 1 з. ДЗ от КЗ на землю). Причина КЗ на опоре № 408 (124,5 км от Ростовской АЭС) ВЛ 500 кВ Ростовская АЭС – Тихорецк № 1 произошло по причине перекрытия поддерживающей гирлянды изоляторов фазы «А» (материал юбки – стекло, тип ПС-120А) в условиях атмосферных перенапряжений	253426	ВЛ	500	–	335,44	1	0,2	0,73	–	–	–	–	185761	–	–
18	ВЛ 220 кВ Витаминкомбинат – Кругликовская	17.10.2017 в 04:10 действием ДЗЛ произошло аварийное отключение ВЛ 220 кВ Витаминкомбинат – Кругликовская с неуспешным АПВ (на ПС 220 кВ Витаминкомбинат АПВ успешно). Причиной отключения ВЛ 220 кВ Витаминкомбинат – Кругликовская действием ДЗЛ явилось перекрытие между проводом фазы В и траверсой опоры № 50 по продуктам жизнедеятельности птиц	6600	ВЛ	220	–	17,48	2	0,2	0,65	–	–	–	–	4290	–	–



#### 2.2.3.1 ООО «Афипский НПЗ»

Показатели надежности и объемы недоотпуска электрической энергии по ООО «Афипский НПЗ» предоставлены в таблице 23. При этом не зафиксирован объем ущерба, вызванный недоотпуском электрической энергии потребителям.

Предложения по реализации мероприятий, направленных на снижение недоотпуска электрической энергии потребителям, отсутствуют.

Таблица 23 – Показатели надежности и объемы недоотпуска электрической энергии на объектах ООО «Афипский НПЗ» на территории Краснодарского края

№ п/п	Наименование ЦП, на котором зафиксирован недоотпуск ЭЭ	СРС	Нагрузка, отключаемая в СРС, кВт	Характеристика элементов сети					Статистические усредненные показатели надежности элементов схемы за последние 5 лет				Статистические показатели возникновения СРС, не связанной с выводом в ремонт и аварийными отключениями элементов за последние 5 лет		Фактические экономические показатели ущербов от недоотпуска электрической энергии за 5 лет		
				Тип отключаемых элементов (Т, ВЛ, СШ)	Класс напряжения, кВ	Количество фаз трансформатора	Длина, км	Число присоединений СШ	ω, 1/год	T <sub>в</sub> , ч	μ, 1/год	T <sub>пл</sub> , ч	n, 1/год	T <sub>max</sub> , ч	ΔW, кВт·ч	Удельный ущерб, руб./кВт·ч	Документ, подтверждаю- щий возмещение ущерба
1	ПС 110 кВ НПЗ	ВМ-110 Т-2, Т-2 ПС 110/6 кВ НПЗ	6454	Т	110	3	–	17	0,2	1,82	1	744	1	1,82	–	–	нет

**2.3 Описание мероприятий по развитию электрических сетей 110 кВ и выше, содержащихся в утвержденных СиПР ЕЭС России на 2022–2028 годы и базовом варианте согласованных АО «СО ЕЭС» редакций схем и программ развития электроэнергетики субъектов РФ, по которым отсутствуют предложения сетевых организаций, направленные на уточнение параметров мероприятия**

**2.3.1 Перечень мероприятий по развитию электрических сетей 220 кВ и выше**

Потребность в реализации мероприятий по развитию электрических сетей 220 кВ и выше, не относящихся к процедуре (реализации) технологического присоединения, не выявлена.

**2.3.2 Перечень мероприятий по развитию электрических сетей 110 (150) кВ**

В таблице 24 представлены данные контрольного замера за период 2017–2021 год по рассматриваемым ПС, в таблице 25 приведены данные по допустимой длительной перегрузке (без ограничения длительности) трансформаторов на перспективный период, в таблице 26 приведена расчетная перспективная нагрузка центров питания.

Таблица 24 – Фактическая загрузка нагрузочных трансформаторов подстанций 110 кВ и выше в дни зимнего и летнего контрольного замера за последние пять лет

№ п/п	Наименование ЦП	Класс напряжения ЦП, кВ	Наименование трансформатора	Марка трансформатора	U <sub>ном</sub> обмоток трансформатора, кВ	S <sub>ном</sub> , МВА	Год ввода в эксплуатацию	ИТС	Фактическая загрузка, день зимнего контрольного замера, МВА					Фактическая загрузка, день летнего контрольного замера, МВА					Объем перевода нагрузки по сети 6–35 кВ в течение 20 минут после нормативных возмущений, МВА
									2017	2018	2019	2020	2021 <sup>1)</sup>	2017 <sup>1)</sup>	2018 <sup>1)</sup>	2019	2020 <sup>1)</sup>	2021 <sup>1)</sup>	
ЭС Республики Адыгея и Краснодарского края																			
1	ПС 110 кВ АПК	110	Т-1	ТРДН-25000/110 У1	115	25	1987	95	13,17	9,37	12,28	8,49	11,34	11,24	8,85	12,54	9,53	14,41	0
		10			10,5	25			8,88	4,76	7,83	3,61	7,96	7,53	6,79	9,08	6,30	9,50	
		10			10,5	25			4,29	4,61	4,45	4,88	3,39	3,71	2,06	3,46	3,23	4,91	
		110	Т-2	ТРДН-25000/110 У1	115	25	1987	95	12,21	11,64	13,97	16,33	10,30	15,20	15,77	15,03	12,70	14,19	
		10			10,5	25			6,64	6,02	7,31	6,14	5,45	7,04	8,71	7,07	7,42	8,51	
		10			10,5	25			5,57	5,62	6,66	10,19	4,86	8,15	7,06	7,96	5,28	5,68	
2	ПС 110 кВ Ейск	110	Т-1	ТДТН- 16000/110/35/6	115	16	1963	91	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
					38,5	16			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
					6,6	16			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		110	Т-2	ТРДН-25000/110- У1	115	25	2007	78	13,00	14,10	13,10	6,20	7,43	13,33	11,61	16,10	15,46	16,10	
					6,6	12,5- 12,5			13,00	14,10	13,10	6,20	7,43	13,33	11,61	16,10	15,46	16,10	
					115	16			11,06	12,90	10,30	1,93	2,54	8,62	7,92	13,20	10,90	11,60	
		110	Т-3	ТДТН- 16000/110/35/6	38,5	16	1972	83	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
					6,6	16			11,06	12,90	10,30	1,93	2,54	8,62	7,92	13,20	10,90	11,60	
					115,0	16			14,06	13,94	13,20	13,85	14,69	12,71	12,51	10,42	12,83	14,22	
3	ПС 110 кВ Отрадная	35	Т-1	ТДТН-16000/110	38,5	16	1979	100	6,98	7,10	6,37	7,00	6,96	4,62	4,86	5,18	5,21	6,21	3,48
		10			11,0	16			7,08	6,84	6,83	6,85	7,74	8,09	7,65	5,24	7,62	8,00	
		110			115,0	16			6,05	6,04	5,40	6,67	5,98	4,50	4,72	4,74	6,10	6,25	
		35	Т-2	ТДТН-16000/110	38,5	16	1986	100	4,08	3,95	3,92	4,70	3,91	2,76	2,95	3,09	4,02	4,13	2,08
		10			11,0	16			1,97	2,09	1,48	1,97	2,06	1,74	1,77	1,65	2,08	2,13	
		110			115	16			15,57	16,10	13,33	14,30	14,14	14,82	15,55	15,16	14,93	15,14	
4	ПС 110 кВ Очистные сооружения	35	Т-1	ТДТН- 16000/110/35/10	38,5	16	1976	97	3,37	3,30	3,13	3,20	3,18	2,94	2,91	3,12	0,13	0	0
		10			11	16			12,20	12,80	10,20	11,10	10,95	11,89	12,64	12,04	14,80	15,14	
		110			115	16			14,19	15,37	12,21	14,95	9,20	14,06	14,55	14,57	15,30	15,13	
		35	Т-2	ТДТН- 16000/110/35/10	38,5	16	1976	94	6,69	6,37	5,53	6,35	3,52	4,84	4,77	5,89	7,50	6,66	
		10			11	16			7,50	9,00	6,69	8,60	5,68	9,22	9,78	8,68	7,80	8,47	
		110			115,0	10,0			6,87	5,78	5,83	3,95	6,15	2,10	2,07	5,70	2,50	6,12	
5	ПС 110 кВ Псебай	10	Т-1	ТДН-10000/110	11,0	10,0	1987	100	6,87	5,78	5,83	3,95	6,15	2,10	2,07	5,70	2,50	6,12	0
		110			115,0	10,0			1,84	1,81	1,83	1,67	1,83	4,43	5,23	1,52	4,61	1,40	
		10	Т-3	ТДН-10000/110	11,0	10,0	1987	50	1,84	1,81	1,83	1,67	1,83	4,43	5,23	1,52	4,61	1,40	
		110			115,0	25			1973	100	13,00	12,72	12,73	14,53	15,28	18,72	18,73	16,32	
6	ПС 110 кВ Гулькевичи	35	Т-1	ТДТН-25000/110	38,5	25	1973	100	8,30	8,50	8,02	8,97	9,60	10,59	11,32	10,42	13,97	15,44	0
		6			6,6	25			4,70	4,22	4,71	5,56	5,68	8,13	7,41	5,90	7,58	9,20	
		110			115,0	25			10,59	11,16	10,99	9,94	8,83	13,84	13,29	9,82	16,12	15,68	
		35	Т-2	ТДТН-25000/110	38,5	25	1973	75	5,75	5,39	5,92	4,82	5,14	6,99	6,70	5,84	7,99	8,10	0
		6			6,6	25			4,84	5,77	5,07	5,12	3,69	6,85	6,59	3,98	8,13	7,58	
		110			115,0	25			25,37	23,19	16,89	19,93	18,47	19,51	24,38	20,49	22,51	26,27	
7	ПС 110 кВ Армавирская ТЭЦ	35	Т-1	ТДТН-25000/110	38,5	25	1969	100	16,09	16,44	11,19	12,79	12,22	15,99	17,62	16,27	16,79	18,89	0
		6			6,6	25			9,28	6,75	5,70	7,14	6,25	3,52	6,76	4,22	5,72	7,38	
		110			115,0	25			11,11	11,56	14,44	11,58	15,29	18,06	15,64	9,20	18,99	17,51	
		35	Т-2	ТДТН-25000/110	38,5	25	1975	100	7,81	7,76	10,13	5,56	9,11	13,76	10,20	7,35	12,00	11,78	0
		6			6,6	25			3,30	3,80	4,31	6,02	6,18	4,30	5,44	1,85	6,99	5,73	
		110			115,0	25			12,40	13,30	12,80	17,30	15,87	15,34	18,03	21,50	20,00	22,80	
8	ПС 110 кВ Выселки	35	Т-1	ТДТН- 25000/110/35/6	38,5	25	1974	91	5,80	6,80	6,50	6,30	6,74	8,27	7,09	7,50	9,60	8,42	6,8 (при непревышении допустимой загрузки трансформаторов на ПС 110 Кореновская)
		6			6,6	25			6,60	6,50	6,30	11,00	9,16	7,07	8,86	14,00	10,40	14,40	
		110			115,0	25			15,30	15,60	17,60	13,70	14,54	14,14	17,43	20,00	20,80	14,52	
		35	Т-2	ТДТН- 25000/110/35/6	38,5	25	1991	84	6,90	8,70	8,40	7,30	8,11	5,47	8,70	9,20	8,30	9,26	
		6			6,6	25			8,40	6,90	9,20	6,40	5,70	8,67	5,26	10,80	12,50	5,17	
		110			115	25			7,84	7,90	6,40	8,22	8,43	14,05	10,45	16,80	13,00	13,18	
9	ПС 110 кВ Ейск-2	110	Т-1	ТРДН- 25000/110/6-6	6,6	25	2013	82	7,84	7,90	6,40	8,22	8,43	14,05	10,45	16,80	13,00	13,18	0
		110			Т-2	ТДН-16000/110/6			115	16	1993	94	5,26	4,70	5,90	5,45	5,85	9,83	

№ п/п	Наименование ЦП	Класс напряжения ЦП, кВ	Наименование трансформатора	Марка трансформатора	$U_{\text{ном}}$ обмоток трансформатора, кВ	$S_{\text{ном}}$ , МВА	Год ввода в эксплуатацию	ИТС	Фактическая загрузка, день зимнего контрольного замера, МВА					Фактическая загрузка, день летнего контрольного замера, МВА					Объем перевода нагрузки по сети 6–35 кВ в течение 20 минут после нормативных возмущений, МВА	
					2017	2018			2019	2020	2021 <sup>1)</sup>	2017 <sup>1)</sup>	2018 <sup>1)</sup>	2019	2020 <sup>1)</sup>	2021 <sup>1)</sup>				
					6,6	16			5,26	4,70	5,90	4,45	5,85	9,83	6,33	0	7,80	6,91		
10	ПС 110 кВ Моревская	110	Т-1	ТДТН- 10000/110/35/10	115	16	1977	69	4,13	3,72	4,57	4,32	4,71	7,25	4,34	6,53	7,55	7,11	0	
					38,5	16			3,94	3,50	4,36	4,10	4,43	7,05	4,05	6,20	7,20	7,11		
					11	16			0,19	0,22	0,21	0,22	0,28	0,19	0,29	0,33	0,33	0		
		110	Т-2	ТДТН- 10000/110/35/10	115	16	1974	87	4,25	5,80	4,60	5,50	6,18	6,69	7,09	5,70	7,08	8,05		
					38,5	16			4,25	5,80	4,60	5,50	6,18	6,69	7,09	5,70	7,08	8,05		
					11	16			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
11	ПС 110 кВ Старощербиновская	110	Т-1	ТДТН- 10000/110/35/10	115	10	1994	73	3,76	3,70	3,20	4,05	4,20	6,33	3,85	4,30	6,02	6,13	0	
					38,5	10			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		0
					11	10			3,76	3,70	3,20	4,05	4,20	6,33	3,85	4,30	6,02	6,13		
		110	Т-2	ТДТН- 10000/110/35/10	115	10	1996	84	4,00	4,45	3,90	4,50	4,99	7,13	6,22	5,00	6,80	7,92		
					38,5	10			4,00	4,45	3,90	4,50	4,99	7,13	6,22	5,00	6,80	7,92		
					11	10			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
12	ПС 110 кВ Лабинск-1	110	Т-1	ТДТН-25000/110	115,0	25,0	2009	75	13,64	12,16	10,97	12,37	11,45	10,46	11,23	11,22	6,83	5,48	0	
					38,5				8,54	7,10	6,40	8,45	6,01	6,49	6,01	5,94	0	0		
					11,0				5,10	5,06	4,57	3,92	5,44	3,97	5,22	5,28	6,83	5,48		
		110	Т-2	ТДТН-25000/110	115,0	25,0	1985	75	13,45	16,16	13,96	14,16	15,85	14,80	14,71	16,77	18,43	17,73		
					38,5				2,41	3,01	1,60	2,19	2,69	1,89	2,35	5,44	4,64	5,01		
					11,0				11,04	13,15	12,36	11,97	13,16	12,92	12,36	11,33	13,79	12,72		
13	ПС 110 кВ Родниковская	110	Т-1	ТДТН-16000/110	115,0	16,0	1972	75	13,16	12,99	12,38	13,32	13,28	15,07	14,64	14,14	16,40	14,06	0	
					38,5				9,99	9,94	9,57	10,15	10,39	11,68	11,21	10,34	12,49	8,72		
					10,5				3,17	3,05	2,81	3,17	2,88	3,39	3,44	3,80	3,91	5,33		
		110	Т-2	ТДТНГ- 10000/110	110,0	10,0	1974	75	2,96	3,07	2,03	2,23	2,00	3,62	3,72	3,24	4,99	4,35		
					38,5				2,96	3,07	2,03	2,23	2,00	3,62	3,72	3,24	4,99	4,35		
					11,0				0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		0
14	ПС 110 кВ ДСК	110	Т-1	ТДН-16000/110/6	115	16	1982	93	7,49	8,76	7,88	8,89	9,36	11,10	9,11	0	9,25	13,57	0	
					6,6				7,49	8,76	7,88	8,89	9,36	11,10	9,11	0	9,25	13,57		
		110	Т-2	ТДН-10000/110/6	115	10	1970	93	8,71	8,96	8,13	9,47	10,77	7,75	9,81	9,64	11,60	11,05		
					6,6				8,71	8,96	8,13	9,47	10,77	7,75	9,81	9,64	11,60	11,05		
15	ПС 110 кВ Водозабор (Краснодарские электрические сети)	110	Т-1	ТДТН- 16000/110/35/10	115	16	1979	91	7,39	12,78	10,76	12,59	14,16	10,43	10,85	0	10,43	14,70	0	
					38,5				5,98	11,77	8,66	9,57	11,52	9,54	10,85	0	8,14	11,20		
					11				1,40	1,01	2,10	3,02	2,64	0,90	0	0	2,29	3,50		
		110	Т-2	ТДТН- 16000/110/35/10	115	16	1988	91	1,45	1,64	2,83	3,47	1,49	0,18	3,05	15,42	3,88	2,65		
					38,5				0	0	0	0	0	0	9,24	0	0			
					11				1,45	1,64	2,83	3,47	1,49	0,18	3,05	6,18	3,88	2,65		
16	ПС 110 кВ Юго-Восточная	110	Т-1	ТДН-10000/110/6	115	10	1964	93	7,56	8,00	5,91	5,90	6,70	8,78	9,78	6,15	8,41	9,90	0	
					6,6				7,56	8,00	5,91	5,90	6,70	8,78	9,78	6,15	8,41	9,90		
		110	Т-2	ТДН-16000/110/6	115	16	1975	93	6,41	6,74	5,70	8,40	8,22	7,98	8,23	4,47	9,70	10,72		
					6,6				6,41	6,74	5,70	8,40	8,22	7,98	8,23	4,47	9,70	10,72		
17	ПС 110 кВ Приморско-Ахтарская	110	Т-1	ТДН- 16000/110/10	115	16	1978	95	9,41	9,76	8,81	9,79	6,97	9,28	8,52	11,28	12,61	10,66	0	
					10,5	16			9,41	9,76	8,81	9,79	6,97	9,28	8,52	11,28	12,61	10,66		
		110	Т-2	ТДТН- 16000/110/10	115	16	1985	95	3,26	3,39	3,08	3,01	2,60	5,68	5,24	3,77	6,01	5,41		
					37,5				16	0,47	0,33	0,33	0,39	0,44	2,48	2,24	0,33	2,56		2,19
					10,5				16	2,79	3,06	2,75	2,62	2,16	3,20	3,01	3,44	3,45		3,21
18	ПС 110 кВ Тимашевская	110	Т-1	ТДТНГ- 15000/110/35/10	115	15	1969	95	5,11	5,19	4,44	5,41	5,58	6,24	5,69	5,21	9,87	6,41	0	
					37,5	15			0	0	0	0	0	0	0	2,54	0			
					10,5	15			5,11	5,19	4,44	5,41	5,58	6,24	5,69	5,21	7,33	6,41		
		110	Т-2	ТДТН- 16000/110/35/10	115	15	1973	91	11,76	13,38	11,57	12,46	12,61	13,22	11,50	13,66	14,17	12,20		
					37,5				15	5,71	6,43	6,04	5,85	5,48	5,56	3,45	5,90	5,44		4,25
					10,5				15	6,05	6,95	5,57	6,61	7,13	7,66	8,04	7,76	8,73		7,95
19	ПС 110 кВ Речная	110	Т-2	ТДТН-25000/110	115,0	25	1988	100	19,21	18,21	16,53	19,66	23,56	28,08	23,72	15,96	25,22	28,18	0	
					38,5				13,95	14,62	13,37	12,31	15,16	18,36	18,51	13,22	16,39	25,37		
					11,0				5,26	3,59	3,16	7,35	8,40	9,71	5,20	2,74	8,83	2,81		
		110	Т-3	ТДТН-25000/110	115,0	25	1991	100	4,80	5,14	7,23	2,04	2,48	1,69	6,72	5,28	2,69	5,10	0	

№ п/п	Наименование ЦП	Класс напряжения ЦП, кВ	Наименование трансформатора	Марка трансформатора	$U_{\text{ном}}$ обмоток трансформатора, кВ	$S_{\text{ном}}$ , МВА	Год ввода в эксплуатацию	ИТС	Фактическая нагрузка, день зимнего контрольного замера, МВА					Фактическая нагрузка, день летнего контрольного замера, МВА					Объем перевода нагрузки по сети 6–35 кВ в течение 20 минут после нормативных возмущений, МВА
									2017	2018	2019	2020	2021 <sup>1)</sup>	2017 <sup>1)</sup>	2018 <sup>1)</sup>	2019	2020 <sup>1)</sup>	2021 <sup>1)</sup>	
		35			38,5				0	0	0	0	0	0	0	0	0		
		10			11,0				4,80	5,14	7,23	2,04	2,48	1,69	6,72	5,28	2,69	5,10	
20	ПС 110 кВ Старокорсунская	110	Т-1	ТДН-16000/110-80У1	115	16	1986	81	11,86	14,40	15,95	16,70	19,37	13,73	10,20	13,93	12,93	16,97	0
		35			38,5				3,90	4,60	7,13	5,78	5,12	6,85	4,32	5,56	4,20	7,97	
		10			11				7,96	9,80	8,82	10,92	14,26	6,88	5,88	8,37	8,73	9,00	
		35	Т-2	ТДТН-10000/110/35/10	38,5	10	1991	95	3,11	4,67	3,12	3,70	3,77	3,03	2,93	4,61	3,36	3,45	
		10			11				3,11	4,67	3,12	3,70	3,77	3,03	2,93	4,61	3,36	3,45	
		Сочинский энергорайон																	
21	ПС 110 кВ Адлер	110	Т-1	ТДТН-25/110/10/6	115/11/6,6	25	1975	89	11,90	9,40	8,30	6,60	6,75	11,25	14,32	11,40	11,20	16,80	0
		110	Т-2	ТДТН-25/110/10/6	115/11/6,6	25	1980	91	12,00	7,60	6,40	7,10	7,68	12,89	12,74	9,70	14,20	10,80	
22	ПС 110 кВ Водозабор (Сочинские электрические сети)	110	Т-1	ТАМГ-3,2/110/6	115/6,6	3,2	1968	93	2,60	2,10	1,00	1,70	3,65	2,15	1,35	1,70	0,70	1,46	0
		110	Т-2	ТМН-6,3/110/6	115/6,6	6,3	1998	97	1,00	2,00	1,60	3,80	1,91	1,33	3,29	1,20	2,90	1,94	
23	ПС 110 кВ Головинка	110	Т-1	ТМН-6,3/110/10	115/11	6,3	1977	91	1,50	1,60	2,30	2,20	2,78	4,80	10,84	3,60	2,76	3,67	0
		110	Т-2	ТМН-6,3/110/10	115/11	6,3	1982	93	1,50	1,70	1,70	1,70	1,94	2,00	18,91	1,00	2,30	2,65	
24	ПС 110 кВ Джубга	110	Т-1	ТДН-10/110/10	115/11	10	1973	86	5,70	4,90	2,40	3,60	4,70	8,90	5,78	7,70	5,20	5,10	0
		110	Т-2	ТМН-10/110/10	115/11	10	1981	89	2,00	2,40	2,20	2,70	3,29	5,93	8,98	1,90	5,20	6,90	
25	ПС 110 кВ Кудепста	110	Т-1	ТДН-16/110/10	115/11	16	2002	93	5,70	6,40	5,80	7,00	8,28	7,51	11,54	10,20	9,76	11,72	0
		110	Т-2	ТДН-16/110/10	115/11	16	2002	89	5,60	5,50	7,30	5,10	8,59	6,64	7,29	6,50	8,49	9,29	
26	ПС 110 кВ Пасечная	110	Т-1	ТДН-16/110/10	115/6,6	16	1973	89	11,40	11,80	11,60	10,40	13,98	11,87	12,38	11,60	14,22	15,51	0
		110	Т-2	ТДН-16/110/10	115/6,6	16	1973	93	6,00	5,10	6,40	6,70	10,43	5,96	8,43	6,10	6,97	7,35	
27	ПС 110 кВ Туапсе	110	Т-1	ТДН-16/110/10	115/6,6	16	1975	89	8,10	10,40	9,00	9,80	10,93	9,00	8,33	6,20	10,90	9,18	0
		110	Т-2	ТДН-16/110/10	115/6,6	16	1975	94	9,50	15,70	13,00	13,30	15,06	13,82	13,15	12,20	15,20	12,96	
Юго-Западный энергорайон																			
28	ПС 110 кВ Вышестеблиевская	110	Т-1	ТДТН-16000/110-76У1	115	16	1998	89	0	0	0	12,64	14,69	13,16	16,04	13,00	16,67	11,49	Отсутствует возможность в связи с реконструкцией на ПС 110 кВ Волна
		35			36,5	16			0	0	0	10,06	11,69	11,64	14,37	10,69	14,48	7,85	
		10			10,5	16			0	0	0	2,58	3,00	1,52	1,67	2,31	2,19	3,64	
		110	Т-2	ТДТН-16000/110-76У1	115	16	1998	93	6,80	8,28	7,33	5,33	6,20	14,07	14,44	10,20	15,76	13,07	
		35			36,5	16			4,83	5,39	4,89	5,33	6,20	14,07	14,44	10,20	15,76	13,07	
		10			10,5	16			1,97	2,89	2,44	0	0	0	0	0	0	0	
		110	Т-3	ТДТН-25000/110-76У1	115	25	2011	88	18,45	19,78	15,56	9,39	10,92	16,29	18,17	10,47	16,88	19,62	
		35			36,5	25			18,45	19,78	15,56	9,39	10,92	16,29	18,17	10,47	16,88	19,62	
29	ПС 110 кВ Центральная	110	Т-1	ТДТН-16000/110-66-У1	115	16	2006	93	7,44	10,53	9,84	11,34	11,94	12,42	18,09	11,55	15,00	17,42	3,5 (при неперевышении ДДТН трансформаторов на ПС 110 кВ ПТФ, ПС 110 кВ Славянская, на ВЛ 110 кВ Славянская-ПТФ с отпайками, ДДТН ТТ на РП-10 кВ Славянская)
		35			36,5	16			0	0	0	0	0	0	0	0	0		
		10			10,5	16			7,44	10,53	9,84	11,34	11,94	12,42	18,09	11,55	15,00	17,42	
		110	Т-2	ТДТН-10000/110-У1	115	10	1991	93	3,86	4,78	5,07	5,26	5,53	7,45	7,76	9,06	3,57	4,10	
		35			36,5	10			1,57	2,46	2,90	3,04	3,20	4,41	4,41	6,38	0	0	
		10			10,5	10			2,29	2,32	2,17	2,22	2,33	3,04	3,35	2,68	3,57	4,10	
30	ПС 110 кВ Холмская	110	Т-1	ТДТНГ-20000/110/35/6	115	20	1964	90	15,63	8,30	21,64	16,02	9,86	13,93	15,20	6,95	8,89	8,83	4,3 на ПС 110 кВ Абинская (кроме периода низких температур)
		35			38,5				14,23	6,62	20,12	14,28	7,73	13,14	13,11	5,33	6,70	6,82	
		6			6,6				1,40	1,67	1,52	1,74	2,13	1,77	1,87	1,62	2,19	2,01	
		110	Т-2	ТДТГ-15000/110/35/6	115	15	1953	93	6,46	7,13	6,26	7,05	8,04	6,31	7,11	6,03	7,13	6,61	
		35			38,5				4,70	5,19	4,58	5,33	6,08	4,67	5,28	4,46	5,39	4,81	
		6			6,6				1,76	1,94	1,68	1,72	1,96	1,60	1,80	1,57	1,74	1,80	
31	ПС 110 кВ Абинская	110	Т-1	ТДТН-16000/110/35/6	115	16	1985	93	16,41	5,87	5,54	5,45	10,26	14,19	17,39	5,44	8,89	7,58	0
		35			38,5				12,40	1,72	2,43	2,49	7,42	10,71	13,71	2,96	4,86	3,44	
		6			6,6				4,01	4,15	3,11	2,96	2,84	3,47	3,68	2,48	4,03	4,14	
		110	Т-2	ТДТН-16000/110/35/6	115	16	1980	93	2,30	14,93	13,76	17,27	19,83	17,55	4,25	14,42	17,52	9,69	
		35			38,5				0	12,40	10,38	12,25	14,74	12,94	0	10,72	12,11	4,21	
		6			6,6				2,30	2,53	3,38	5,02	5,09	4,62	4,25	3,70	5,41	5,48	
32	ПС 110 кВ РИП	110	Т-1	ТДТН-25000/110/10/6	115	25	2008	93	10,15	9,84	16,50	10,43	9,96	13,15	13,55	14,46	23,52	21,80	0
		10			11				5,07	4,47	8,77	5,40	4,92	3,87	5,77	7,95	14,04	10,72	

№ п/п	Наименование ЦП	Класс напряжения ЦП, кВ	Наименование трансформатора	Марка трансформатора	$U_{\text{ном}}$ обмоток трансформатора, кВ	$S_{\text{ном}}$ , МВА	Год ввода в эксплуатацию	ИТС	Фактическая нагрузка, день зимнего контрольного замера, МВА					Фактическая нагрузка, день летнего контрольного замера, МВА					Объем перевода нагрузки по сети 6–35 кВ в течение 20 минут после нормативных возмущений, МВА
		6			6,6				2017	2018	2019	2020	2021 <sup>1)</sup>	2017 <sup>1)</sup>	2018 <sup>1)</sup>	2019	2020 <sup>1)</sup>	2021 <sup>1)</sup>	
		110			115				5,08	5,37	7,73	5,03	5,04	9,28	7,78	6,51	9,48	11,07	
		10			11				17,69	15,33	16,85	19,21	18,24	21,39	22,96	14,44	24,17	27,13	
		6			6,6				7,19	8,91	9,72	12,46	11,10	9,67	9,36	7,92	12,16	14,27	
Энергорайон г.Краснодар																			
33	ПС 110 кВ ВНИИРИС	110	Т-1	ТДТН- 16000/110/35/10	115	16	1978	83	11,98	9,60	10,11	11,12	12,26	10,98	10,49	10,90	15,07	11,55	0
		35			38,5				6,46	7,59	8,90	8,79	9,28	8,40	4,95	7,89	11,35	8,49	
		10			11				5,52	2,01	1,21	2,33	2,98	2,58	5,55	3,01	3,72	3,05	
		110	Т-2	ТДТН- 16000/110/35/10	115	16	1981	92	12,11	11,96	11,35	2,73	2,51	13,98	12,85	9,45	11,75	2,39	
		35			38,5				12,11	8,63	8,29	0	0	10,97	12,84	7,37	9,69	0,04	
		10			11				0	3,33	3,06	2,73	2,51	3,01	0	2,08	2,06	2,35	
34	ПС 110 кВ Парфюмерная	110	Т-1	ТДН- 16000/110/6	115	16	1997	86	9,72	9,72	7,94	11,62	11,96	10,34	11,76	11,12	12,39	10,72	0
		6			6,6				9,72	9,72	7,94	11,62	11,96	10,34	11,76	11,12	12,39	10,72	
		110	Т-2	ТДН- 16000/110/6	115	16	1975	81	8,46	8,46	6,28	6,78	7,18	8,18	6,41	7,27	9,16	11,84	
		6			6,6				8,46	8,46	6,28	6,78	7,18	8,18	6,41	7,27	9,16	11,84	
35	ПС 110 кВ Пашковская	110	Т-1	ТРДН- 25000/110/10	115	25	2006	98	15,66	17,17	15,92	17,37	19,19	20,88	20,79	17,82	20,95	23,52	0
		10			11				5,66	7,91	7,16	9,22	9,94	7,89	7,35	8,30	8,60	9,83	
		10			11				10,00	9,26	8,76	8,15	9,26	12,99	13,44	9,52	12,35	13,69	
		110	Т-2	ТРДН- 25000/110/10	115	25	2006	98	14,40	17,80	16,00	17,04	18,38	20,24	19,80	21,27	23,67	25,03	
		10			11				8,52	7,36	7,54	6,44	8,29	10,22	9,74	9,94	12,94	12,52	
		10			11				5,88	10,44	8,46	10,60	10,08	10,02	10,06	11,33	10,73	12,51	
36	ПС 110 кВ Дальняя	110	Т-2	ТДН-10000/110/6	115	10	1978	90	6,63	6,78	7,59	6,85	4,72	4,80	5,19	6,93	5,94	7,45	0
		6			6,6				6,63	6,78	7,59	6,85	4,72	4,80	5,19	6,93	5,94	7,45	
		35	Т-1	ТДНС- 10000/35/6	38,5	10	1968	93	4,96	3,47	3,52	4,60	8,10	8,54	9,60	4,60	9,64	10,33	
		6			6,6				4,96	3,47	3,52	4,60	8,10	8,54	9,60	4,60	9,64	10,33	
37	ПС 110 кВ Почтовая	Т-3	110/10	ТРДН-40000/110- У1	115	40	2004	100	н/д	н/д	н/д	н/д	17,25	20,55	17,58	н/д	25,22	33,49	0
					10,5				н/д	н/д	н/д	н/д	7,17	9,52	4,54	н/д	10,86		
					10,5				н/д	н/д	н/д	н/д	10,08	11,03	13,04	н/д	14,36		
		Т-1	110/10	ТДН-10000/110- 82У1	10,5	10	1985	100	н/д	н/д	н/д	н/д	5,6	5,4	7,24	н/д	4		
					11				н/д	н/д	н/д	н/д	5,6	5,4	7,24	н/д	4		
		Т-2	110/10	ТДН-10000/110- 70У1	115	10	1982	100	н/д	н/д	н/д	н/д	5,12	4,54	5,36	н/д	3,55		
					11				н/д	н/д	н/д	н/д	5,12	4,54	5,36	н/д	3,55		

Примечание – <sup>1)</sup> Приведены фактические нагрузки нагрузочных трансформаторов в день дополнительного контрольного замера.

Таблица 25 – Данные по допустимой длительной перегрузке (без ограничения длительности) трансформаторов на перспективный период

№ п/п	Наименование ЦП	Наименование трансформатора	Марка трансформатора	Год ввода в эксплуатацию	ИТС	Коэффициент допустимой длительной (без ограничения длительности) перегрузки при ТНВ, °С						
						-20	-10	0	10	20	30	40
ЭС Республики Адыгея и Краснодарского края												
1	ПС 110 кВ АПК	T-1	ТРДН-25000/110 У1	1987	95	1,2	1,2	1,15	1,08	1	0,91	0,82
		T-2	ТРДН-25000/110 У1	1987	95	1,2	1,2	1,15	1,08	1	0,91	0,82
2	ПС 110 кВ Ейск	T-1	ТДТН-16000/110/35/6	1963	91	1,2	1,2	1,15	1,08	1	0,91	0,82
		T-2	ТРДН-25000/110-У1	2007	78	1,25	1,25	1,25	1,25	1,2	1,15	1,08
		T-3	ТДТН-16000/110/35/6	1972	83	1,2	1,2	1,15	1,08	1	0,91	0,82
3	ПС 110 кВ Ейск-2	T-1	ТРДН-25000/110/6-6	2013	82	1,2	1,2	1,15	1,08	1	0,91	0,82
		T-2	ТДН-16000/110/6	1993	94	1,2	1,2	1,15	1,08	1	0,91	0,82
4	ПС 110 кВ Отрадная	T-1	ТДТН-16000/110	1979	100	1,2	1,2	1,15	1,08	1	0,91	0,82
		T-2	ТДТН-16000/110	1986	100	1,2	1,2	1,15	1,08	1	0,91	0,82
5	ПС 110 кВ Очистные сооружения	T-1	ТДТН-16000/110/35/10	1976	97	1,20	1,20	1,15	1,08	1	0,91	0,82
		T-2	ТДТН-16000/110/35/10	1976	94	1,20	1,20	1,15	1,08	1	0,91	0,82
6	ПС 110 кВ Псебай	T-1	ТДН-10000/110	1987	100	1,20	1,20	1,15	1,08	1	0,91	0,82
		T-3	ТДН-10000/110	1987	50	1,20	1,20	1,15	1,08	1	0,91	0,82
7	ПС 110 кВ Гулькевичи	T-1	ТДТН-25000/110	1973	100	1,2	1,2	1,15	1,08	1	0,91	0,82
		T-2	ТДТН-25000/110	1973	75	1,2	1,2	1,15	1,08	1	0,91	0,82
8	ПС 110 кВ Армавирская ТЭЦ	T-1	ТДТН-25000/110	1969	100	1,2	1,2	1,15	1,08	1	0,91	0,82
		T-2	ТДТН-25000/110	1975	100	1,2	1,2	1,15	1,08	1	0,91	0,82
9	ПС 110 кВ Выселки	T-1	ТДТН-25000/110/35/6	1974	91	1,20	1,20	1,15	1,08	1	0,91	0,82
		T-2	ТДТН-25000/110/35/6	1991	84	1,20	1,20	1,15	1,08	1	0,91	0,82
10	ПС 110 кВ Моревская	T-1	ТДТН-10000/110/35/10	1977	69	1,2	1,2	1,15	1,08	1	0,91	0,82
		T-2	ТДТН-10000/110/35/10	1974	87	1,2	1,2	1,15	1,08	1	0,91	0,82
11	ПС 110 кВ Старощербиновская	T-1	ТДТН-10000/110/35/10	1994	73	1,25	1,25	1,25	1,25	1,20	1,15	1,08
		T-2	ТДТН-10000/110/35/10	1996	84	1,25	1,25	1,25	1,25	1,20	1,15	1,08
12	ПС 110 кВ Лабинск-1	T-1	ТДТН-25000/110	2009	75	1,25	1,25	1,25	1,25	1,20	1,15	1,08
		T-2	ТДТН-25000/110	1985	75	1,20	1,20	1,15	1,08	1	0,91	0,82
13	ПС 110 кВ Родниковская	T-1	ТДТН-16000/110	1972	75	1,20	1,20	1,15	1,08	1	0,91	0,82
		T-2	ТДТНГ-10000/110	1974	75	1,20	1,20	1,15	1,08	1	0,91	0,82
14	ПС 110 кВ ДСК	T-1	ТДН-16000/110/6	1982	93	1,20	1,20	1,15	1,08	1	0,91	0,82
		T-2	ТДН-10000/110/6	1970	93	1,20	1,20	1,15	1,08	1	0,91	0,82
15	ПС 110 кВ Водозабор (Краснодарские электрические сети)	T-1	ТДТН-16000/110/35/10	1979	91	1,2	1,2	1,15	1,08	1	0,91	0,82
		T-2	ТДТН-16000/110/35/10	1988	91	1,2	1,2	1,15	1,08	1	0,91	0,82
16	ПС 110 кВ Юго-Восточная	T-1	ТДН-10000/110/6	1964	93	1,2	1,2	1,15	1,08	1	0,91	0,82
		T-2	ТДН-16000/110/6	1975	93	1,2	1,2	1,15	1,08	1	0,91	0,82
17	ПС 110 кВ Приморско-Ахтарская	T-1	ТДН-16000/110/10	1978	95	1,2	1,2	1,15	1,08	1	0,91	0,82
		T-2	ТДТН-16000/110/10	1985	95	1,2	1,2	1,15	1,08	1	0,91	0,82
18	ПС 110 кВ Тимашевская	T-1	ТДТНГ-15000/110/35/10	1969	95	1,2	1,2	1,15	1,08	1	0,91	0,82
		T-2	ТДТН-16000/110/35/10	1973	91	1,2	1,2	1,15	1,08	1	0,91	0,82
19	ПС 110 кВ Речная	T-2	ТДТН-25000/110	1988	100	1,2	1,2	1,15	1,08	1	0,91	0,82
		T-3	ТДТН-25000/110	1991	100	1,2	1,2	1,15	1,08	1	0,91	0,82
20	ПС 110 кВ Старокорсунская	T-1	ТДН-16000/110-80У1	1986	81	1,2	1,2	1,15	1,08	1	0,91	0,82
		T-2	ТДТН-10000/110/35/10	1991	95	1,2	1,2	1,15	1,08	1	0,91	0,82
Сочинский энергорайон												
21	ПС 110 кВ Адлер	T-1	ТДТН-25/110/10/6	1975	89	1,2	1,2	1,15	1,08	1	0,91	0,82
		T-2	ТДТН-25/110/10/6	1980	91	1,2	1,2	1,15	1,08	1	0,91	0,82
22	ПС 110 кВ Водозабор (Сочинские электрические сети)	T-1	ТАМГ-3,2/110/6	1968	93	1,2	1,2	1,15	1,08	1	0,91	0,82
		T-2	ТМН-6,3/110/6	1998	97	1,25	1,25	1,25	1,25	1,2	1,15	1,08
23	ПС 110 кВ Головинка	T-1	ТМН-6,3/110/10	1977	91	1,2	1,2	1,15	1,08	1	0,91	0,82
		T-2	ТМН-6,3/110/10	1982	93	1,2	1,2	1,15	1,08	1	0,91	0,82
24	ПС 110 кВ Джубга	T-1	ТДН-10/110/10	1973	86	1,2	1,2	1,15	1,08	1	0,91	0,82
		T-2	ТМН-10/110/10	1981	89	1,2	1,2	1,15	1,08	1	0,91	0,82
25	ПС 110 кВ Кудепста	T-1	ТДН-16/110/10	2002	93	1,25	1,25	1,25	1,25	1,2	1,15	1,08
		T-2	ТДН-16/110/10	2002	89	1,25	1,25	1,25	1,25	1,2	1,15	1,08
26	ПС 110 кВ Пасечная	T-1	ТДН-16/110/10	1973	89	1,2	1,2	1,15	1,08	1	0,91	0,82
		T-2	ТДН-16/110/10	1973	93	1,2	1,2	1,15	1,08	1	0,91	0,82
27	ПС 110 кВ Туапсе	T-1	ТДН-16/110/10	1975	89	1,2	1,2	1,15	1,08	1	0,91	0,82



№ п/п	Наименование ЦП	Наименование трансформатора	Марка трансформатора	Год ввода в эксплуатацию	ИТС	Коэффициент допустимой длительной (без ограничения длительности) перегрузки при ТНВ, °С						
						-20	-10	0	10	20	30	40
				Т-2	ТДН-16/110/10	1975	94	1,2	1,2	1,15	1,08	1
Юго-Западный энергорайон												
28	ПС 110 кВ Вышестеблиевская	Т-1	ТДТН-16000/110-76У1	1998	89	1,25	1,25	1,25	1,25	1,20	1,15	1,08
		Т-2	ТДТН-16000/110-76У1	1998	93	1,25	1,25	1,25	1,25	1,20	1,15	1,08
		Т-3	ТДТН-25000/110-76У1	2011	88	1,25	1,25	1,25	1,25	1,20	1,15	1,08
29	ПС 110 кВ Центральная	Т-1	ТДТН-16000/110-66-У1	2006	93	1,25	1,25	1,25	1,25	1,20	1,15	1,08
		Т-2	ТДТН-10000/110-У1	1991	93	1,25	1,25	1,25	1,25	1,20	1,15	1,08
30	ПС 110 кВ Холмская	Т-1	ТДТНГ-20000/110/35/6	1964	90	1,20	1,20	1,15	1,08	1	0,91	0,82
		Т-2	ТДТГ-15000/110/35/6	1953	93	1,20	1,20	1,15	1,08	1	0,91	0,82
31	ПС 110 кВ Абинская	Т-1	ТДТН-16000/110/35/6	1985	93	1,20	1,20	1,15	1,08	1	0,91	0,82
		Т-2	ТДТН-16000/110/35/6	1980	93	1,20	1,20	1,15	1,08	1	0,91	0,82
32	ПС 110 кВ РИП	Т-1	ТДТН-25000/110/10/6	2008	93	1,25	1,25	1,25	1,25	1,2	1,15	1,08
		Т-2	ТРДН-40000/110-У1	2015	93	1,25	1,25	1,25	1,25	1,2	1,15	1,08
Энергорайон г. Краснодар												
33	ПС 110 кВ ВНИИРИС	Т-1	ТДТН-16000/110/35/10	1978	83	1,2	1,2	1,15	1,08	1	0,91	0,82
		Т-2	ТДТН-16000/110/35/10	1981	92	1,2	1,2	1,15	1,08	1	0,91	0,82
34	ПС 110 кВ Парфюмерная	Т-1	ТДН-16000/110/6	1997	86	1,25	1,25	1,25	1,25	1,2	1,15	1,08
		Т-2	ТДН-16000/110/6	1975	81	1,2	1,2	1,15	1,08	1	0,91	0,82
35	ПС 110 кВ Пашковская	Т-1	ТРДН-25000/110/10	2006	98	1,25	1,25	1,25	1,25	1,2	1,15	1,08
		Т-2	ТРДН-25000/110/10	2006	98	1,25	1,25	1,25	1,25	1,2	1,15	1,08
36	ПС 110 кВ Дальняя	Т-1	ТДНС-10000/35/6	1968	93	1,2	1,2	1,15	1,08	1	0,91	0,82
		Т-2	ТДН-10000/110/6	1978	90	1,2	1,2	1,15	1,08	1	0,91	0,82
37	ПС 110 кВ Почтовая	Т-3	ТРДН-40000/110-У1	2004	100	1,25	1,25	1,25	1,25	1,2	1,15	1,08
		Т-1	ТДН-10000/110-82У1	1985	100	1,2	1,2	1,15	1,08	1	0,91	0,82
		Т-2	ТДН-10000/110-70У1	1982	100	1,2	1,2	1,15	1,08	1	0,91	0,82

Таблица 26 – Перспективная нагрузка центров питания с учетом договоров на ТП

№ п/п	Наименование ЦП 110 кВ и выше	Максимальная нагрузка за последние 5 лет		Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Ранее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	U <sub>ном</sub> перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента набора, МВт	Перспективная нагрузка, МВА					
		Год	МВА										2023	2024	Год	МВА	2027	2028
1	ПС 110 кВ АПК	2021	28,6	ПС 110 кВ АПК	ООО «АРТ-ТЕХ» <sup>3)</sup>	21200-22-00716080-5	07.04.2022	2024	4,9	0	10	0	28,6	28,6	28,6	28,6	28,6	28,6
2	ПС 110 кВ Приморско-Ахтарская	2020	18,62	Договоры на ТП ниже 670 кВт, суммарно <sup>1)</sup>					0,23	–	–	0,023	18,645	18,645	18,645	18,645	18,645	18,645
3	ПС 110 кВ Тимашевская	2020	24,04	Договоры на ТП ниже 670 кВт, суммарно <sup>1)</sup>					0,26	–	–	0,026	24,069	24,068	24,068	24,068	24,068	24,068
4	ПС 110 кВ Очистные сооружения	2018	31,47	Договоры на ТП ниже 670 кВт, суммарно <sup>1)</sup>					0,31	–	–	0,031	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5	31,5
5	ПС 110 кВ Гулькевичи	2021	40,32	ПС 110 кВ Гулькевичи	ООО Мясоперерабатывающее предприятие «Мясторг»	21200-21-00648298-6	19.07.2021	2023	0,99	0,02	35	0,493	40,92	40,92	40,92	40,92	40,92	40,92
				Договоры на ТП ниже 670 кВт, суммарно <sup>1)</sup>					0,5	–	–	0,05						
6	ПС 110 кВ Речная	2021	33,28	ПС 110 кВ Речная	АО «НЭСК-электросети» <sup>2)</sup>	21200-19-00513434-1	01.08.2019	2023	1	0	10	0	33,3	33,3	33,3	33,3	33,3	33,3
				Договоры на ТП ниже 670 кВт, суммарно <sup>1)</sup>					0,17	–	–	0,017						
7	ПС 110 кВ Отрадная	2021	20,67	Договоры на ТП ниже 670 кВт, суммарно <sup>1)</sup>					1,49	–	–	0,149	20,836	20,836	20,836	20,836	20,836	20,836
8	ПС 110 кВ Армавирская ТЭЦ	2021	43,78	–	–	–	–	–	–	–	–	–	43,78	43,78	43,78	43,78	43,78	43,78
9	ПС 110 кВ Водозабор (Сочинские электрические сети)	2021	5,56	Договоры на ТП ниже 670 кВт, суммарно <sup>1)</sup>					0,81	–	–	0,081	5,65	5,65	5,65	5,65	5,65	5,65
10	ПС 110 кВ Головинка	2017	6,8	Договоры на ТП ниже 670 кВт, суммарно <sup>1)</sup>					0,37	–	–	0,037	6,841	6,841	6,841	6,841	6,841	6,841
11	ПС 110 кВ Джубга	2017	14,83	Договоры на ТП ниже 670 кВт, суммарно <sup>1)</sup>					1,88	–	–	0,188	15,039	15,039	15,039	15,039	15,039	15,039
12	ПС 110 кВ Кудепста	2021	21,01	ПС 110 кВ Кудепста	Общество с ограниченной ответственностью специализированный застройщик «РАФСТРОЙ»	21200-20-00564064-1	14.05.2020	2022	2,59	–	10	1,035	25,36	25,36	25,36	25,36	25,36	25,36
				ПС 110 кВ Кудепста	Общество с ограниченной ответственностью «Специализированный застройщик ГРОМИТУС»	21200-20-00564036-1	14.05.2020	2022	3,19	–	10	1,274						
				ПС 110 кВ Кудепста	Общество с ограниченной ответственностью «Специализированный застройщик Родина»	20202-21-00685238-1	25.11.2021	2023	2,85	–	10	1,14						
				Договоры на ТП ниже 670 кВт, суммарно <sup>1)</sup>					4,69	–	–	0,469						
13	ПС 110 кВ Пасечная	2021	24,41	ПС 110 кВ Пасечная	Григорян Сона Мелконовна	20201-22-00711934-1	18.03.2022	2024	4,9	0	6	1,96	24,9	31,76	31,76	31,76	31,76	31,76
				ПС 110 кВ Пасечная	Устьян Карен Гамаякович	20201-22-00711960-1	18.03.2022	2024	4,46	0	6	1,784						
				ПС 110 кВ Пасечная	ООО «Ангара-1»	20201-22-00711942-1	18.03.2022	2024	3,2	0	6	0,64						
				ПС 110 кВ Пасечная	ООО «Династия»	20201-22-00711798-1	18.03.2022	2024	4,48	0	6	1,792						
				Договоры на ТП ниже 670 кВт, суммарно <sup>1)</sup>					4,37	–	–	0,437						
14	ПС 110 кВ Выселки	2019	41,5	Договоры на ТП ниже 670 кВт, суммарно <sup>1)</sup>					0,43	–	–	0,043	41,45	41,45	41,45	41,45	41,45	41,45

№ п/п	Наименование ЦП 110 кВ и выше	Максимальная нагрузка за последние 5 лет		Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Ранее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	U <sub>ном</sub> перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента набора, МВт	Перспективная нагрузка, МВА					
		Год	МВА										2023	2024	Год	МВА	2027	2028
15	ПС 110 кВ Ейск-2	2017	23,88	Договоры на ТП ниже 670 кВт, суммарно <sup>1)</sup>					0,63	–	–	0,063	23,88	23,95	23,95	23,95	23,95	23,95
16	ПС 110 кВ Моревская	2021	15,16	Договоры на ТП ниже 670 кВт, суммарно <sup>1)</sup>					0,01	–	–	0,001	15,16	15,16	15,16	15,16	15,16	15,16
17	ПС 110 кВ Старощербиновская	2021	14,05	Договоры на ТП ниже 670 кВт, суммарно <sup>1)</sup>					0,27	–	–	0,027	14,08	14,08	14,08	14,08	14,08	14,08
18	ПС 110 кВ Ейск	2019	29,3	–	–	–	–	–	–	–	–	–	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3	29,3
19	ПС 110 кВ Вышестеблиевская	2020	49,31	Договоры на ТП ниже 670 кВт, суммарно <sup>1)</sup>					0,89	–	–	0,089	49,409	49,409	49,409	49,409	49,409	49,409
20	ПС 110 кВ Центральная	2018	25,85	Договоры на ТП ниже 670 кВт, суммарно <sup>1)</sup>					0,66	–	–	0,066	25,92	25,92	25,92	25,92	25,92	25,92
21	ПС 110 кВ Родниковская	2020	21,39	Договоры на ТП ниже 670 кВт, суммарно <sup>1)</sup>					0,04	–	–	0,004	21,395	21,395	21,395	21,395	21,395	21,395
22	ПС 110 кВ Лабинск-1	2018	28,32	Договоры на ТП ниже 670 кВт, суммарно <sup>1)</sup>					0,58	–	–	0,058	28,38	28,38	28,38	28,38	28,38	28,38
23	ПС 110 кВ Псебай	2017	8,71	ПС 110 кВ Псебай	Общество с ограниченной ответственностью «КНАУФ ГИПС КУБАНЬ» <sup>3)</sup>	21200-18-00469626-5	10.12.2018	2022	4	1,4	10	0	8,786	8,786	8,787	8,787	8,787	8,787
				Договоры на ТП ниже 670 кВт, суммарно <sup>1)</sup>					0,69	–	–	0,069						
24	ПС 110 кВ ДСК	2021	24,62	Договоры на ТП ниже 670 кВт, суммарно <sup>1)</sup>					0,91	–	–	0,091	24,721	24,721	24,721	24,721	24,721	24,721
25	ПС 110 кВ Холмская	2019	27,9	Договоры на ТП ниже 670 кВт, суммарно <sup>1)</sup>					0,97	–	–	0,097	28,007	28,007	28,007	28,007	28,007	28,007
26	ПС 110 кВ Абинская	2017	31,74	–	–	–	–	–	–	–	–	–	31,74	31,74	31,74	31,74	31,74	31,74
27	ПС 110 кВ Адлер	2021	27,6	ПС 110 кВ Адлер	ООО «Жилой Комплекс «Курортный»	20202-19-00522784-1	09.12.2019	2022	3,69	0,15	10	1,478	30,883	30,883	30,883	30,883	30,883	30,883
				ПС 110 кВ Адлер	ООО «Специализированный застройщик Зеленая горка»	20202-21-00629004-1	16.06.2021	2023	2,37	0,63	10	0,947						
				ПС 110 кВ Адлер	АО «Волна Резорт энд СПА»	20202-21-00638852-1	13.08.2021	2023	0,73	0	10	0,29						
				Договоры на ТП ниже 670 кВт, суммарно <sup>1)</sup>					2,4	–	–	0,24						
28	ПС 110 кВ Водозабор (Краснодарские электрические сети)	2021	17,35	ПС 110 кВ Водозабор	ООО «Кубанская электросетевая компания» <sup>2)</sup>	21200-18-00430066-1	06.03.2018	2023	2	0	10	0	21,209	21,209	21,209	21,209	21,209	21,209
				ПС 110 кВ Водозабор	ООО «Кубанская электросетевая компания» <sup>2)</sup>	21100-19-00492926-1	04.03.2019	2023	4,99	0	10	0						
				ПС 110 кВ Водозабор	ООО Специализированный застройщик «Группа компаний «ДОГМА»	21100-19-00488410-1	04.02.2019	2023	4,74	0	10	1,896						
				ПС 110 кВ Водозабор	Индивидуальный предприниматель Морозов Денис Сергеевич	21100-19-00488406-1	04.02.2019	2023	1,37	0	10	0,548						
				ПС 110 кВ Водозабор	ООО Дарстрой Краснодар	21100-19-00547114-1	20.01.2020	2022	2,4	0	10	0,96						
				Договоры на ТП ниже 670 кВт, суммарно <sup>1)</sup>					0,69	–	–	0,069						
29	ПС 110 кВ ВНИИРИС	2020	26,82	ПС 110 кВ ВНИИрис	ООО «Трансстроймеханизация»	20903-21-00693016-1	10.02.2022	2024	1,5	0	10	0,6	27,49	27,49	27,49	27,49	27,49	27,49
30	ПС 110 кВ Дальняя	2021	17,78	–	–	–	–	–	–	–	–	–	17,78	17,78	17,78	17,78	17,78	17,78
31	ПС 110 кВ Парфюмерная	2021	22,56	ПС 110 кВ Парфюмерная	ООО «МастерПласт»	21100-21-00636260-1	27.05.2021	2023	0,9	0	6	0,36	22,96	22,96	22,96	22,96	22,96	22,96

№ п/п	Наименование ЦП 110 кВ и выше	Максимальная нагрузка за последние 5 лет		Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Ранее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	$U_{\text{ном}}$ перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента набора, МВт	Перспективная нагрузка, МВА					
		Год	МВА										2023	2024	Год	МВА	2027	2028
32	ПС 110 кВ РИП	2021	48,93	ПС 110 кВ РИП	АРТЭНЦ, ООО	21200-14-00202698-4	01.10.2014	2023	2,3	0	10	0,92	50,658	50,658	50,658	50,658	50,658	50,658
				ПС 110 кВ РИП	ООО «Специализированный застройщик Альянсмострой»	21200-15-00283038-1	14.01.2016	2023	1,35	0	10	0,54						
				ПС 110 кВ РИП	ООО «Краснодарэнерго» <sup>2)</sup>	21200-21-00685806-1	29.11.2021	2022	1,2	2	6	0						
				Договоры на ТП ниже 670 кВт, суммарно <sup>1)</sup>					0,95	–	–	0,095						
33	ПС 110 кВ Юго-Восточная	2021	20,62	–	–	–	–	–	–	–	–	–	20,62	20,62	20,62	20,62	20,62	20,62
34	ПС 110 кВ Старокорсунская	2021	23,14	ПС 110 кВ Старокорсунская	ООО «Зеленый берег»	21200-20-00590062-1	28.10.2020	2023	0,73	0,4	0,4	0,292	24,097	24,097	24,097	24,097	24,097	24,097
				Договоры на ТП ниже 670 кВт, суммарно <sup>1)</sup>					5,69	–	–	0,569						
35	ПС 110 кВ Пашковская	2021	48,55	Договоры на ТП ниже 670 кВт, суммарно <sup>1)</sup>					1,5	–	–	0,15	48,717	48,717	48,717	48,717	48,717	48,717
36	ПС 110 кВ Почтовая	2021	33,49	Договоры на ТП, суммарно					н/д	–	–	0,574	34,13	34,13	34,13	34,13	34,13	34,13
37	ПС 110 кВ Туапсе	2020	26,1	ПС 110 кВ Туапсе	АО «НЭСК-электросети»	20205-11-00059148-1	29.02.2012	2023	1,05	0	6	0	26,694	26,694	26,694	26,694	26,694	26,694
				ПС 110 кВ Туапсе	ООО «Имperiал Коммерц»	21200-17-00416702-1	15.11.2017	2022	1,2	0,3	6	0,479						
				ПС 110 кВ Туапсе	АО «НЭСК-электросети»	20205-19-00517848-1	15.10.2019	2023	0,78	2,38	6	0						
				ПС 110 кВ Туапсе	АО «НЭСК-электросети»	20205-19-00522048-1	30.12.2019	2023	1,89	2,04	6	0						
				ПС 110 кВ Туапсе	АО «НЭСК-электросети»	20205-19-00517824-1	15.10.2019	2023	0,68	2,38	6	0						
				ПС 110 кВ Туапсе	АО «НЭСК-электросети»	20205-19-00517832-1	15.10.2019	2023	0,76	2,38	6	0						
				ПС 110 кВ Туапсе	АО «НЭСК-электросети»	20205-19-00517800-1	15.10.2019	2023	1,13	2,13	6	0						
				ПС 110 кВ Туапсе	АО «НЭСК-электросети»	20205-19-00518288-1	15.10.2019	2023	1,55	1,62	6	0						
				ПС 110 кВ Туапсе	АО «НЭСК-электросети»	20205-19-00517814-1	15.10.2019	2023	1,72	2,21	6	0						
				ПС 110 кВ Туапсе	АО «НЭСК-электросети»	20205-19-00517844-1	15.10.2019	2023	1,72	2,29	6	0						
				ПС 110 кВ Туапсе	АО «НЭСК-электросети»	21200-17-00377804-1	23.05.2017	2023	1,2	1,62	6	0						
				Договоры на ТП ниже 670 кВт, суммарно <sup>1)</sup>					0,56	–	–	0,056						

Примечания

- 1 <sup>1)</sup> Перечень договоров на ТП ниже 670 кВт приведен в приложении В.
- 2 <sup>2)</sup> Заявитель является сетевой компанией. Прирост нагрузки не учитывается.
- 3 <sup>3)</sup> Для данного заявителя осуществляется ТП вновь сооружаемых объектов по производству электрической энергии (генерирующих устройств), прирост нагрузки отсутствует.

ВЛ 110 кВ Староминская– Ейск.

В СиПР Краснодарского края [3] рекомендуется реконструкция ВЛ 110 кВ Староминская – Ейск-1 1,2 цепь с увеличением пропускной способности.

ВЛ 110 кВ Староминская – Ейск 1,2 цепь не удовлетворяют действующим требованиям по гололедной и ветровой нагрузкам в районе прохождения. Имеются предписания Ростехнадзора от 15.05.2012 №17–15/П, 06.05.2014 №33–РП/Р–2014 и предписание Пожнадзора от 20.01.2014 №587.

В летнем режиме максимальных нагрузок при  $T_{НВ} +35^{\circ}\text{C}$  при аварийном отключении ВЛ 110 кВ Староминская – Ейск 1 цепь на период до 2025 года выявлена перегрузка ВЛ 110 кВ Староминская – Ейск 2 цепь. На этапе 2021 года загрузка составляет 448 А (131 % от  $I_{длгн} = 343$  А, 109 % от  $I_{адгн} = 412$  А).

При аварийном отключении ВЛ 110 кВ Староминская – Ейск 2 цепь на период до 2025 года выявлена перегрузка ВЛ 110 кВ Староминская – Ейск 1 цепь. На этапе 2021 года загрузка составляет 471 А (137 % от  $I_{длгн} = 343$  А, 114 % от  $I_{адгн} = 412$  А).

В летнем режиме максимальных нагрузок при  $T_{НВ} +24^{\circ}\text{C}$  при ремонте ВЛ 110 кВ Староминская – Ейск 1 цепь на период до 2025 года выявлена перегрузка ВЛ 110 кВ Староминская – Ейск 2 цепь. На этапе 2021 года загрузка составляет 445 А (113 % от  $I_{длгн} = 394$  А, 94 % от  $I_{адгн} = 473$  А).

Таким образом, для замены оборудования в неудовлетворительном техническом состоянии, рекомендуется выполнить реконструкцию ВЛ 110 кВ Староминская – Ейск 1,2 цепь. Пропускную способность ЛЭП необходимо определить в рамках разработки проектной документации.

По данному мероприятию имеется инвестиционная программа ПАО «Россети Кубань»: Реконструкция 2-х цепей ВЛ 110 кВ Староминская – Ейск (ориентировочная протяженность 65 км) (проектно-изыскательские работы).

Организация, ответственная за реализацию проекта, – ПАО «Россети Кубань».

Срок реализации мероприятия– 2023 год

ВЛ 110 кВ Лорис – Старокорсунская 2 цепь.

В СиПР Краснодарского края [3] рекомендуется строительство второй цепи ВЛ 110 кВ Лорис-Старокорсунская.

В период летних максимальных нагрузок 2025 года при выводе в ремонт ВЛ 110 кВ Лорис – Старокорсунская с отпайкой на ПТФ загрузка ВЛ 35 кВ Лорис – Старокорсунская с отпайкой на ПС 35 кВ НС-10 составит 391 А – 134 % от длительно допустимых значений. Включение в работу ВЛ 35 кВ Воронежская-35 – ЖБИ позволит снизить загрузку ВЛ 35 кВ Лорис – Старокорсунская с отпайкой на ПС 35 кВ НС-10 до 336 А – 116 % от длительно допустимых значений, при этом будет перегружен транзит 35 кВ Усть-Лабинская – Откормбаза до 328 А – 113 % от длительно допустимых значений. Необходим ввод ГВО на величину до 15 МВт в районе ПС 110 кВ Старокорсунская.

Таким образом, необходимо выполнить строительство второй цепи ВЛ 110 кВ Лорис – Старокорсунская ориентировочной протяженностью 20,5 км. Кроме того, в режиме летних максимальных нагрузок 2025 года в нормальной схеме перегружается ВЛ 35 кВ Лорис – Биофабрика с отпайкой на ПС 35 кВ НС-9 до величины 333 А – 115 % от длительно допустимых значений.

Строительство второй цепи ВЛ 110 кВ Лорис – Старокорсунская позволит реализовать схемно – режимные мероприятия и ликвидировать в том числе

указанные превышения длительно допустимых значений в режиме ремонта ВЛ 110 кВ Лорис – Старокорсунская с отпайкой на ПТФ.

Данное мероприятие утверждено генеральным планом муниципального образования город Краснодар (решением городской Думы Краснодара от 02.09.2020 № 102).

По данному мероприятию имеется инвестиционная программа ПАО «Россети Кубань»: Строительство 2 цепи ВЛ 110 кВ Лорис – Старокорсунская (ориентировочная протяженность 20,5 км).

Организация, ответственная за реализацию проекта, – ПАО «Россети Кубань».

Срок реализации мероприятия – 2025 год.

ПС 110 кВ Адлер.

Согласно данным в таблицах 24, 25, фактическая максимальная нагрузка за отчетный период выявлена в дополнительный летний контрольный замер (20.07.2021) и составила 27,6 МВА. В ПАР отключения одного из трансформаторов загрузка оставшегося в работе трансформатора составит 128 % от  $S_{\text{длн}}$ , что превышает  $S_{\text{длн}}$  трансформаторов.

В соответствии с Приказом Минэнерго России № 81 [2] коэффициент допустимой длительной перегрузки трансформаторов при  $T_{\text{НВ}} + 35,6^{\circ}\text{C}$  и при нормальном режиме нагрузки составляет 0,86.

При аварийном отключении перевод нагрузки на другие центры питания отсутствует.

В соответствии с действующими договорами на технологическое присоединение планируется подключение энергопринимающих устройств суммарной максимальной мощностью 9,19 МВт (полная мощность с учетом коэффициента набора – 3,28 МВА). Перспективная расчетная нагрузка подстанции с учетом коэффициентов набора мощности для вновь вводимых энергопринимающих устройств может составить 30,88 МВА. Таким образом, в ПАР отключения одного из трансформаторов загрузка оставшегося в работе трансформатора составит 143 % от  $S_{\text{длн}}$ , что превышает  $S_{\text{длн}}$  трансформаторов.

Возможность снижения загрузки трансформаторного оборудования ПС 110 кВ Адлер ниже уровня  $S_{\text{длн}}$  отсутствует. В случае аварийного отключения одного из трансформаторов на ПС 110 кВ Адлер расчетный объем ГАО составит 8,4 МВт.

Таким образом, согласно формуле (1), перспективная нагрузка существующих трансформаторов составит:

$$S_{\text{персп}}^{\text{тр}} = 27,6 + 3,28 + 0 - 0 = 30,88 \text{ МВА.}$$

Для предотвращения ввода ГАО в ПАР рекомендуется замена существующих трансформаторов Т-1 и Т-2 на трансформаторы мощностью не менее 30,88 МВА с учетом набора нагрузки в рамках действующих договоров на ТП. Ближайшим большим, стандартным по номинальной мощности, трансформатором к указанному значению является трансформатор мощностью 40 МВА.

С учетом вышеизложенного, рекомендуется выполнить замену существующих силовых трансформаторов Т-1 и Т-2 2×25 МВА на 2×40 МВА.

Организация, ответственная за реализацию проекта, – ПАО «Россети Кубань».

Срок реализации мероприятия – 2023 год.

ПС 110 кВ Выселки.

Согласно данным в таблицах 24, 25, фактическая максимальная нагрузка за отчетный период выявлена в летний контрольный замер 2019 года и составила 41,5 МВА. В ПАР отключения одного из трансформаторов нагрузка оставшегося в работе трансформатора составит 178 % от  $S_{\text{дн}}$ , что превышает  $S_{\text{дн}}$  трансформаторов.

В соответствии с Приказом Минэнерго России № 81 [2] коэффициент допустимой длительной перегрузки трансформаторов при  $T_{\text{НВ}} + 27,5^{\circ}\text{C}$  и при нормальном режиме нагрузки составляет 0,933.

При аварийном отключении возможен перевод нагрузки в объеме 6,8 МВА на другие центры питания.

В соответствии с действующими договорами на технологическое присоединение планируется подключение энергопринимающих устройств суммарной максимальной мощностью 0,432 МВт (полная мощность с учетом коэффициента набора – 0,048 МВА). Перспективная расчетная нагрузка подстанции с учетом коэффициентов набора мощности для вновь вводимых энергопринимающих устройств и возможности перевода части нагрузки на смежные центры питания по сети 6–35 кВ может составить 36,318 МВА. Таким образом, в ПАР отключения одного из трансформаторов нагрузка оставшегося в работе трансформатора составит 148 % от  $S_{\text{дн}}$ , что превышает  $S_{\text{дн}}$  трансформаторов.

Возможность снижения нагрузки трансформаторного оборудования ПС 110 кВ Выселки ниже уровня  $S_{\text{дн}}$  отсутствует. В случае аварийного отключения одного из трансформаторов на ПС 110 кВ Выселки расчетный объем ГАО составит 10,3 МВт.

Таким образом, согласно формуле (1), перспективная нагрузка существующих трансформаторов составит:

$$S_{\text{персп}}^{\text{тр}} = 41,5 + 0,048 + 0 - 6,8 = 34,748 \text{ МВА.}$$

Для предотвращения ввода ГАО в ПАР рекомендуется замена существующих трансформаторов Т-1 и Т-2 на трансформаторы мощностью не менее 34,748 МВА с учетом набора нагрузки в рамках действующих договоров на ТП. Ближайшим большим, стандартным по номинальной мощности, трансформатором к указанному значению является трансформатор мощностью 40 МВА.

С учетом вышеизложенного, рекомендуется выполнить замену существующих силовых трансформаторов Т-1 и Т-2 2×25 МВА на 2×40 МВА.

Организация, ответственная за реализацию проекта, – ПАО «Россети Кубань».

Срок реализации мероприятия – 2023 год.

ПС 110 кВ Головинка.

Согласно данным в таблицах 24, 25, фактическая максимальная нагрузка за отчетный период выявлена в дополнительный летний контрольный замер (07.08.2017) и составила 6,8 МВА. В ПАР отключения одного из трансформаторов нагрузка оставшегося в работе трансформатора составит 122,5 % от  $S_{\text{дн}}$ , что превышает  $S_{\text{дн}}$  трансформаторов.

В соответствии с Приказом Минэнерго России № 81 [2] коэффициент допустимой длительной перегрузки трансформаторов при  $T_{\text{НВ}} + 33,2^{\circ}\text{C}$  и при нормальном режиме нагрузки составляет 0,882.

При аварийном отключении отсутствует возможность перевода нагрузки на другие центры питания.

В соответствии с действующими договорами на технологическое присоединение планируется подключение энергопринимающих устройств суммарной максимальной мощностью 0,37 МВт (полная мощность с учетом коэффициента набора – 0,041 МВА). Перспективная расчетная нагрузка подстанции с учетом коэффициентов набора мощности для вновь вводимых энергопринимающих устройств и отсутствии возможности перевода части нагрузки на смежные центры питания по сети 6–35 кВ может составить 6,841 МВА. Таким образом, в ПАР отключения одного из трансформаторов нагрузка оставшегося в работе трансформатора составит 123 % от  $S_{\text{дн}}$ , что превышает  $S_{\text{дн}}$  трансформаторов.

Возможность снижения загрузки трансформаторного оборудования ПС 110 кВ Головинка ниже уровня  $S_{\text{дн}}$  отсутствует. В случае аварийного отключения одного из трансформаторов на ПС 110 кВ Головинка расчетный объем ГАО составит 1,16 МВт.

Таким образом, согласно формуле (1), перспективная нагрузка существующих трансформаторов составит:

$$S_{\text{персп}}^{\text{тр}} = 6,8 + 0,041 + 0 - 0 = 6,841 \text{ МВА.}$$

Для предотвращения ввода ГАО в ПАР рекомендуется замена существующих трансформаторов Т-1 и Т-2 на трансформаторы мощностью не менее 6,841 МВА с учетом набора нагрузки в рамках действующих договоров на ТП. Ближайшим большим, стандартным по номинальной мощности, трансформатором к указанному значению является трансформатор мощностью 10 МВА.

С учетом вышеизложенного, рекомендуется выполнить замену существующих силовых трансформаторов Т-1 и Т-2 2×6,3 МВА на 2×10 МВА.

Организация, ответственная за реализацию проекта, – ПАО «Россети Кубань».

Срок реализации мероприятия – 2023 год.

ПС 110 кВ Джубга.

Согласно данным в таблицах 24, 25, фактическая максимальная нагрузка за отчетный период выявлена в дополнительный летний контрольный замер (07.08.2017) и составила 14,83 МВА. В ПАР отключения одного из трансформаторов нагрузка оставшегося в работе трансформатора составит 168 % от  $S_{\text{дн}}$ , что превышает  $S_{\text{дн}}$  трансформаторов.

В соответствии с Приказом Минэнерго России № 81 [2] коэффициент допустимой длительной перегрузки трансформаторов при  $T_{\text{НВ}} + 33,2^\circ\text{C}$  и при нормальном режиме нагрузки составляет 0,882.

При аварийном отключении отсутствует возможность перевода нагрузки на другие центры питания.

В соответствии с действующими договорами на технологическое присоединение планируется подключение энергопринимающих устройств суммарной максимальной мощностью 1,88 МВт (полная мощность с учетом коэффициента набора – 0,209 МВА). Перспективная расчетная нагрузка подстанции с учетом коэффициентов набора мощности для вновь вводимых энергопринимающих устройств и отсутствии возможности перевода части нагрузки на смежные центры питания по сети 6–35 кВ может составить 15,039 МВА. Таким



образом, в ПАР отключения одного из трансформаторов загрузка оставшегося в работе трансформатора составит 171 % от  $S_{\text{дн}}$ , что превышает  $S_{\text{дн}}$  трансформаторов.

Возможность снижения загрузки трансформаторного оборудования ПС 110 кВ Джубга ниже уровня  $S_{\text{дн}}$  отсутствует. В случае аварийного отключения одного из трансформаторов на ПС 110 кВ Джубга расчетный объем ГАО составит 5,6 МВт.

Таким образом, согласно формуле (1), перспективная нагрузка существующих трансформаторов составит:

$$S_{\text{персп}}^{\text{тр}} = 14,83 + 0,209 + 0 - 0 = 15,039 \text{ МВА.}$$

Для предотвращения ввода ГАО в ПАР рекомендуется замена существующих трансформаторов Т-1 и Т-2 на трансформаторы мощностью не менее 15,039 МВА с учетом набора нагрузки в рамках действующих договоров на ТП. Ближайшим большим, стандартным по номинальной мощности, трансформатором к указанному значению является трансформатор мощностью 16 МВА.

С учетом вышеизложенного, рекомендуется выполнить замену существующих силовых трансформаторов Т-1 и Т-2 2×10 МВА на 2×16 МВА.

Организация, ответственная за реализацию проекта, – ПАО «Россети Кубань».

Срок реализации мероприятия – 2023 год.

ПС 110 кВ Моревская.

Согласно данным в таблицах 24, 25, фактическая максимальная нагрузка за отчетный период выявлена в дополнительный летний контрольный замер (20.07.2021) и составила 15,16 МВА. В ПАР отключения одного из трансформаторов загрузка оставшегося в работе трансформатора составит 110 % от  $S_{\text{дн}}$ , что превышает  $S_{\text{дн}}$  трансформаторов.

В соответствии с Приказом Минэнерго России № 81 [2] коэффициент допустимой длительной перегрузки трансформаторов при  $T_{\text{НВ}} + 35,6 \text{ }^{\circ}\text{C}$  и при нормальном режиме нагрузки составляет 0,86.

При аварийном отключении отсутствует возможность перевода нагрузки на другие центры питания.

В соответствии с действующими договорами на технологическое присоединение планируется подключение энергопринимающих устройств суммарной максимальной мощностью 0,012 МВт (полная мощность с учетом коэффициента набора – 0,001 МВА). Перспективная расчетная нагрузка подстанции с учетом коэффициентов набора мощности для вновь вводимых энергопринимающих устройств и отсутствии возможности перевода части нагрузки на смежные центры питания по сети 6–35 кВ может составить 15,821 МВА. Таким образом, в ПАР отключения одного из трансформаторов загрузка оставшегося в работе трансформатора составит 110 % от  $S_{\text{дн}}$ , что превышает  $S_{\text{дн}}$  трансформаторов.

Возможность снижения загрузки трансформаторного оборудования ПС 110 кВ Моревская ниже уровня  $S_{\text{дн}}$  отсутствует. В случае аварийного отключения одного из трансформаторов на ПС 110 кВ Моревская расчетный объем ГАО составит 1,26 МВт.

Таким образом, согласно формуле (1), перспективная нагрузка существующих трансформаторов составит:

$$S_{\text{персп}}^{\text{тр}} = 15,16 + 0,001 + 0 - 0 = 15,161 \text{ МВА.}$$

Для предотвращения ввода ГАО в ПАР рекомендуется замена существующих трансформаторов Т-1 и Т-2 на трансформаторы мощностью не менее 15,161 МВА с учетом набора нагрузки в рамках действующих договоров на ТП. Ближайшим большим, стандартным по номинальной мощности, трансформатором к указанному значению является трансформатор мощностью 16 МВА.

С учетом вышеизложенного, рекомендуется выполнить замену существующих силовых трансформаторов Т-1 и Т-2 2×10 МВА на 2×16 МВА.

Организация, ответственная за реализацию проекта, – ПАО «Россети Кубань».

Срок реализации мероприятия – 2023 год.

ПС 110 кВ Старощербиновская.

Согласно данным в таблицах 24, 25, фактическая максимальная нагрузка за отчетный период выявлена в дополнительный летний контрольный замер (20.07.2021) и составила 14,05 МВА. В ПАР отключения одного из трансформаторов загрузка оставшегося в работе трансформатора составит 126,6 % от  $S_{\text{ддн}}$ , что превышает  $S_{\text{ддн}}$  трансформаторов.

В соответствии с Приказом Минэнерго России № 81 [2] коэффициент допустимой длительной перегрузки трансформаторов при  $T_{\text{НВ}} + 35,6^\circ\text{C}$  и при повышенном износе изоляции составляет 1,1.

При аварийном отключении отсутствует возможность перевода нагрузки на другие центры питания.

В соответствии с действующими договорами на технологическое присоединение планируется подключение энергопринимающих устройств суммарной максимальной мощностью 0,268 МВт (полная мощность с учетом коэффициента набора – 0,03 МВА). Перспективная расчетная нагрузка подстанции с учетом коэффициентов набора мощности для вновь вводимых энергопринимающих устройств и отсутствии возможности перевода части нагрузки на смежные центры питания по сети 6–35 кВ может составить 14,08 МВА. Таким образом, в ПАР отключения одного из трансформаторов загрузка оставшегося в работе трансформатора составит 126,8 % от  $S_{\text{ддн}}$ , что превышает  $S_{\text{ддн}}$  трансформаторов.

Возможность снижения загрузки трансформаторного оборудования ПС 110 кВ Старощербиновская ниже уровня  $S_{\text{ддн}}$  отсутствует. В случае аварийного отключения одного из трансформаторов на ПС 110 кВ Старощербиновская расчетный объем ГАО составит 2,68 МВт.

Таким образом, согласно формуле (1), перспективная нагрузка существующих трансформаторов составит:

$$S_{\text{персп}}^{\text{тр}} = 14,05 + 0,03 + 0 - 0 = 14,08 \text{ МВА.}$$

Для предотвращения ввода ГАО в ПАР рекомендуется замена существующих трансформаторов Т-1 и Т-2 на трансформаторы мощностью не менее 14,08 МВА с учетом набора нагрузки в рамках действующих договоров на ТП. Ближайшим большим, стандартным по номинальной мощности, трансформатором к указанному значению является трансформатор мощностью 16 МВА.

С учетом вышеизложенного, рекомендуется выполнить замену существующих силовых трансформаторов Т-1 и Т-2 2×10 МВА на 2×16 МВА.

Организация, ответственная за реализацию проекта, – ПАО «Россети Кубань».

Срок реализации мероприятия – 2023 год.

ПС 110 кВ Центральная.

Согласно данным в таблицах 24, 25, фактическая максимальная нагрузка за отчетный период выявлена в дополнительный летний контрольный замер (01.08.2018) и составила 25,85 МВА. В ПАР отключения одного из трансформаторов нагрузка оставшегося в работе Т-1 составит 144 % от  $S_{\text{дн}}$ , и для Т-2 298 % от  $S_{\text{дн}}$ , что превышает  $S_{\text{дн}}$  трансформаторов.

В соответствии с Приказом Минэнерго России № 81 [2] коэффициент допустимой длительной перегрузки трансформаторов при  $T_{\text{НВ}} + 35,8^{\circ}\text{C}$  и при повышенном износе изоляции составляет 1,12 для Т-1 и 0,87 для Т-2 при нормальном режиме нагрузки.

При аварийном отключении возможен перевод нагрузки в объеме 3,5 МВА на другие центры питания.

В соответствии с действующими договорами на технологическое присоединение планируется подключение энергопринимающих устройств суммарной максимальной мощностью 0,664 МВт (полная мощность с учетом коэффициента набора – 0,074 МВА). Перспективная расчетная нагрузка подстанции с учетом коэффициентов набора мощности для вновь вводимых энергопринимающих устройств и возможности перевода части нагрузки на смежные центры питания по сети 6–35 кВ может составить 22,424 МВА. Таким образом, в ПАР отключения одного из трансформаторов нагрузка оставшегося в работе трансформатора составит 122 % от  $S_{\text{дн}}$ , что превышает  $S_{\text{дн}}$  трансформаторов.

Возможность снижения загрузки трансформаторного оборудования ПС 110 кВ Центральная ниже уровня  $S_{\text{дн}}$  отсутствует. В случае аварийного отключения одного из трансформаторов на ПС 110 кВ Центральная расчетный объем ГАО составит 3,6 МВт.

Таким образом, согласно формуле (1), перспективная нагрузка существующих трансформаторов составит:

$$S_{\text{персп}}^{\text{тр}} = 25,85 + 0,074 + 0 - 3,5 = 22,424 \text{ МВА.}$$

Для предотвращения ввода ГАО в ПАР рекомендуется замена существующих трансформаторов Т-1 и Т-2 на трансформаторы мощностью не менее 22,424 МВА с учетом набора нагрузки в рамках действующих договоров на ТП. Ближайшим большим, стандартным по номинальной мощности, трансформатором к указанному значению является трансформатор мощностью 25 МВА.

С учетом вышеизложенного, рекомендуется выполнить замену существующих силовых трансформаторов Т-1 мощностью 16 МВА и Т-2 мощностью 10 МВА на 2×25 МВА.

Организация, ответственная за реализацию проекта, – ПАО «Россети Кубань».

Срок реализации мероприятия – 2023 год.

### ПС 110 кВ Лабинск-1.

Согласно данным в таблицах 24, 25, фактическая максимальная нагрузка за отчетный период выявлена в зимний контрольный замер 2018 года и составила 28,32 МВА. В ПАР отключения трансформатора Т-2(1) нагрузка оставшегося в работе трансформатора составит для Т-1 91 % от  $S_{\text{дн}}$ , для Т-2 100,7 % от  $S_{\text{дн}}$ .

$S_{\text{дн}}$  для Т-1 и Т-2 определены с коэффициентами допустимой длительной перегрузки трансформатора, в соответствии с Приказом Минэнерго России № 81 [2] при  $T_{\text{НВ}}$  7,9 °С и повышенном износе изоляции для Т-1 равном 1,25; и при нормальном режиме работы для Т-2 равном 1,125.

Последующие расчёты выполнены для наиболее критических условий работы трансформаторов в период высоких температур, а именно для фактической максимальной нагрузки за отчетный летний период, выявленной в летний контрольный замер 2019 года и составившей 27,99 МВА. В ПАР отключения трансформатора Т-2(1) нагрузка оставшегося в работе трансформатора для Т-1 составит 100,4 % от  $S_{\text{дн}}$ , для Т-2 – 129,4 % от  $S_{\text{дн}}$ , что превышает  $S_{\text{дн}}$  трансформаторов.

В соответствии с Приказом Минэнерго России № 81 [2] коэффициент допустимой длительной перегрузки трансформаторов при  $T_{\text{НВ}}$  +35 °С составляет для Т-1 при повышенном износе изоляции 1,115; для Т-2 при нормальном режиме работы 0,865.

При аварийном отключении отсутствует возможность перевода нагрузки на другие центры питания.

В соответствии с действующими договорами на технологическое присоединение планируется подключение энергопринимающих устройств суммарной максимальной мощностью 0,581 МВт (полная мощность с учетом коэффициента набора – 0,065 МВА). Перспективная расчетная нагрузка подстанции с учетом коэффициентов набора мощности для вновь вводимых энергопринимающих устройств и отсутствии возможности перевода части нагрузки на смежные центры питания по сети 6–35 кВ может составить 28,055 МВА. Таким образом, в ПАР отключения трансформатора Т-2(1) нагрузка оставшегося в работе трансформатора для Т-1 составит 100,6 % от  $S_{\text{дн}}$ , для Т-2 – 129,7 % от  $S_{\text{дн}}$ , что превышает  $S_{\text{дн}}$  трансформаторов.

Возможность снижения нагрузки трансформаторного оборудования ПС 110 кВ Лабинск-1 ниже уровня  $S_{\text{дн}}$  отсутствует. В случае аварийного отключения Т-1 на ПС 110 кВ Лабинск-1 расчетный объем ГАО составит 5,8 МВт.

Таким образом, согласно формуле (1), перспективная нагрузка существующих трансформаторов составит:

$$S_{\text{персп}}^{\text{тр}} = 27,99 + 0,065 + 0 - 0 = 28,055 \text{ МВА.}$$

Для предотвращения ввода ГАО в ПАР рекомендуется замена существующих трансформаторов Т-1 и Т-2 на трансформаторы мощностью не менее 28,055 МВА с учетом набора нагрузки в рамках действующих договоров на ТП. Ближайшим большим, стандартным по номинальной мощности, трансформатором к указанному значению является трансформатор мощностью 40 МВА.

С учетом вышеизложенного, рекомендуется выполнить замену существующих силовых трансформаторов Т-1 и Т-2 2×25 МВА на 2×40 МВА.

Организация, ответственная за реализацию проекта, – ПАО «Россети Кубань».

Срок реализации мероприятия – 2023 год.

ПС 110 кВ Родниковская.

Согласно данным в таблицах 24, 25, фактическая максимальная нагрузка за отчетный период выявлена в дополнительный летний контрольный замер (07.07.2020) и составила 21,39 МВА. В ПАР отключения одного из трансформаторов нагрузка оставшегося в работе трансформатора для Т-1 составит 156 % от  $S_{\text{ддн}}$ , для Т-2 составит 249 % от  $S_{\text{ддн}}$ , что превышает  $S_{\text{ддн}}$  трансформаторов.

В соответствии с Приказом Минэнерго России № 81 [2] коэффициент допустимой длительной перегрузки трансформаторов при  $T_{\text{НВ}} + 35,8^{\circ}\text{C}$  и при нормальном режиме нагрузки составляет 0,858.

При аварийном отключении отсутствует возможность перевода нагрузки на другие центры питания.

В соответствии с действующими договорами на технологическое присоединение планируется подключение энергопринимающих устройств суммарной максимальной мощностью 0,041 МВт (полная мощность с учетом коэффициента набора – 0,005 МВА). Перспективная расчетная нагрузка подстанции с учетом коэффициентов набора мощности для вновь вводимых энергопринимающих устройств и отсутствии возможности перевода части нагрузки на смежные центры питания по сети 6–35 кВ может составить 21,395 МВА. Таким образом, в ПАР отключения одного из трансформаторов нагрузка оставшегося в работе трансформатора для Т-1 составит 156 % от  $S_{\text{ддн}}$ , для Т-2 составит 249 % от  $S_{\text{ддн}}$ , что превышает  $S_{\text{ддн}}$  трансформаторов.

Возможность снижения загрузки трансформаторного оборудования ПС 110 кВ Родниковская ниже уровня  $S_{\text{ддн}}$  отсутствует. В случае аварийного отключения Т-1 на ПС 110 кВ Родниковская расчетный объем ГАО составит 11,53 МВт.

Таким образом, согласно формуле (1), перспективная нагрузка существующих трансформаторов составит:

$$S_{\text{персп}}^{\text{тр}} = 21,39 + 0,005 + 0 - 0 = 21,395 \text{ МВА.}$$

Для предотвращения ввода ГАО в ПАР рекомендуется замена существующих трансформаторов Т-1 16 МВА и Т-2 10 МВА на трансформаторы мощностью не менее 21,395 МВА с учетом набора нагрузки в рамках действующих договоров на ТП. Ближайшим большим, стандартным по номинальной мощности, трансформатором к указанному значению является трансформатор мощностью 25 МВА.

С учетом вышеизложенного, рекомендуется выполнить замену существующих силовых трансформаторов Т-1 16 МВА и Т-2 10 МВА на 2×25 МВА.

Организация, ответственная за реализацию проекта, – ПАО «Россети Кубань».

Срок реализации мероприятия – 2023 год.

ПС 110 кВ ДСК.

Согласно данным в таблицах 24, 25, фактическая максимальная нагрузка за отчетный период выявлена в дополнительный летний контрольный замер (20.07.2021) и составила 24,62 МВА. В ПАР отключения одного из трансформаторов

загрузка оставшегося в работе трансформатора для Т-1 составит 179 % от  $S_{\text{дн}}$ , для Т-2 составит 286 % от  $S_{\text{дн}}$ , что превышает  $S_{\text{дн}}$  трансформаторов.

В соответствии с Приказом Минэнерго России № 81 [2] коэффициент допустимой длительной перегрузки трансформаторов при  $T_{\text{НВ}} + 35,6^\circ\text{C}$  и при нормальном режиме нагрузки составляет 0,86.

При аварийном отключении отсутствует возможность перевода нагрузки на другие центры питания.

В соответствии с действующими договорами на технологическое присоединение планируется подключение энергопринимающих устройств суммарной максимальной мощностью 0,905 МВт (полная мощность с учетом коэффициента набора – 0,101 МВА). Перспективная расчетная нагрузка подстанции с учетом коэффициентов набора мощности для вновь вводимых энергопринимающих устройств и отсутствии возможности перевода части нагрузки на смежные центры питания по сети 6–35 кВ может составить 24,721 МВА. Таким образом, в ПАР отключения одного из трансформаторов загрузка оставшегося в работе трансформатора для Т-1 составит 180 % от  $S_{\text{дн(Т-1)}}$ , для Т-2 составит 287 % от  $S_{\text{дн(Т-2)}}$ , что превышает  $S_{\text{дн}}$  трансформаторов.

Возможность снижения загрузки трансформаторного оборудования ПС 110 кВ ДСК ниже уровня  $S_{\text{дн}}$  отсутствует. В случае аварийного отключения Т-1 на ПС 110 кВ ДСК расчетный объем ГАО составит 14,5 МВт.

Таким образом, согласно формуле (1), перспективная нагрузка существующих трансформаторов составит:

$$S_{\text{персп}}^{\text{тр}} = 24,62 + 0,101 + 0 - 0 = 24,721 \text{ МВА.}$$

Для предотвращения ввода ГАО в ПАР рекомендуется замена существующих трансформаторов Т-1 и Т-2 на трансформаторы мощностью не менее 24,721 МВА с учетом набора нагрузки в рамках действующих договоров на ТП. Ближайшим большим, стандартным по номинальной мощности, трансформатором к указанному значению является трансформатор мощностью 25 МВА.

С учетом вышеизложенного, рекомендуется выполнить замену существующих силовых трансформаторов Т-1 мощностью 16 МВА и Т-2 мощностью 10 МВА на 2×25 МВА.

Организация, ответственная за реализацию проекта, – ПАО «Россети Кубань».

Срок реализации мероприятия – 2023 год.

ПС 110 кВ Холмская.

Согласно данным в таблицах 24, 25, фактическая максимальная нагрузка за отчетный период выявлена в зимний контрольный замер 2019 года и составила 27,9 МВА. В ПАР отключения одного из трансформаторов загрузка оставшегося в работе трансформатора для Т-1 составит 131 % от  $S_{\text{дн(Т-1)}}$ , для Т-2 составит 175 % от  $S_{\text{дн(Т-2)}}$ , что превышает  $S_{\text{дн}}$  трансформаторов.

В соответствии с Приказом Минэнерго России № 81 [2] коэффициент допустимой длительной перегрузки трансформаторов при  $T_{\text{НВ}} + 12,3^\circ\text{C}$  и при нормальном режиме нагрузки составляет 1,06.

При аварийном отключении возможен перевод нагрузки в объеме 4,3 МВА на другие центры питания.

В соответствии с действующими договорами на технологическое присоединение планируется подключение энергопринимающих устройств суммарной максимальной мощностью 0,965 МВт (полная мощность с учетом коэффициента набора – 0,107 МВА). Перспективная расчетная нагрузка подстанции с учетом коэффициентов набора мощности для вновь вводимых энергопринимающих устройств и возможности перевода части нагрузки на смежные центры питания по сети 6–35 кВ может составить 23,707 МВА. Таким образом, в ПАР отключения одного из трансформаторов нагрузка оставшегося в работе трансформатора для Т-1 составит 112 % от  $S_{\text{дн}}(\text{Т-1})$ , для Т-2 составит 149 % от  $S_{\text{дн}}(\text{Т-2})$ , что превышает  $S_{\text{дн}}$  трансформаторов.

Возможность снижения загрузки трансформаторного оборудования ПС 110 кВ Холмская ниже уровня  $S_{\text{дн}}$  отсутствует. В случае аварийного отключения Т-1 на ПС 110 кВ Холмская расчетный объем ГАО составит 7МВт.

Таким образом, согласно формуле (1), перспективная нагрузка существующих трансформаторов составит:

$$S_{\text{персп}}^{\text{тр}} = 27,9 + 0,107 + 0 - 4,3 = 23,707 \text{ МВА.}$$

Для предотвращения ввода ГАО рекомендуется замена существующих трансформаторов Т-1 и Т-2 на трансформаторы мощностью не менее 23,707 МВА. Ближайшим большим, стандартным по номинальной мощности, трансформатором к указанному значению является трансформатор мощностью 25 МВА.

С учетом вышеизложенного, рекомендуется выполнить замену существующих силовых трансформаторов Т-1 20 МВА и Т-2 15 МВА на 2×25 МВА.

Организация, ответственная за реализацию проекта, – ПАО «Россети Кубань».

Срок реализации мероприятия – 2023 год.

ПС 110 кВ Водозабор (Краснодарские электрические сети - КрЭС).

Согласно данным в таблицах 24, 25, фактическая максимальная нагрузка за отчетный период выявлена в дополнительный летний контрольный замер (20.07.2021) и составила 17,35 МВА. В ПАР отключения одного из трансформаторов нагрузка оставшегося в работе трансформатора составит 126 % от  $S_{\text{дн}}$ , что превышает  $S_{\text{дн}}$  трансформаторов.

В соответствии с Приказом Минэнерго России № 81 [2] коэффициент допустимой длительной перегрузки трансформаторов при  $T_{\text{НВ}} + 35,6^\circ\text{C}$  и при нормальном режиме нагрузки составляет 0,86.

Возможность перевода нагрузки на другие центры питания отсутствует.

В соответствии с действующими договорами на технологическое присоединение планируется подключение энергопринимающих устройств суммарной максимальной мощностью 9,2 МВт (полная мощность с учетом коэффициента набора – 3,859 МВА). Перспективная расчетная нагрузка подстанции с учетом коэффициентов набора мощности для вновь вводимых энергопринимающих устройств и отсутствии возможности перевода части нагрузки на смежные центры питания по сети 6–35 кВ может составить 21,209 МВА. Таким образом, в ПАР отключения одного из трансформаторов нагрузка оставшегося в работе трансформатора составит 154 %, что превышает  $S_{\text{дн}}$  трансформаторов.

Возможность снижения загрузки трансформаторного оборудования ПС 110 кВ Водозабор (КрЭС) ниже уровня  $S_{\text{дн}}$  отсутствует. В случае аварийного

отключения одного из трансформаторов на ПС 110 кВ Водозабор (КрЭС) расчетный объем ГАО составит 6,7 МВт.

Таким образом, согласно формуле (1), перспективная нагрузка существующих трансформаторов составит:

$$S_{\text{персп}}^{\text{тр}} = 17,35 + 3,859 + 0 - 0 = 21,209 \text{ МВА.}$$

Для предотвращения ввода ГАО рекомендуется замена существующих трансформаторов Т-1 и Т-2 на трансформаторы мощностью не менее 21,209 МВА. Ближайшим большим, стандартным по номинальной мощности, трансформатором к указанному значению является трансформатор мощностью 25 МВА.

С учетом вышеизложенного, рекомендуется выполнить замену существующих силовых трансформаторов Т-1 и Т-2 2×16 МВА на 2×25 МВА.

Организация, ответственная за реализацию проекта, – ПАО «Россети Кубань».

Срок реализации мероприятия – 2023 год.

#### ПС 110 кВ Парфюмерная.

Согласно данным в таблицах 24, 25, фактическая максимальная нагрузка за отчетный период выявлена в дополнительный летний контрольный замер (20.07.2021) и составила 22,56 МВА. В ПАР отключения одного из трансформаторов загрузка оставшегося в работе трансформатора для Т-1 составит 127 % от  $S_{\text{ддн}}$ , для Т-2 – 164 %, что превышает  $S_{\text{ддн}}$  трансформаторов.

В соответствии с Приказом Минэнерго России № 81 [2] коэффициент допустимой длительной перегрузки трансформаторов при ТНВ +35,6 °С для Т-1 и повышенном износе изоляции составляет 1,11; для Т-2 при нормальном режиме нагрузки составляет 0,86.

Возможность перевода нагрузки на другие центры питания отсутствует.

В соответствии с действующими договорами на технологическое присоединение планируется подключение энергопринимающих устройств суммарной максимальной мощностью 0,9 МВт (полная мощность с учетом коэффициента набора – 0,4 МВА). Перспективная расчетная нагрузка подстанции с учетом коэффициентов набора мощности для вновь вводимых энергопринимающих устройств и отсутствии возможности перевода части нагрузки на смежные центры питания по сети 6–35 кВ может составить 22,96 МВА. Таким образом, в ПАР отключения одного из трансформаторов загрузка оставшегося в работе трансформатора для Т-1 составит 129 % от  $S_{\text{ддн}}$ , для Т-2 – 167 % от  $S_{\text{ддн}}$ , что превышает  $S_{\text{ддн}}$  трансформаторов.

Возможность снижения загрузки трансформаторного оборудования ПС 110 кВ Парфюмерная ниже уровня  $S_{\text{ддн}}$  отсутствует. В случае аварийного отключения одного из трансформаторов на ПС 110 кВ Парфюмерная расчетный объем ГАО составит 8,3 МВт.

Таким образом, согласно формуле (1), перспективная нагрузка существующих трансформаторов составит:

$$S_{\text{персп}}^{\text{тр}} = 22,56 + 0,4 + 0 - 0 = 22,96 \text{ МВА.}$$

Для предотвращения ввода ГАО рекомендуется замена существующих трансформаторов Т-1 и Т-2 на трансформаторы мощностью не менее 22,96 МВА.



Ближайшим большим, стандартным по номинальной мощности, трансформатором к указанному значению является трансформатор мощностью 25 МВА.

С учетом вышеизложенного, рекомендуется выполнить замену существующих силовых трансформаторов Т-1 и Т-2 2×16 МВА на 2×25 МВА.

Организация, ответственная за реализацию проекта, – ПАО «Россети Кубань».

Срок реализации мероприятия – 2023 год.

ПС 110 кВ Юго-Восточная.

Согласно данным в таблицах 24, 25, фактическая максимальная нагрузка за отчетный период выявлена в дополнительный летний контрольный замер (20.07.2021) и составила 20,62 МВА. В ПАР отключения одного из трансформаторов нагрузка оставшегося в работе трансформатора для Т-1 составит 240 % от  $S_{\text{дн}}$ , для Т-2 составит 150 % от  $S_{\text{дн}}$ , что превышает  $S_{\text{дн}}$  трансформаторов.

В соответствии с Приказом Минэнерго России № 81 [2] коэффициент допустимой длительной перегрузки трансформаторов при  $T_{\text{НВ}} + 35,6^\circ\text{C}$  и при нормальном режиме нагрузки составляет 0,86.

Возможность перевода нагрузки на другие центры питания отсутствует.

Действующие договора на технологическое присоединение отсутствуют.

Возможность снижения загрузки трансформаторного оборудования ПС 110 кВ Юго-Восточная ниже уровня  $S_{\text{дн}}$  отсутствует. В случае аварийного отключения Т-2 на ПС 110 кВ Юго-Восточная расчетный объем ГАО составит 10,8 МВт.

Таким образом, согласно формуле (1), перспективная нагрузка существующих трансформаторов составит:

$$S_{\text{персп}}^{\text{тр}} = 20,62 + 0 + 0 - 0 = 20,62 \text{ МВА.}$$

Для предотвращения ввода ГАО рекомендуется замена существующих трансформаторов Т-1 и Т-2 на трансформаторы мощностью не менее 20,62 МВА. Ближайшим большим, стандартным по номинальной мощности, трансформатором к указанному значению является трансформатор мощностью 25 МВА.

С учетом вышеизложенного, рекомендуется выполнить замену существующих силовых трансформаторов Т-1 10 МВА и Т-2 16 МВА на 2×25 МВА.

Организация, ответственная за реализацию проекта, – ПАО «Россети Кубань».

Срок реализации мероприятия – 2023 год.

ПС 110 кВ Приморско-Ахтарская.

Согласно данным в таблицах 24, 25, фактическая максимальная нагрузка за отчетный период выявлена в дополнительный летний контрольный замер (07.07.2020) и составила 18,62 МВА. В ПАР отключения одного из трансформаторов нагрузка оставшегося в работе трансформатора составит 135,6 % от  $S_{\text{дн}}$ , что превышает  $S_{\text{дн}}$  трансформаторов.

В соответствии с Приказом Минэнерго России № 81 [2] коэффициент допустимой длительной перегрузки трансформаторов при  $T_{\text{НВ}} + 35,8^\circ\text{C}$  и при нормальном режиме нагрузки составляет 0,858.

Возможность перевода нагрузки на другие центры питания отсутствует.

В соответствии с действующими договорами на технологическое присоединение планируется подключение энергопринимающих устройств суммарной максимальной мощностью 0,23 МВт (полная мощность с учетом коэффициента набора – 0,025 МВА). Перспективная расчетная нагрузка подстанции с учетом коэффициентов набора мощности для вновь вводимых энергопринимающих устройств и отсутствии возможности перевода части нагрузки на смежные центры питания по сети 6–35 кВ может составить 18,645 МВА. Таким образом, в ПАР отключения одного из трансформаторов нагрузка оставшегося в работе трансформатора составит 135,8 %, что превышает  $S_{\text{дн}}$  трансформаторов.

Возможность снижения загрузки трансформаторного оборудования ПС 110 кВ Приморско-Ахтарская ниже уровня  $S_{\text{дн}}$  отсутствует. В случае аварийного отключения одного из трансформаторов на ПС 110 кВ Приморско-Ахтарская расчетный объем ГАО составит 4,43 МВт.

Таким образом, согласно формуле (1), перспективная нагрузка существующих трансформаторов составит:

$$S_{\text{персп}}^{\text{тр}} = 18,62 + 0,025 + 0 - 0 = 18,645 \text{ МВА.}$$

Для предотвращения ввода ГАО рекомендуется замена существующих трансформаторов Т-1 и Т-2 на трансформаторы мощностью не менее 18,645 МВА. Ближайшим большим, стандартным по номинальной мощности, трансформатором к указанному значению является трансформатор мощностью 25 МВА.

С учетом вышеизложенного, рекомендуется выполнить замену существующих силовых трансформаторов Т-1 и Т-2 2×16 МВА на 2×25 МВА.

Организация, ответственная за реализацию проекта, – ПАО «Россети Кубань».

Срок реализации мероприятия – 2023 год.

ПС 110 кВ Тимашевская.

Согласно данным в таблицах 24, 25, фактическая максимальная нагрузка за отчетный период выявлена в дополнительный летний контрольный замер (07.07.2020) и составила 24,0 МВА. В ПАР отключения одного из трансформаторов нагрузка оставшегося в работе трансформатора для Т-1 составит 187 % от  $S_{\text{дн}}$ , для Т-2 составит 175 % от  $S_{\text{дн}}$ , что превышает  $S_{\text{дн}}$  трансформаторов.

В соответствии с Приказом Минэнерго России № 81 [2] коэффициент допустимой длительной перегрузки трансформаторов при  $T_{\text{НВ}} + 35,8^\circ\text{C}$  и при нормальном режиме нагрузки составляет 0,858.

Возможность перевода нагрузки на другие центры питания отсутствует.

В соответствии с действующими договорами на технологическое присоединение планируется подключение энергопринимающих устройств суммарной максимальной мощностью 0,26 МВт (полная мощность с учетом коэффициента набора – 0,028 МВА). Перспективная расчетная нагрузка подстанции с учетом коэффициентов набора мощности для вновь вводимых энергопринимающих устройств и отсутствии возможности перевода части нагрузки на смежные центры питания по сети 6–35 кВ может составить 26,038 МВА. Таким образом, в ПАР отключения одного из трансформаторов нагрузка оставшегося в работе трансформатора для Т-1 составит 196,8 % от  $S_{\text{дн}}$ , для Т-2 составит 184,5 % от  $S_{\text{дн}}$ , что превышает  $S_{\text{дн}}$  трансформаторов.

Возможность снижения загрузки трансформаторного оборудования ПС 110 кВ Тимашевская ниже уровня  $S_{\text{длн}}$  отсутствует. В случае аварийного отключения одного из трансформаторов на ПС 110 кВ Тимашевская расчетный объем ГАО составит 10,1 МВт.

Таким образом, согласно формуле (1), перспективная нагрузка существующих трансформаторов составит:

$$S_{\text{персп}}^{\text{тр}} = 24,04 + 0,028 + 0 - 0 = 24,068 \text{ МВА.}$$

Для предотвращения ввода ГАО рекомендуется замена существующих трансформаторов Т-1 и Т-2 на трансформаторы мощностью не менее 24,068 МВА. Ближайшим большим, стандартным по номинальной мощности, трансформатором к указанному значению является трансформатор мощностью 25 МВА.

С учетом вышеизложенного, рекомендуется выполнить замену существующих силовых трансформаторов Т-1 15 МВА и Т-2 16 МВА на 2×25 МВА.

Организация, ответственная за реализацию проекта, – ПАО «Россети Кубань».

Срок реализации мероприятия – 2023 год.

ПС 110 кВ Абинская.

Согласно данным в таблицах 24, 25, фактическая максимальная нагрузка за отчетный период выявлена в дополнительный летний контрольный замер (07.08.2017) и составила 31,74 МВА. В ПАР отключения одного из трансформаторов нагрузка оставшегося в работе трансформатора составит 225 % от  $S_{\text{длн}}$ , что превышает  $S_{\text{длн}}$  трансформаторов.

В соответствии с Приказом Минэнерго России № 81 [2] коэффициент допустимой длительной перегрузки трансформаторов при ТНВ +33,17 °С и при нормальном режиме нагрузки составляет 0,882.

При аварийном отключении возможность перевода нагрузки на другие центры питания отсутствует.

Действующие договора на технологическое присоединение отсутствуют.

Перспективная расчетная нагрузка подстанции ввиду отсутствия договоров на технологическое присоединение и учётом возможности перевода части нагрузки на смежные центры питания по сети 6–35 кВ, согласно формуле (1), составит:

$$S_{\text{персп}}^{\text{тр}} = 31,74 + 0 + 0 - 0 = 31,74 \text{ МВА.}$$

Таким образом, в ПАР отключения одного из трансформаторов нагрузка оставшегося в работе трансформатора составит 225 % от  $S_{\text{длн}}$ , что превышает  $S_{\text{длн}}$  трансформаторов.

Возможность снижения загрузки трансформаторного оборудования ПС 110 кВ Абинская ниже уровня  $S_{\text{длн}}$  отсутствует. В случае аварийного отключения одного из трансформаторов на ПС 110 кВ Абинская расчетный объем ГАО составит 15,9 МВт.

Для предотвращения ввода ГАО рекомендуется замена существующих трансформаторов Т-1 и Т-2 на трансформаторы мощностью не менее 31,74 МВА с учетом набора нагрузки в рамках действующих договоров на ТП. Ближайшим большим, стандартным по номинальной мощности, трансформатором к указанному значению является трансформатор мощностью 40 МВА.

С учетом вышеизложенного, рекомендуется выполнить замену существующих силовых трансформаторов Т-1 и Т-2 2×16 МВА на 2×40 МВА.

Организация, ответственная за реализацию проекта, – ПАО «Россети Кубань».

Срок реализации мероприятия – 2023 год.

ПС 110 кВ АПК.

Согласно данным в таблицах 24, 25, фактическая максимальная нагрузка за отчетный период выявлена в дополнительный летний контрольный замер (20.07.2021) и составила 28,6 МВА. В ПАР отключения одного из трансформаторов загрузка оставшегося в работе трансформатора составит 133 % от  $S_{\text{дн}}$ , что превышает  $S_{\text{дн}}$  трансформаторов.

В соответствии с Приказом Минэнерго России № 81 [2] коэффициент допустимой длительной перегрузки трансформаторов при  $T_{\text{НВ}} + 35,6^{\circ}\text{C}$  и при нормальном режиме нагрузки составляет 0,86.

Возможность перевода нагрузки на другие центры питания отсутствует.

Действующие договоры на технологическое присоединение энергопринимающих устройств к ПС 110 кВ АПК отсутствуют. Таким образом, в ПАР одного из трансформаторов загрузка оставшегося в работе трансформатора составит 133 % от  $S_{\text{дн}}$ , что превышает  $S_{\text{дн}}$  трансформаторов.

Возможность снижения загрузки трансформаторного оборудования ПС 110 кВ АПК ниже уровня  $S_{\text{дн}}$  отсутствует. В случае аварийного отключения одного из трансформаторов на ПС 110 кВ АПК расчетный объем ГАО составит 6,39 МВт.

Перспективная нагрузка существующих трансформаторов согласно формуле (1), составит:

$$S_{\text{персп}}^{\text{тр}} = 28,6 + 0 + 0 - 0 = 28,6 \text{ МВА.}$$

Для предотвращения ввода ГАО рекомендуется замена существующих трансформаторов Т-1 и Т-2 на трансформаторы мощностью не менее 28,6 МВА. Ближайшим большим, стандартным по номинальной мощности, трансформатором к указанному значению является трансформатор мощностью 40 МВА.

С учетом вышеизложенного рекомендуется выполнить замену существующих силовых трансформаторов Т-1 и Т-2 2×25 МВА на 2×40 МВА.

Организация, ответственная за реализацию проекта, – ПАО «Россети Кубань».

Срок реализации мероприятия – 2023 год.

ПС 110 кВ Вышестеблиевская.

Согласно данным в таблицах 24, 25, фактическая максимальная нагрузка за отчетный период выявлена в дополнительный летний контрольный замер (07.07.2020) и составила 49,31 МВА. В ПАР при АО Т-1(2): загрузка Т-2(1) составит 115,9 % от  $S_{\text{дн}}$ , загрузка Т-3 – 103,5 %  $S_{\text{дн}}$ ; при АО Т-3, с учётом совместной работы Т-1 и Т-2 на РУ 10 кВ и РУ 35 кВ, загрузка Т-1(2) составит 138,8 % от  $S_{\text{дн}}$ . Таким образом, при существующих нагрузках возможно превышение  $S_{\text{дн}}$  для Т-1, Т-2 и Т-3.

В соответствии с Приказом Минэнерго России № 81 [2] коэффициент допустимой длительной перегрузки трансформаторов при  $T_{\text{НВ}} + 35,8^{\circ}\text{C}$  и при повышенном износе изоляции составляет 1,11.

При аварийном отключении возможность перевода нагрузки на другие центры питания отсутствует.

В соответствии с действующими договорами на технологическое присоединение планируется подключение энергопринимающих устройств суммарной максимальной мощностью 0,89 МВт (полная мощность с учетом коэффициента набора – 0,1 МВА). Согласно данным таблицы 26 только ПС 110 кВ Вышестеблиевская указана в качестве ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки, и отсутствуют заявители с  $U_{ном}=35$  кВ, следовательно, присоединение всей перспективной нагрузки осуществляется к шинам 10 кВ ПС 110 кВ Вышестеблиевская.

Перспективная расчетная нагрузка подстанции с учетом коэффициентов набора мощности для вновь вводимых энергопринимающих устройств и отсутствия возможности перевода части нагрузки на смежные центры питания по сети 6–35 кВ, согласно формуле (1), составит:

$$S_{персп}^{тр} = 49,31 + 0,1 + 0 - 0 = 49,41 \text{ МВА.}$$

При этом возможное максимальное превышение  $S_{ддн}$  для Т-1 и Т-2 составит 139,1 % от  $S_{ддн}$  при АО Т-3, с учётом совместной работы Т-1 и Т-2 на РУ 10 кВ и РУ 35 кВ; 103,5 % от  $S_{ддн}$  для Т-3 при АО Т-1(2).

Возможность снижения загрузки трансформаторного оборудования ПС 110 кВ Вышестеблиевская ниже уровня  $S_{ддн}$  отсутствует. В случае аварийного отключения Т-3 на ПС 110 кВ Вышестеблиевская расчетный объем ГАО составит 6,25 МВт.

Для предотвращения ввода ГАО рекомендуется замена существующих трансформаторов Т-1 и Т-2 на трансформаторы суммарной мощностью не менее половины от перспективной расчетной нагрузки подстанции в 49,41 МВА с учетом набора нагрузки в рамках действующих договоров на ТП, то есть не менее 24,71 МВА. Ближайшим большим, стандартным по номинальной мощности, трансформатором к указанному значению является трансформатор мощностью 25 МВА.

С учетом вышеизложенного, рекомендуется выполнить замену существующих силовых трансформаторов Т-1 и Т-2 2×16 МВА на 2×25 МВА.

Организация, ответственная за реализацию проекта, – ПАО «Россети Кубань».

Срок реализации мероприятия – 2023 год.

ПС 110 кВ Гулькевичи.

Согласно данным в таблицах 24, 25, фактическая максимальная нагрузка за отчетный период выявлена в дополнительный летний контрольный замер (20.07.2021) и составила 40,32 МВА. В ПАР отключения одного из трансформаторов нагрузка оставшегося в работе трансформатора составит 187,5 % от  $S_{ддн}$ , что превышает  $S_{ддн}$  трансформаторов.

В соответствии с Приказом Минэнерго России № 81 [2] коэффициент допустимой длительной перегрузки трансформаторов при  $T_{НВ}+35,6^{\circ}\text{C}$  и при нормальном режиме нагрузки составляет 0,86.

При аварийном отключении возможность перевода нагрузки на другие центры питания отсутствует.

В соответствии с действующими договорами на технологическое присоединение планируется подключение энергопринимающих устройств суммарной максимальной мощностью 1,49 МВт (полная мощность с учетом коэффициента набора – 0,6 МВА). Перспективная расчетная нагрузка подстанции с учетом коэффициентов набора мощности для вновь вводимых энергопринимающих устройств и отсутствия возможности перевода части нагрузки на смежные центры питания по сети 6–35 кВ, согласно формуле (1), составит:

$$S_{\text{персп}}^{\text{тр}} = 40,32 + 0,6 + 0 - 0 = 40,92 \text{ МВА.}$$

Таким образом, в ПАР отключения одного из трансформаторов нагрузка оставшегося в работе трансформатора составит 190 %, что превышает  $S_{\text{длн}}$  трансформаторов.

Возможность снижения загрузки трансформаторного оборудования ПС 110 кВ Гулькевичи ниже уровня  $S_{\text{длн}}$  отсутствует. В случае аварийного отключения одного из трансформаторов на ПС 110 кВ Гулькевичи расчетный объем ГАО составит 17,5 МВт.

Для предотвращения ввода ГАО в ПАР отключения одного из трансформаторов рекомендуется обеспечить суммарную мощность оставшегося в работе трансформаторного оборудования не менее 40,92 МВА. При условии замены Т-1 и Т-2 на трансформаторы мощностью 40 МВА каждый, с учётом коэффициента допустимой длительной перегрузки при  $\text{ТНВ} +35,6^\circ\text{C}$  и повышенном износе изоляции равном 1,111,  $S_{\text{длн}}$  трансформатора составит 44,44 МВА, что превышает  $S_{\text{персп}}^{\text{тр}}$ .

С учетом вышеизложенного, рекомендуется выполнить замену существующих силовых трансформаторов Т-1 и Т-2 2×25 МВА на 2×40 МВА. Мощность устанавливаемых трансформаторов необходимо уточнить на стадии проектно-изыскательских работ.

Организация, ответственная за реализацию проекта, – ПАО «Россети Кубань».

Срок реализации мероприятия – 2023 год.

ПС 110 кВ Дальняя.

Согласно данным в таблицах 24, 25, фактическая максимальная нагрузка за отчетный период выявлена в дополнительный летний контрольный замер (20.07.2021) и составила 17,78 МВА. В ПАР отключения одного из трансформаторов нагрузка оставшегося в работе трансформатора составит 207 % от  $S_{\text{длн}}$ , что превышает  $S_{\text{длн}}$  трансформаторов.

В соответствии с Приказом Минэнерго России № 81 [2] коэффициент допустимой длительной перегрузки трансформаторов при  $\text{ТНВ} +35,6^\circ\text{C}$  и при нормальном режиме нагрузки составляет 0,86.

При аварийном отключении возможность перевода нагрузки на другие центры питания отсутствует.

Действующие договора на технологическое присоединение отсутствуют.

Перспективная нагрузка существующих трансформаторов ввиду отсутствия договоров на технологическое присоединение и отсутствия возможности перевода части нагрузки на смежные центры питания по сети 6–35 кВ, согласно формуле (1), может составить:

$$S_{\text{персп}}^{\text{тр}} = 17,78 + 0 + 0 - 0 = 17,78 \text{ МВА.}$$

Таким образом, в ПАР отключения одного из трансформаторов нагрузка оставшегося в работе трансформатора составит 207 %, что превышает  $S_{\text{длн}}$  трансформаторов.

Возможность снижения нагрузки трансформаторного оборудования ПС 110 кВ Дальняя ниже уровня  $S_{\text{длн}}$  отсутствует. В случае аварийного отключения Т-3 на ПС 110 кВ Дальняя расчетный объем ГАО составит 8,26 МВт.

Для предотвращения ввода ГАО в ПАР рекомендуется замена существующих трансформаторов Т-1 и Т-2 на трансформаторы мощностью не менее 17,78 МВА.

Инвестиционной программой ПАО «Россети Кубань» на 2023–2027 годы, утвержденной приказом Минэнерго России от 10.11.2022 №19@, на ПС 110 кВ Дальняя предусмотрена замена существующих Т-1 и Т-2 мощностью 10 МВА каждый на трансформаторы мощностью 16 МВА каждый.

При условии замены Т-1 и Т-2 на трансформаторы мощностью 16 МВА каждый, с учётом коэффициента допустимой длительной перегрузки при  $\text{ТНВ} +35,6^{\circ}\text{C}$  и повышенном износе изоляции равном 1,111,  $S_{\text{длн}}$  трансформатора составит 17,78 МВА, что не менее  $S_{\text{персп}}^{\text{тр}}$ .

С учетом вышеизложенного, рекомендуется выполнить замену существующих силовых трансформаторов Т-1 и Т-2 2×10 МВА на 2×16 МВА. Мощность устанавливаемых трансформаторов необходимо уточнить на стадии проектно-изыскательских работ.

Организация, ответственная за реализацию проекта, – ПАО «Россети Кубань».

Срок реализации мероприятия – 2023 год.

#### ПС 110 кВ Очистные сооружения.

Согласно данным в таблицах 24, 25, фактическая максимальная нагрузка за отчетный период выявлена в зимний контрольный замер 2018 года и составила 31,47 МВА. В ПАР отключения одного из трансформаторов нагрузка оставшегося в работе трансформатора составит 174,8 % от  $S_{\text{длн}}$ , что превышает  $S_{\text{длн}}$  трансформаторов.

В соответствии с Приказом Минэнерго России № 81 [2] коэффициент допустимой длительной перегрузки трансформаторов при  $\text{ТНВ} +3,6^{\circ}\text{C}$  и при нормальном режиме нагрузки составляет 1,125.

При аварийном отключении возможность перевода нагрузки в объеме на другие центры питания отсутствует.

В соответствии с действующими договорами на технологическое присоединение планируется подключение энергопринимающих устройств суммарной максимальной мощностью 0,31 МВт (полная мощность с учетом коэффициента набора – 0,034 МВА). Перспективная расчетная нагрузка подстанции с учетом коэффициентов набора мощности для вновь вводимых энергопринимающих устройств и отсутствия возможности перевода части нагрузки на смежные центры питания по сети 6–35 кВ, согласно формуле (1), может составить:

$$S_{\text{персп}}^{\text{тр}} = 31,47 + 0,034 + 0 - 0 = 31,5 \text{ МВА.}$$

Таким образом, в ПАР отключения одного из трансформаторов нагрузка оставшегося в работе трансформатора составит 175 %, что превышает  $S_{\text{ддн}}$  трансформаторов.

Возможность снижения нагрузки трансформаторного оборудования ПС 110 кВ Очистные сооружения ниже уровня  $S_{\text{ддн}}$  отсутствует. В случае аварийного отключения одного из трансформаторов на ПС 110 кВ Очистные сооружения расчетный объем ГАО составит 12,2 МВт.

Для предотвращения ввода ГАО рекомендуется замена существующих трансформаторов Т-1 и Т-2 на трансформаторы мощностью не менее 31,5 МВА. Ближайшим большим, стандартным по номинальной мощности, трансформатором к указанному значению является трансформатор мощностью 40 МВА.

С учетом вышеизложенного, рекомендуется выполнить замену существующих силовых трансформаторов Т-1 и Т-2 2×16 МВА на 2×40 МВА.

Организация, ответственная за реализацию проекта, – ПАО «Россети Кубань».

Срок реализации мероприятия – 2023 год.

#### ПС 110 кВ Пашковская.

Согласно данным в таблицах 24, 25, фактическая максимальная нагрузка за отчетный период выявлена в дополнительный летний контрольный замер (20.07.2021) и составила 48,55 МВА. В ПАР отключения одного из трансформаторов нагрузка оставшегося в работе трансформатора составит 174,8 % от  $S_{\text{ддн}}$ , что превышает  $S_{\text{ддн}}$  трансформаторов.

В соответствии с Приказом Минэнерго России № 81 [2] коэффициент допустимой длительной перегрузки трансформаторов при  $T_{\text{НВ}} + 35,6^\circ\text{C}$  и при повышенном износе изоляции составляет 1,111.

При аварийном отключении отсутствует возможность перевода нагрузки на другие центры питания.

В соответствии с действующими договорами на технологическое присоединение планируется подключение энергопринимающих устройств суммарной максимальной мощностью 1,5 МВт (полная мощность с учетом коэффициента набора – 0,167 МВА). Перспективная расчетная нагрузка подстанции с учетом коэффициентов набора мощности для вновь вводимых энергопринимающих устройств и отсутствия возможности перевода части нагрузки на смежные центры питания по сети 6–35 кВ, согласно формуле (1), составит:

$$S_{\text{персп}}^{\text{тр}} = 48,55 + 0,167 + 0 - 0 = 48,72 \text{ МВА.}$$

Таким образом, в ПАР отключения одного из трансформаторов нагрузка оставшегося в работе трансформатора составит 175,4 % от  $S_{\text{ддн}}$ , что превышает  $S_{\text{ддн}}$  трансформаторов.

Возможность снижения нагрузки трансформаторного оборудования ПС 110 кВ Пашковская ниже уровня  $S_{\text{ддн}}$  отсутствует. В случае аварийного отключения одного из трансформаторов на ПС 110 кВ Пашковская расчетный объем ГАО составит 18,85 МВт.

Для предотвращения ввода ГАО в ПАР рекомендуется выполнить реконструкцию ПС 110 кВ Пашковская с заменой Т-2 мощностью 25 МВА на трансформатор мощностью 40 МВА и установкой Т-3 мощностью 40 МВА.



Организация, ответственная за реализацию проекта, – ПАО «Россети Кубань».

Срок реализации мероприятия – 2023 год.

Данное мероприятие предусмотрено Инвестиционной программой ПАО «Россети Кубань» на 2023–2027 годы, утвержденной приказом Минэнерго России от 10.11.2022 №19@.

ПС 110 кВ Пасечная.

Согласно данным в таблицах 24, 25, фактическая максимальная нагрузка за отчетный период выявлена в дополнительный зимний контрольный замер (20.01.2021) и составила 24,41 МВА. В ПАР отключения одного из трансформаторов загрузка оставшегося в работе трансформатора составит 133 % от  $S_{\text{ддн}}$ , что превышает  $S_{\text{ддн}}$  трансформаторов.

В соответствии с Приказом Минэнерго России № 81 [2] коэффициент допустимой длительной перегрузки трансформаторов при ТНВ 0°C и при нормальном режиме нагрузки составляет 1,15.

При аварийном отключении возможность перевода на другие центры питания отсутствует.

В соответствии с действующими договорами на технологическое присоединение планируется подключение энергопринимающих устройств суммарной максимальной мощностью 21,4 МВт (полная мощность с учетом коэффициента набора – 7,35 МВА). Перспективная расчетная нагрузка подстанции с учетом коэффициентов набора мощности для вновь вводимых энергопринимающих устройств и отсутствия возможности перевода части нагрузки на смежные центры питания по сети 6–35 кВ, согласно формуле (1), составит:

$$S_{\text{персп}}^{\text{тр}} = 24,41 + 7,35 + 0 - 0 = 31,76 \text{ МВА.}$$

Таким образом, в ПАР отключения одного из трансформаторов загрузка оставшегося в работе трансформатора составит 173 %, что превышает  $S_{\text{ддн}}$  трансформаторов.

Возможность снижения загрузки трансформаторного оборудования ПС 110 кВ Пасечная ниже уровня  $S_{\text{ддн}}$  отсутствует. В случае аварийного отключения одного из трансформаторов на ПС 110 кВ Пасечная расчетный объем ГАО составит 12 МВт.

Для предотвращения ввода ГАО рекомендуется замена существующих трансформаторов Т-1 и Т-2 на трансформаторы мощностью не менее 31,76 МВА. Ближайшим большим, стандартным по номинальной мощности, трансформатором к указанному значению является трансформатор мощностью 40 МВА.

С учетом вышеизложенного, рекомендуется выполнить замену существующих силовых трансформаторов Т-1 и Т-2 2×16 МВА на 2×40 МВА.

Организация, ответственная за реализацию проекта, – ПАО «Россети Кубань».

Срок реализации мероприятия – 2023 год.

ПС 110 кВ Туапсе.

Согласно данным в таблицах 24, 25, фактическая максимальная нагрузка за отчетный период выявлена в дополнительный летний контрольный замер (01.08.2020) и составила 26,1 МВА. В ПАР отключения одного из трансформаторов

загрузка оставшегося в работе трансформатора составит 190 % от  $S_{\text{ддн}}$ , что превышает  $S_{\text{ддн}}$  трансформаторов.

В соответствии с Приказом Минэнерго России № 81 [2] коэффициент допустимой длительной перегрузки трансформаторов при  $T_{\text{НВ}} + 35,8^\circ\text{C}$  и при нормальном режиме нагрузки составляет 0,858.

При аварийном отключении возможность перевода на другие центры питания отсутствует.

В соответствии с действующими договорами на технологическое присоединение планируется подключение энергопринимающих устройств суммарной максимальной мощностью 14,24 МВт (полная мощность с учетом коэффициента набора – 9,78 МВА). Перспективная расчетная нагрузка подстанции с учетом коэффициентов набора мощности для вновь вводимых энергопринимающих устройств и отсутствия возможности перевода части нагрузки на смежные центры питания по сети 6–35 кВ, согласно формуле (1), составит:

$$S_{\text{персп}}^{\text{ТР}} = 26,1 + 9,78 + 0 - 0 = 35,88 \text{ МВА.}$$

Таким образом, в ПАР отключения одного из трансформаторов загрузка оставшегося в работе трансформатора составит 261,4 %, что превышает  $S_{\text{ддн}}$  трансформаторов.

Возможность снижения загрузки трансформаторного оборудования ПС 110 кВ Туапсе ниже уровня  $S_{\text{ддн}}$  отсутствует. В случае аварийного отключения одного из трансформаторов на ПС 110 кВ Туапсе расчетный объем ГАО составит 19,9 МВт.

Для предотвращения ввода ГАО в ПАР отключения одного из трансформаторов рекомендуется обеспечить суммарную мощности оставшегося в работе трансформаторного оборудования не менее 35,88 МВА, для чего рекомендуется заменить существующие трансформаторы мощностью 16 МВА на трансформаторы мощностью по 25 МВА и установить дополнительный Т-3 мощностью 25 МВА.

Согласно информации, предоставленной ПАО «Россети Кубань», на ПС 110 кВ Туапсе предлагается реконструкция с заменой существующих трансформаторов Т-1 и Т-2 2×16 МВА на 2×25 МВА и установкой Т-3 мощностью 16 МВА, что подтверждает техническую возможность установки третьего трансформатора на ПС 110 кВ Туапсе.

С учетом вышеизложенного, рекомендуется выполнить замену существующих силовых трансформаторов Т-1 и Т-2 2×16 МВА на 2×25 МВА и установить Т-3 мощностью 25 МВА. Мощность устанавливаемых трансформаторов необходимо уточнить на стадии проектно-изыскательских работ.

Организация, ответственная за реализацию проекта, – ПАО «Россети Кубань».

Срок реализации мероприятия – 2023 год.

ПС 110 кВ Армавирская ТЭЦ.

Согласно данным в таблицах 24, 25, фактическая максимальная нагрузка за отчетный период выявлена в дополнительный летний контрольный замер (20.07.2021) и составила 43,78 МВА. В ПАР отключения одного из трансформаторов загрузка оставшегося в работе трансформатора составит 204 % от  $S_{\text{ддн}}$ , что превышает  $S_{\text{ддн}}$  трансформаторов.

В соответствии с Приказом Минэнерго России № 81 [2] коэффициент допустимой длительной перегрузки трансформаторов при  $T_{НВ} + 35,6^{\circ}\text{C}$  и при нормальном режиме нагрузки составляет 0,86.

При аварийном отключении возможность перевода на другие центры питания отсутствует.

Заключенные договоры на ТП к данной подстанции отсутствуют.

Таким образом перспективная расчетная нагрузка подстанции равна фактической максимальной нагрузке за 20.07.2021 и согласно формуле (1), составляет:

$$S_{\text{персп}}^{\text{ТР}} = 43,78 + 0 + 0 - 0 = 43,78 \text{ МВА.}$$

Возможность снижения загрузки трансформаторного оборудования ПС 110 кВ Армавирская ТЭЦ ниже уровня  $S_{\text{длн}}$  отсутствует. В случае аварийного отключения одного из трансформаторов на ПС 110 кВ Армавирская ТЭЦ расчетный объем ГАО составит 20,1 МВт.

Для предотвращения ввода ГАО в ПАР рекомендуется обеспечить суммарную мощности оставшегося в работе трансформаторного оборудования не менее 43,78 МВА.

Инвестиционной программой ПАО «Россети Кубань» на 2023–2027 годы, утвержденной приказом Минэнерго России от 10.11.2022 №19@, на ПС 110 кВ Армавирская ТЭЦ предусмотрена замена существующих Т-1 и Т-2 мощностью 25 МВА каждый на трансформаторы мощностью 40 МВА каждый.

При условии замены Т-1 и Т-2 на трансформаторы мощностью 40 МВА каждый, с учётом коэффициента допустимой длительной перегрузки при  $T_{НВ} + 35,6^{\circ}\text{C}$  и повышенном износе изоляции равном 1,111,  $S_{\text{длн}}$  трансформатора составит 44,44 МВА, что превышает  $S_{\text{персп}}^{\text{ТР}}$ .

С учетом вышеизложенного, рекомендуется выполнить замену существующих силовых трансформаторов Т-1 и Т-2  $2 \times 25$  МВА на  $2 \times 40$  МВА.

Мощность устанавливаемых трансформаторов необходимо уточнить на стадии проектно-изыскательских работ.

Организация, ответственная за реализацию проекта, – ПАО «Россети Кубань».

Срок реализации мероприятия – 2023 год.

#### ПС 110 кВ ВНИИРИС.

Согласно данным в таблицах 24, 25, фактическая максимальная нагрузка за отчетный период выявлена в дополнительный летний контрольный замер (07.07.2020) и составила 26,82 МВА. В ПАР отключения одного из трансформаторов нагрузка оставшегося в работе трансформатора составит 195 % от  $S_{\text{длн}}$ , что превышает  $S_{\text{длн}}$  трансформаторов.

В соответствии с Приказом Минэнерго России № 81 [2] коэффициент допустимой длительной перегрузки трансформаторов при  $T_{НВ} + 35,8^{\circ}\text{C}$  и при нормальном режиме нагрузки составляет 0,858.

При аварийном отключении возможность перевода на другие центры питания отсутствует.

В соответствии с действующими договорами на технологическое присоединение планируется подключение энергопринимающих устройств суммарной максимальной мощностью 1,5 МВт (полная мощность с учетом

коэффициента набора – 0,667 МВА). Перспективная расчетная нагрузка подстанции с учетом коэффициентов набора мощности для вновь вводимых энергопринимающих устройств и отсутствия возможности перевода части нагрузки на смежные центры питания по сети 6–35 кВ, согласно формуле (1), составит:

$$S_{\text{персп}}^{\text{тр}} = 26,82 + 0,667 + 0 - 0 = 27,487 \text{ МВА.}$$

Таким образом, в ПАР отключения одного из трансформаторов нагрузка оставшегося в работе трансформатора составит 200 %, что превышает  $S_{\text{длн}}$  трансформаторов.

Возможность снижения загрузки трансформаторного оборудования ПС 110 кВ ВНИИРИС ниже уровня  $S_{\text{длн}}$  отсутствует. В случае аварийного отключения одного из трансформаторов на ПС 110 кВ ВНИИРИС расчетный объем ГАО составит 12,38 МВт.

Для предотвращения ввода ГАО в ПАР рекомендуется замена существующих трансформаторов Т-1 и Т-2 на трансформаторы мощностью не менее 27,487 МВА с учетом набора нагрузки в рамках действующих договоров на ТП.

При условии замены Т-1 и Т-2 на трансформаторы мощностью 25 МВА каждый, с учётом коэффициента допустимой длительной перегрузки при  $\text{ТНВ} + 35,8^\circ\text{C}$  и повышенном износе изоляции равном 1,111,  $S_{\text{длн}}$  трансформатора составит 27,775 МВА, что превышает  $S_{\text{персп}}^{\text{тр}}$ .

С учетом вышеизложенного, рекомендуется выполнить замену существующих силовых трансформаторов Т-1 и Т-2 2×16 МВА на 2×25 МВА. Мощность устанавливаемых трансформаторов необходимо уточнить на стадии проектно-изыскательских работ.

Организация, ответственная за реализацию проекта, – ПАО «Россети Кубань».

Срок реализации мероприятия – 2023 год.

ПС 110 кВ Ейск-2.

Согласно данным в таблицах 24, 25, фактическая максимальная нагрузка за отчетный период выявлена в летний контрольный замер 2017 года и составила 23,88 МВА. В ПАР наиболее мощного из трансформаторов – Т-1 25 МВА нагрузка оставшегося в работе трансформатора Т-1 мощностью 16 МВА составит 169 % от  $S_{\text{длн}}$ , что превышает  $S_{\text{длн}}$  трансформатора.

В соответствии с Приказом Минэнерго России № 81 [2] коэффициент допустимой длительной перегрузки трансформаторов при  $\text{ТНВ} + 33,2^\circ\text{C}$  и при повышенном износе изоляции составляет 1,128 для Т-1 и 0,881 для Т-2 при нормальном режиме нагрузки.

При аварийном отключении возможность перевода на другие центры питания отсутствует.

В соответствии с действующими договорами на технологическое присоединение планируется подключение энергопринимающих устройств суммарной максимальной мощностью 0,625 МВт (полная мощность с учетом коэффициента набора – 0,069 МВА). Перспективная расчетная нагрузка подстанции с учетом коэффициентов набора мощности для вновь вводимых энергопринимающих устройств и отсутствия возможности перевода части нагрузки на смежные центры питания по сети 6–35 кВ, согласно формуле (1), составит:

$$S_{\text{персп}}^{\text{тр}} = 23,88 + 0,069 + 0 - 0 = 23,949 \text{ МВА.}$$

Таким образом, в ПАР Т-2(1) загрузка для Т-1 мощностью 25 МВА составит 85 % от  $S_{\text{длн}}$ , загрузка Т-2 мощностью 16 МВА составит 170 % от  $S_{\text{длн}}$ , что превышает  $S_{\text{длн}}$  трансформатора Т-2.

Возможность снижения загрузки трансформаторного оборудования ПС 110 кВ Ейск-2 ниже уровня  $S_{\text{длн}}$  отсутствует. В случае аварийного отключения Т-1 на ПС 110 кВ Ейск-2 расчетный объем ГАО составит 8,7 МВт.

Для предотвращения ввода ГАО в ПАР рекомендуется заменить существующий трансформаторов Т-2 на трансформаторы мощностью не менее 23,949 МВА с учетом набора нагрузки в рамках действующих договоров на ТП. Ближайшим большим, стандартным по номинальной мощности, трансформатором к указанному значению является трансформатор мощностью 25 МВА.

С учетом вышеизложенного, рекомендуется выполнить замену существующего силового трансформатора Т-2 16 МВА на 25 МВА.

Организация, ответственная за реализацию проекта, – ПАО «Россети Кубань».

Срок реализации мероприятия – 2023 год.

#### ПС 110 кВ Речная.

Согласно данным в таблицах 24, 25, фактическая максимальная нагрузка ПС 110 кВ Речная по 10 и 35 кВ за отчетный период выявлена в дополнительный летний контрольный замер (20.07.2021) и составила 33,28 МВА.

В ПАР при АО Т-2(3) 110/35/10 кВ загрузка оставшегося в работе трансформатора составит 154,8 % от  $S_{\text{длн}}$ , что превышает  $S_{\text{длн}}$  трансформаторов.

В соответствии с Приказом Минэнерго России № 81 [2] коэффициент допустимой длительной перегрузки трансформаторов при  $T_{\text{НВ}} + 35,6^\circ\text{C}$  и при нормальном режиме нагрузки составляет 0,86.

При аварийном отключении возможность перевода нагрузки на другие центры питания отсутствует.

В соответствии с действующими договорами на технологическое присоединение планируется подключение энергопринимающих устройств суммарной максимальной мощностью 0,165 МВт (полная мощность с учетом коэффициента набора – 0,018 МВА). Перспективная расчетная нагрузка подстанции с учетом коэффициентов набора мощности для вновь вводимых энергопринимающих устройств и отсутствия возможности перевода части нагрузки на смежные центры питания по сети 6–35 кВ, согласно формуле (1), составит:

$$S_{\text{персп}}^{\text{тр}} = 33,28 + 0,018 + 0 - 0 = 33,298 \text{ МВА.}$$

Таким образом, в ПАР при отключении Т-2(3) загрузка оставшегося в работе трансформатора составит 154,9 %, что превышает  $S_{\text{длн}}$  трансформаторов.

Возможность снижения загрузки трансформаторного оборудования ПС 110 кВ Речная ниже уровня  $S_{\text{длн}}$  отсутствует. В случае аварийного отключения Т-2 или Т-3 на ПС 110 кВ Речная расчетный объем ГАО составит 10,6 МВт.

Для предотвращения ввода ГАО в ПАР рекомендуется обеспечить суммарную мощность оставшегося в работе трансформаторного оборудования 110/35/10 кВ не менее 33,298 МВА, для чего, с учётом имеющегося Т-2(3) мощностью 25 МВА и с

$S_{\text{дн}}$  при  $T_{\text{НВ}} +35,6\text{ }^{\circ}\text{C}$  равной 21,5 МВА, достаточно выполнить установку дополнительного Т-4 мощностью 16 МВА.

В соответствии с информацией, предоставленной ПАО «Россети Кубань», на ПС 110 кВ Речная предполагается реконструкция с установкой трансформатора Т-4 мощностью 16 МВА, что подтверждает техническую возможность установки дополнительного трансформатора на данной ПС.

С учетом вышеизложенного, рекомендуется выполнить установку дополнительного трансформатора Т-4 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА.

Организация, ответственная за реализацию проекта, – ПАО «Россети Кубань».

Срок реализации мероприятия – 2023 год.

ПС 110 кВ Старокорсунская.

Согласно данным в таблицах 24, 25, фактическая максимальная нагрузка за отчетный период выявлена в дополнительный зимний контрольный замер (20.01.2021) и составила 23,14 МВА. В наиболее тяжёлом ПАР при АО Т-1 16 МВА нагрузка оставшегося в работе трансформатора Т-2 мощностью 10 МВА составит 195 % от  $S_{\text{дн}}$ , что превышает  $S_{\text{дн}}$  трансформатора.

В соответствии с Приказом Минэнерго России № 81 [2] коэффициент допустимой длительной перегрузки трансформаторов при  $T_{\text{НВ}} -6,89\text{ }^{\circ}\text{C}$  и при нормальном режиме нагрузки составляет 1,184.

При аварийном отключении возможность перевода на другие центры питания отсутствует.

В соответствии с действующими договорами на технологическое присоединение планируется подключение энергопринимающих устройств суммарной полной мощностью с учетом коэффициента набора 2,47 МВА.

С учётом того, что в настоящее время Т-1 работает на РУ 35 кВ и РУ 10 кВ, а Т-2 работает только на РУ 10 кВ перспективная расчетная нагрузка трансформаторов в ПАР с учетом коэффициентов набора мощности для вновь вводимых энергопринимающих устройств и отсутствия возможности перевода части нагрузки на смежные центры питания по сети 6–35 кВ, согласно формуле (1), составит:

$$S_{\text{персп}}^{\text{тр1}} = 23,14 + 2,47 + 0 - 0 = 25,61 \text{ МВА};$$

$$S_{\text{персп}}^{\text{тр2}} = (23,14 - 7,79) + 2,47 + 0 - 0 = 17,82 \text{ МВА},$$

где 7,79 МВА – нагрузка обмотки 35 кВ Т-1 за зимний контрольный замер 2021 года.

Таким образом, в ПАР при АО Т-2 нагрузка оставшегося в работе трансформатора Т-1 составит 135 % от  $S_{\text{дн}}$ , при АО Т-1 нагрузка Т-2 – 151 %, что превышает  $S_{\text{дн}}$  трансформаторов.

Возможность снижения загрузки трансформаторного оборудования ПС 110 кВ Старокорсунская ниже уровня  $S_{\text{дн}}$  отсутствует. В случае аварийного отключения Т-2 на ПС 110 кВ Старокорсунская расчетный объем ГАО составит 4,64 МВт, при АО Т-1 – 11,03 МВт.

Для наиболее критических условий работы трансформаторов в период высоких температур, а именно, для фактической максимальной нагрузки за отчетный летний период, выявленной в летний контрольный замер (20.07.2021) и

составившей 20,42 МВА в ПАР отключения трансформатора Т-2(1) нагрузка оставшегося в работе трансформатора для Т-1 составит 148 % от  $S_{\text{дн}}$ , для Т-2 – 237 % от  $S_{\text{дн}}$ , что превышает  $S_{\text{дн}}$  трансформаторов определённые с коэффициентами допустимой длительной перегрузки в соответствии с Приказом Минэнерго России № 81 [2] при  $T_{\text{НВ}} +35,6$  °С и нормальном режиме работы равном 0,86 для Т-1 и Т-2.

При этом перспективная расчетная нагрузка трансформаторов в ПАР отключения одного из трансформаторов с учетом коэффициентов набора мощности для вновь вводимых энергопринимающих устройств и отсутствия возможности перевода части нагрузки на смежные центры питания по сети 6–35 кВ, согласно формуле (1), составит:

$$S_{\text{персп}}^{\text{тр1}} = 20,42 + 2,47 + 0 - 0 = 22,89 \text{ МВА};$$

$$S_{\text{персп}}^{\text{тр2}} = (23,42 - 7,79) + 2,47 + 0 - 0 = 15,1 \text{ МВА},$$

где 7,79 МВА – нагрузка обмотки 35 кВ Т-1 за зимний контрольный замер 2021 года.

Возможность снижения загрузки трансформаторного оборудования ПС 110 кВ Старокорсунская ниже уровня  $S_{\text{дн}}$  отсутствует. В случае аварийного отключения Т-2 на ПС 110 кВ Старокорсунская при  $T_{\text{НВ}} +35,6$  °С расчетный объем ГАО составит 6,89 МВт, при АО Т-1 – 11,5 МВт.

С учётом предполагаемого строительства 2-й цепи ВЛ 110 кВ Лорис – Старокорсунская (обоснование мероприятия приведено в п. 2.3.2 выше по тексту) с включением Т-2 в сеть 110 кВ и для предотвращения ввода ГАО в ПАР отключения одного из трансформаторов рекомендуется обеспечить мощность Т-1 и Т-2 не менее 25,61 МВА. Ближайшим большим, стандартным по номинальной мощности, трансформатором к указанному значению является трансформатор мощностью 40 МВА.

Инвестиционной программой ПАО «Россети Кубань» на 2023–2027 годы, утвержденной приказом Минэнерго России от 10.11.2022 №19@, на ПС 110 кВ Старокорсунская предусмотрена замена существующих Т-1 мощностью 16 МВА и Т-2 мощностью 10 МВА на трансформаторы мощностью 40 МВА каждый.

С учетом вышеизложенного, рекомендуется выполнить замену существующего силовых трансформаторов Т-1 16 МВА и Т-2 10 МВА на 2×40 МВА.

Организация, ответственная за реализацию проекта, – ПАО «Россети Кубань».

Срок реализации мероприятия – 2023 год.

ПС 110 кВ Кудепста.

Согласно данным в таблицах 24, 25, фактическая максимальная нагрузка за отчетный период выявлена в дополнительный летний контрольный замер (20.07.2021) и составила 21,01 МВА. В ПАР отключения одного из трансформаторов нагрузка оставшегося в работе трансформатора составит 118 % от  $S_{\text{дн}}$ , что превышает  $S_{\text{дн}}$  трансформаторов.

В соответствии с Приказом Минэнерго России № 81 [2] коэффициент допустимой длительной перегрузки трансформаторов при  $T_{\text{НВ}} +35,6$  °С и при повышенном износе изоляции составляет 1,11.

При аварийном отключении возможен перевод нагрузки на другие центры питания отсутствует.

В соответствии с действующими договорами на технологическое присоединение планируется подключение энергопринимающих устройств суммарной максимальной мощностью 13,3 МВт (полная мощность с учетом коэффициента набора – 4,355 МВА). Перспективная расчетная нагрузка подстанции с учетом коэффициентов набора мощности для вновь вводимых энергопринимающих устройств и отсутствия возможности перевода части нагрузки на смежные центры питания по сети 6–35 кВ может составить 25,365 МВА. Таким образом, в ПАР отключения одного из трансформаторов нагрузка оставшегося в работе трансформатора составит 143 % от  $S_{\text{дн}}$ , что превышает  $S_{\text{дн}}$  трансформаторов.

Возможность снижения загрузки трансформаторного оборудования ПС 110 кВ Кудепста ниже уровня  $S_{\text{дн}}$  отсутствует. В случае аварийного отключения одного из трансформаторов на ПС 110 кВ Кудепста расчетный объем ГАО составит 6,8 МВт.

Перспективная нагрузка существующих трансформаторов, согласно формуле (1), составит:

$$S_{\text{персп}}^{\text{тр}} = 21,01 + 4,355 + 0 - 0 = 25,365 \text{ МВА.}$$

Таким образом, в ПАР отключения одного из трансформаторов нагрузка оставшегося в работе трансформатора составит 143 %, что превышает  $S_{\text{дн}}$  трансформаторов.

Возможность снижения загрузки трансформаторного оборудования ПС 110 кВ Кудепста ниже уровня  $S_{\text{дн}}$  отсутствует. В случае аварийного отключения одного из трансформаторов на ПС 110 кВ Кудепста расчетный объем ГАО составит 6,8 МВт.

Для предотвращения ввода ГАО в ПАР рекомендуется замена существующих трансформаторов Т-1 и Т-2 на трансформаторы мощностью не менее 25,365 МВА с учетом набора нагрузки в рамках действующих договоров на ТП. При условии замены Т-1 и Т-2 на трансформаторы мощностью 25 МВА каждый, с учётом коэффициента допустимой длительной перегрузки при  $\text{ТНВ} + 35,6^\circ\text{C}$  и повышенном износе изоляции равном 1,111,  $S_{\text{дн}}$  трансформатора составит 27,75 МВА, что превышает  $S_{\text{персп}}^{\text{тр}}$ .

С учетом вышеизложенного, рекомендуется выполнить замену существующих силовых трансформаторов Т-1 и Т-2 2×16 МВА на 2×25 МВА. Мощность устанавливаемых трансформаторов необходимо уточнить на стадии проектно-изыскательских работ.

Организация, ответственная за реализацию проекта, – ПАО «Россети Кубань».

Срок реализации мероприятия – 2023 год.

#### ПС 110 кВ РИП.

Согласно данным в таблицах 24, 25, фактическая максимальная нагрузка за отчетный период выявлена в дополнительный летний контрольный замер (20.07.2021) и составила 48,93 МВА. В ПАР наиболее мощного из трансформаторов – Т-2 40 МВА нагрузка оставшегося в работе трансформатора Т-1 мощностью 25 МВА составит 176 % от  $S_{\text{дн}}$ , что превышает  $S_{\text{дн}}$  трансформатора.



В соответствии с Приказом Минэнерго России № 81 [2] коэффициент допустимой длительной перегрузки трансформаторов при  $T_{HV} + 35,6^{\circ}\text{C}$  и при повышенном износе изоляции составляет 1,11.

При аварийном отключении возможность перевода нагрузки на другие центры питания отсутствует.

В соответствии с действующими договорами на технологическое присоединение планируется подключение энергопринимающих устройств суммарной максимальной мощностью 4,6 МВт (полная мощность с учетом коэффициента набора – 1,73 МВА). Перспективная расчетная нагрузка подстанции с учетом коэффициентов набора мощности для вновь вводимых энергопринимающих устройств и отсутствия возможности перевода части нагрузки на смежные центры питания по сети 6–35 кВ, согласно формуле (1), составит:

$$S_{\text{персп}}^{\text{тр}} = 48,93 + 1,73 + 0 - 0 = 50,66 \text{ МВА.}$$

Таким образом, в ПАР наиболее мощного из трансформаторов – Т-2 40 МВА нагрузка оставшегося в работе трансформатора Т-1 мощностью 25 МВА составит 182 % от  $S_{\text{длн}}$ , что превышает  $S_{\text{длн}}$  трансформатора.

Возможность снижения загрузки трансформаторного оборудования ПС 110 кВ РИП ниже уровня  $S_{\text{длн}}$  отсутствует. В случае аварийного отключения Т-2 на ПС 110 кВ РИП расчетный объем ГАО составит 20,6 МВт.

Для предотвращения ввода ГАО в ПАР рекомендуется обеспечить суммарную мощность оставшегося в работе трансформаторного оборудования не менее 50,66 МВА. Таким образом, с учётом имеющегося Т-1 мощностью 25 МВА, достаточно выполнить установку дополнительного Т-3 мощностью не менее 25,66 МВА.

Ближайшим большим, стандартным по номинальной мощности, трансформатором к указанному значению является трансформатор мощностью 40 МВА.

В соответствии с информацией, предоставленной ПАО «Россети Кубань», на ПС 110 кВ РИП предполагается реконструкция с установкой трансформатора Т-3 мощностью 40 МВА, что подтверждает техническую возможность установки дополнительного трансформатора на данной ПС.

С учетом вышеизложенного, рекомендуется выполнить установку дополнительного трансформатора Т-3 мощностью 40 МВА.

Организация, ответственная за реализацию проекта, – ПАО «Россети Кубань».

Срок реализации мероприятия – 2023 год.

ПС 110 кВ Водозабор (Сочинские электрические сети).

Согласно данным в таблицах 24, 25, фактическая максимальная нагрузка за отчетный период выявлена в дополнительный зимний контрольный замер (20.01.2021) и составила 5,56 МВА. В ПАР отключения трансформатора Т-1(2) нагрузка оставшегося в работе трансформатора для Т-1 мощностью 3,2 МВА составит 151 % от  $S_{\text{длн}}$ , что превышает  $S_{\text{длн}}$  трансформатора; для Т-2 мощностью 6,3 МВА составит 64,9 % от  $S_{\text{длн}}$ , что не превышает  $S_{\text{длн}}$  трансформатора.

В соответствии с Приказом Минэнерго России № 81 [2] коэффициент допустимой длительной перегрузки трансформаторов при  $T_{HV} 0^{\circ}\text{C}$  и при

нормальном режиме нагрузки для Т-1 составляет 1,15, а для Т-2 при повышенном износе изоляции – 1,36.

При аварийном отключении возможность перевода на другие центры питания отсутствует.

В соответствии с действующими договорами на технологическое присоединение планируется подключение энергопринимающих устройств суммарной максимальной мощностью 0,81 МВт (полная мощность с учетом коэффициента набора – 0,09 МВА). Перспективная расчетная нагрузка подстанции с учетом коэффициентов набора мощности для вновь вводимых энергопринимающих устройств и отсутствия возможности перевода части нагрузки на смежные центры питания по сети 6–35 кВ, согласно формуле (1), составит:

$$S_{\text{персп}}^{\text{тр}} = 5,56 + 0,09 + 0 - 0 = 5,65 \text{ МВА.}$$

Таким образом, в ПАР наиболее мощного из трансформаторов – Т-2 6,3 МВА нагрузка оставшегося в работе трансформатора Т-1 мощностью 3,2 МВА составит 154 % от  $S_{\text{длн}}$ , что превышает  $S_{\text{длн}}$  трансформатора. В ПАР отключения Т-1 нагрузка Т-2 составит 65,9 % от  $S_{\text{длн}}$ , что не превышает  $S_{\text{длн}}$  трансформатора.

Необходимо отметить, что в 2028 году срок службы трансформатора Т-2 на ПС 110 кВ Водозабор составит 30 лет, при этом, в соответствии с Приказом Минэнерго России № 81 [2], коэффициент допустимой длительной перегрузки трансформатора при ТНВ 0 °С и нормальном режиме нагрузки составляет 1,15. В ПАР отключения Т-1, при данном коэффициенте допустимой длительной перегрузки, нагрузка оставшегося в работе трансформатора Т-2 составит 78 % от  $S_{\text{длн}}$ , что также не превышает  $S_{\text{длн}}$  данного трансформатора.

Возможность снижения нагрузки трансформаторного оборудования ПС 110 кВ Водозабор ниже уровня  $S_{\text{длн}}$  отсутствует. В случае аварийного отключения Т-2 на ПС 110 кВ Водозабор расчетный объем ГАО составит 1,77 МВт.

Для предотвращения ввода ГАО в ПАР рекомендуется обеспечить мощность трансформаторов не менее 5,65 МВА. Ближайшим большим, стандартным по номинальной мощности, трансформатором к указанному значению является трансформатор мощностью 6,3 МВА.

С учетом вышеизложенного, рекомендуется выполнить замену существующего силового трансформатора Т-1 3,2 МВА на 6,3 МВА.

Организация, ответственная за реализацию проекта, – ПАО «Россети Кубань».

Срок реализации мероприятия – 2023 год.

#### ПС 110 кВ Отрадная.

Согласно данным в таблицах 24, 25, фактическая максимальная нагрузка за отчетный период выявлена в дополнительный зимний контрольный замер (20.01.2021) и составила 20,67 МВА. В ПАР отключения одного из трансформаторов нагрузка оставшегося в работе трансформатора составит 109 % от  $S_{\text{длн}}$ , что превышает  $S_{\text{длн}}$  трансформаторов, определенную с коэффициентом допустимой длительной перегрузки трансформатора в соответствии с Приказом Минэнерго России № 81 [2] при ТНВ -6,89 °С и нормальном режиме работы равном 1,184.

Последующие расчёты выполнены для наиболее критических условий работы трансформаторов в период высоких температур, а именно для фактической максимальной нагрузки за отчетный летний период, выявленной в дополнительный

летний контрольный замер (20.07.2021) и составившей 20,47 МВА. В ПАР отключения одного из трансформаторов нагрузка оставшегося в работе трансформатора составит 149 % от  $S_{ддн}$ , что превышает  $S_{ддн}$  трансформаторов, определённую с коэффициентом допустимой длительной перегрузки трансформатора в соответствии с Приказом Минэнерго России № 81 [2] при  $T_{НВ} +35,6$  °С и нормальном режиме работы равном 0,86.

При аварийном отключении возможен перевод нагрузки в объеме 5,56 МВА на другие центры питания.

В соответствии с действующими договорами на технологическое присоединение планируется подключение энергопринимающих устройств суммарной максимальной мощностью 1,49 МВт (полная мощность с учетом коэффициента набора – 0,17 МВА). Перспективная расчетная нагрузка подстанции с учетом коэффициентов набора мощности для вновь вводимых энергопринимающих устройств и возможности перевода части нагрузки на смежные центры питания по сети 6–35 кВ, согласно формуле (1), составит:

$$S_{персп}^{тр} = 20,67 + 0,17 + 0 - 5,56 = 15,076 \text{ МВА.}$$

Таким образом, в ПАР отключения одного из трансформаторов нагрузка оставшегося в работе трансформатора составит 109,6 % от  $S_{ддн}$ , что превышает  $S_{ддн}$  трансформаторов.

Возможность снижения нагрузки трансформаторного оборудования ПС 110 кВ Отрадная ниже уровня  $S_{ддн}$  отсутствует. В случае превышения  $S_{ддн}$  трансформаторов на ПС 110 кВ Отрадная расчетный объем ГАО составит 1,8 МВт.

Для предотвращения ввода ГАО рекомендуется обеспечить мощность трансформаторов не менее 15,076 МВА. Ближайшим большим, стандартным по номинальной мощности, трансформатором к указанному значению является трансформатор мощностью 16 МВА, что соответствует номинальной мощности существующих Т-1 и Т-2. Для исключения превышения  $S_{ддн}$  трансформаторов рекомендуется заменить Т-1 и Т-2 16 МВА на новые силовые трансформаторы мощностью 25 МВА каждый.

С учетом вышеизложенного, рекомендуется выполнить замену существующих силовых трансформаторов Т-1 и Т-2 2×16 МВА на новые трансформаторы мощностью 2×25 МВА. Организация, ответственная за реализацию проекта, – ПАО «Россети Кубань».

Срок реализации мероприятия – 2023 год.

#### ПС 110 кВ Псебай.

В соответствии с пунктом 27 протокола Минэнерго России от 05.09.2019 № 09-1757-пр предусматривается замена Т-1 110/10 кВ мощностью 10 МВА на ПС 110 кВ Псебай на трансформатор 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА. Данное мероприятие выполняется в связи с планами сетевой компании по сооружению новой ПС 35 кВ Бурный для осуществления надежного и качественного электроснабжения потребителей пос. Никитино Мостовского района и предполагает выполнение реконструкция ПС 110 кВ Псебай в части замены трансформатора 10 МВА напряжением 110/10 кВ на трансформатор мощностью 16 МВА напряжением 110/35/10 кВ со строительством секции 35 кВ на ПС Псебай и линии электропередачи 35 кВ от ПС Псебай до проектируемой ПС 35 кВ в пос. Бурный.

С учетом вышеизложенного, рекомендуется выполнить реконструкцию ПС 110 кВ Псебай с заменой существующего силового трансформатора Т-1 110/10 кВ мощностью 10 МВА на трансформатор 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА.

Организация, ответственная за реализацию проекта, – ПАО «Россети Кубань».

Срок реализации мероприятия – 2023 год.

ПС 110 кВ Ейск.

Согласно данным в таблицах 24, 25, фактическая максимальная нагрузка за отчетный период выявлена в летний контрольный замер 2019 года и составила 29,3 МВА. В ПАР отключения наиболее мощного Т-2 нагрузка Т-1 и Т-3 составит 98 % от  $S_{\text{ддн}}$ ; что не превышает  $S_{\text{ддн}}$  трансформаторов, определенную с коэффициентом допустимой длительной перегрузки трансформатора, в соответствии с Приказом Минэнерго России № 81 [2] при  $T_{\text{НВ}} + 27,5^\circ\text{C}$  и нормальном режиме работы, равном 0,933.

Последующие расчёты выполнены для наиболее критических условий работы трансформаторов в период высоких температур, а именно для фактической нагрузки, выявленной в дополнительный летний контрольный замер (20.07.2021) и составившей 27,7 МВА.

В ПАР отключения наиболее мощного Т-2 нагрузка Т-1 и Т-3 составит 100,7 % от  $S_{\text{ддн}}$ , что превышает  $S_{\text{ддн}}$  трансформаторов, определенную с коэффициентом допустимой длительной перегрузки трансформатора, в соответствии с Приказом Минэнерго России № 81 [2] для  $T_{\text{НВ}} + 35,6^\circ\text{C}$  и при нормальном режиме работы, равном 0,86.

При аварийном отключении возможность перевода нагрузки на другие центры питания отсутствует. Действующие договора на технологическое присоединение отсутствуют.

Таким образом, перспективная нагрузка существующих трансформаторов соответствует фактической нагрузки, выявленной в дополнительный летний контрольный замер (20.07.2021) и согласно формуле (1), составляет:

$$S_{\text{персп}}^{\text{тр}} = 27,7 + 0 + 0 - 0 = 27,7 \text{ МВА.}$$

Возможность снижения нагрузки трансформаторного оборудования ПС 110 кВ Ейск ниже уровня  $S_{\text{ддн}}$  отсутствует. В случае аварийного отключения Т-2 на ПС 110 кВ Ейск расчетный объем ГАО составит 0,08 МВт.

Для предотвращения ввода ГАО рекомендуется замена существующего трансформатора Т-1 16 МВА на трансформатор с мощностью 25 МВА.

С учетом вышеизложенного, рекомендуется выполнить замену существующего силового трансформатора Т-1 16 МВА на 25 МВА.

Организация, ответственная за реализацию проекта, – ПАО «Россети Кубань».

Срок реализации мероприятия – 2023 год.

ПС 110 кВ Почтовая.

Согласно данным в таблицах 24, 25, фактическая максимальная нагрузка за отчетный период выявлена в дополнительный летний контрольный замер (20.07.2021) и составила 33,49 МВА.

В ПАР отключения Т-1(2) мощностью 10 МВА (с учётом демонтажа Т-3 мощностью 40 МВА) загрузка оставшегося в работе трансформатора Т-2(1) составит 389 % от  $S_{\text{дн}}$ , что превышает  $S_{\text{дн}}$  трансформатора.

В соответствии с Приказом Минэнерго России № 81 [2] коэффициент допустимой длительной перегрузки трансформаторов при  $T_{\text{НВ}} + 35,6^{\circ}\text{C}$  и нормальном режиме работы для Т-1 и Т-2 составит 0,86.

При аварийном отключении возможность перевода нагрузки на другие центры питания отсутствует.

В соответствии с действующими договорами на технологическое присоединение планируется подключение энергопринимающих устройств суммарной максимальной полной мощности с учетом коэффициента набора 0,64 МВА. Перспективная расчетная нагрузка подстанции с учетом коэффициентов набора мощности для вновь вводимых энергопринимающих устройств и отсутствии возможности перевода части нагрузки на смежные центры питания по сети 6–35 кВ может составить 34,13 МВА. Таким образом, в ПАР отключения Т-1(2) мощностью 10 МВА (с учётом демонтажа Т-3 мощностью 40 МВА), загрузка оставшегося в работе трансформатора Т-2(1) составит 397 % от  $S_{\text{дн}}$ , что превышает  $S_{\text{дн}}$  трансформатора.

Возможность снижения загрузки трансформаторного оборудования ПС 110 кВ Почтовая ниже уровня  $S_{\text{дн}}$  отсутствует. В случае аварийного отключения Т-1(2) мощностью 10 МВА (с учетом демонтажа Т-3 мощностью 40 МВА) на ПС 110 кВ Почтовая расчетный объем ГАО составит 23 МВт.

Таким образом, согласно формуле (1), перспективная нагрузка существующих трансформаторов составит:

$$S_{\text{персп}}^{\text{тр}} = 33,49 + 0,64 + 0 - 0 = 34,13 \text{ МВА.}$$

Для предотвращения ввода ГАО в ПАР рекомендуется замена существующих трансформаторов Т-1 и Т-2 на трансформаторы мощностью не менее 34,13 МВА с учетом набора нагрузки в рамках действующих договоров на ТП. Ближайшим большим, стандартным по номинальной мощности, трансформатором к указанному значению является трансформатор мощностью 40 МВА.

Инвестиционной программой ПАО «Россети Кубань» на 2023–2027 годы, утвержденной приказом Минэнерго России от 10.11.2022 №19@, на ПС 110 кВ Почтовая предусмотрена замена трансформаторов Т-1 и Т-2 мощностью 10 МВА каждый на трансформаторы мощностью 40 МВА каждый.

С учетом вышеизложенного рекомендуется выполнить замену существующих силовых трансформаторов Т-1 и Т-2 мощностью  $2 \times 10$  МВА на  $2 \times 40$  МВА (с учётом демонтажа Т-3 мощностью 40 МВА).

Организация, ответственная за реализацию проекта, – ПАО «Россети Кубань».

Срок реализации мероприятия – 2023 год.

2.3.3 Перечень мероприятий, предусмотренных в рамках реализуемых и перспективных проектов по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше, выполнение которых необходимо для обеспечения технической возможности технологического присоединения объектов по производству электрической энергии и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным собственникам, к электрическим сетям

Перечень мероприятий, предусмотренных в рамках реализуемых и перспективных проектов по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше, выполнение которых необходимо для обеспечения технической возможности технологического присоединения объектов по производству электрической энергии и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным собственникам, к электрическим сетям, содержащийся в СиПР ЕЭС России [4] и базовом варианте согласованных АО «СО ЕЭС» редакций схем и программ развития электроэнергетики субъектов РФ с учетом их актуализации, приведен в 4.2.

## 2.4 Описание энергорайонов, в которых возможно возникновение непокрываемого дефицита мощности

Для оценки возможности электроснабжения перспективных потребителей западной части ОЭС Юга выполнен анализ режимно-балансовой ситуации за КС «ОЭС-Кубань».

При проведении анализа режимно-балансовой ситуации западной части ОЭС Юга принимались следующие исходные данные:

- значение перетока мощности из энергосистемы Республики Адыгея и Краснодарского края в Республику Крым и г. Севастополь принято на этапе 2028 года на уровне 499 МВт;
- проведение мероприятий по модернизации в 2024 год турбин Краснодарской ТЭЦ (№7 и №8) с увеличением установленной мощности каждого агрегата с 145 МВт до 150 МВт;
- ввод новой мощности в объеме 153 МВт ГТУ ТЭС ООО «РН-Туапсинский НПЗ» (ГТУ-1, ГТУ-4, ГТУ-5, ГТУ-6) в 2023 году;
- ввод новой мощности в объеме 560 МВт Ударной ТЭС (ПГУ-225, ПГУ-225, ГТЭ-110М) в 2023 году (в располагаемой мощности учтена с 2024 года);
- в рассматриваемых энергорайонах энергосистемы Республики Адыгея и Краснодарского края весь состав генерирующего оборудования загружен до располагаемой мощности;
- отсутствие гарантии использования мощности солнечных электростанций в час максимума потребления мощности. Мощность существующих и перспективных солнечных и ветровых электростанций (СЭС, ВЭС) в балансе мощности принята равной нулю.
- прирост мощности учтен в соответствии с ТУ на ТП новых и существующих потребителей.

Тяжелые режимно-балансовые условия складываются в КС «ОЭС-Кубань», «Центр Север» и в КС «Юго-Восток».

Основные показатели баланса мощности западной части ОЭС Юга приведены для наиболее тяжелых режимно-балансовых условий за КС «ОЭС-Кубань» на перспективу в таблице 27.

Таблица 27 – Баланс мощности западной части ОЭС Юга за «головным» КС «ОЭС-Кубань», МВт

Наименование	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Потребление мощности за сечением «ОЭС – Кубань»	4866	5022	5214	5355	5430	5469
Прогнозируемое потребление энергосистемы Республики Адыгея и Краснодарского края	5368	5536	5757	5917	5994	6029
Прогнозируемое потребление мощности энергосистемы Республики Адыгея и Краснодарского края за сечением «ОЭС – Кубань»	4425	4564	4746	4877	4941	4970
Переток мощности в энергосистему Республики Крым и г. Севастополь	441	458	468	478	489	499
Переток мощности в энергосистему Грузии	0	0	0	0	0	0

Наименование	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Переток мощности в энергосистему Республики Абхазии	0	0	0	0	0	0
Доступная мощность электростанций в энергосистеме Республики Адыгея и Краснодарского края, находящихся за сечением «ОЭС – Кубань»	1964	2482	2482	2482	2482	2482
Требуемый переток мощности в сечении «ОЭС – Кубань» в нормальной схеме, в том числе по частичным сечениям:	2902	2540	2732	2873	2948	2987
частичное сечение «Центр Север»	1277	1118	1202	1264	1297	1314
частичное сечение «Юго-Восток»	1074	940	1011	1063	1090	1105
МДП в нормальной схеме в сечении «ОЭС – Кубань»	3030	3420	3420	3420	3420	3420
МДП в нормальной схеме в сечении «Центр Север»	1285	1285	1285	1285	1285	1285
МДП в нормальной схеме в сечении «Юго-Восток»	1575	1575	1575	1575	1575	1575
Запас по пропускной способности в сечении «ОЭС – Кубань» в нормальной схеме	128	880	688	547	472	433
Запас по пропускной способности в сечении «Центр Север» в нормальной схеме	8	167	83	21	-12	-29
Запас по пропускной способности в сечении «Юго-Восток» в нормальной схеме	501	635	564	512	484	470
Требуемый переток мощности в сечении «ОЭС - Кубань» в ремонтной схеме, в том числе по частичным сечениям:	2902	2540	2732	2873	2948	2987
частичное сечение «Центр Север»	1741	1524	1639	1724	1769	1792
частичное сечение «Юго-Восток»	522	457	492	517	531	538
МДП в сечении «ОЭС - Кубань» в ремонтной схеме	2660	2864	2864	2864	2864	2864
МДП «Центр Север» в ремонтной схеме	1356	1356	1356	1356	1356	1356
МДП в сечении «Юго-Восток» в ремонтной схеме	387	387	387	387	387	387
Запас по пропускной способности в сечении «ОЭС - Кубань» в ремонтной схеме	-242	324	132	-9	-84	-123
Запас по пропускной способности в сечении «Центр Север» в ремонтной схеме	-385	-168	-283	-368	-413	-436
Запас по пропускной способности в сечении «Юго-Восток» в ремонтной схеме	-135	-70	-105	-130	-144	-151

Анализ баланса мощности западной части ОЭС Юга за КС «ОЭС–Кубань» показывает, что с учетом увеличения потребления электрической мощности



потребителей прогнозируется непокрываемый дефицит мощности в ремонтной схеме в КС «ОЭС–Кубань» существующей сети на уровне 9–242 МВт, при этом в частичных сечениях «Центр-Север» и «Юго-Восток» дефицит мощности в ремонтной схеме прогнозируется на уровнях 168-436 МВт и 70-151 МВт соответственно.

В целях исключения перспективного дефицита мощности западной части ОЭС Юга за КС «ОЭС–Кубань» рассмотрены следующие варианты:

- увеличение пропускной способности электрической сети в КС «ОЭС – Кубань» со строительством ВЛ 500 кВ Тамань – Тихорецк с установкой двух ШР мощностью 180 МВА каждый;

- сооружение объектов генерации за КС «ОЭС–Кубань» в объеме не менее 450 МВт.

Для определения наиболее экономичного варианта проведена оценка укрупненных капитальных затрат.

Укрупненные капитальные затраты составляют (в ценах 4 квартала 2022 года):

- на реализацию мероприятий по увеличению пропускной способности электрической сети в КС «ОЭС – Кубань» со строительством ВЛ 500 кВ Тамань – Тихорецк с установкой двух ШР мощностью 180 МВА каждый – 11696 млн руб. без НДС;

- на сооружение объектов генерации за КС «ОЭС – Кубань» в объеме не менее 450 МВт– 31963 млн руб. без НДС, что в 3 раза больше, чем капитальные затраты на строительство ВЛ 500 кВ Тамань – Тихорецк с установкой двух ШР мощностью 180 МВА каждый.

В случае увеличения роста потребления в энергорайонах за сечением «ОЭС – Кубань» энергосистемы Республики Адыгея и Краснодарского края, подтвержденного действующими ДТП, итоговые решения о необходимости сооружения объектов генерации и (или) реализации иных мероприятий по увеличению пропускной способности электрической сети 110 кВ и выше должны быть определены в рамках отдельного технико-экономического обоснования.

### **3 Основные направления развития электроэнергетики на 2023–2028 годы**

#### **3.1 Перечень основных инвестиционных проектов, реализуемых в Краснодарском крае и учитываемых при разработке среднесрочного прогноза потребления электрической энергии и мощности**

В Краснодарском крае до 2028 года в соответствии с реестром инвестиционных проектов планируется ввод новых производственных мощностей основных потребителей. В таблице 28 приведены данные о планируемых к вводу мощностей основных потребителей, которые учтены в рамках разработки прогноза потребления электрической энергии и мощности Краснодарского края.

Таблица 28 – Перечень планируемых к вводу потребителей в соответствии с реестром инвестиционных проектов

№ п/п	Наименование инвестиционного проекта	Наименование заявителя	Ранее присоединенная мощность, МВт	Увеличение/ ввод новой мощности, МВт	Напряжение, кВ	Год ввода	Центр питания
Более 10 МВт							
1	Сухогрузный район морского порта Тамань	ФКУ «Ространсmodernизация»	0,0	92,3	220	2025	ПС 220 кВ Порт
2	ПАО «Тоаз»	ПАО «Тоаз»	0,0	50,0	110	2023	ПС 220 кВ Вышестеблиевская
3	Жилые комплексы	ООО «Энергосфера»	0,0	40,0	35	2023	Краснодарская ТЭЦ
4	ПС 110 кВ Тихорецкая тяговая, установка дополнительного трансформатора	ОАО «РЖД»	0,0	27,0	110	2023	ПС 500 кВ Тихорецк
5	АО «НЭСК-электросети» ПС 110 кВ Ипподромная	АО «НЭСК-электросети»	0,0	16,0	110	2024	ПС 220 кВ Витаминкомбинат
6	ООО «Новоросметалл» ПС 220 кВ Цемес	ООО «Новоросметалл»	0,0	15,0	220	2023	ПС 220 кВ Кирилловская ПС 220 кВ Афипский НПЗ
7	ООО «Экстех»	ООО «Экстех»	0,0	15,0	6	2024	Краснодарская ТЭЦ
8	ПС 110 кВ Гавань	ООО «Югстрой-Электросеть»	0,0	15,0	110	2025	ПС 220 кВ Бужора ПС 110 кВ Анапская
9	Увеличение мощности ПС 110 кВ Тимашевская/т	ДКРС-Юг ОАО «РЖД»	0,0	12,2	110	2023	ПС 110 кВ АПК

### 3.2 Прогноз потребления электрической энергии

Прогноз потребления электрической энергии энергосистемы Республики Адыгея и Краснодарского края с выделением данных по Краснодарскому краю на период 2023–2028 годов, представлен в таблице 29.

Таблица 29 – Прогноз потребления электрической энергии энергосистемы Республики Адыгея и Краснодарского края, с выделением данных по Краснодарскому краю на 2023–2028 годы

Наименование показателя	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.
<i>Энергосистема Республики Адыгея и Краснодарского края</i>						
Потребление электрической энергии, млн кВт·ч	31513	33139	34474	35657	36241	36555
Абсолютный прирост потребления электрической энергии, млн кВт·ч	–	1626	1335	1183	584	314
Годовой темп прироста, %	–	5,16	4,03	3,43	1,64	0,87
<i>в том числе Краснодарский край</i>						
Потребление электрической энергии, млн кВт·ч	29804	31341	32635	33804	34375	34674
Абсолютный прирост потребления электрической энергии, млн кВт·ч	–	1537	1294	1169	571	299
Годовой темп прироста, %	–	5,16	4,13	3,58	1,69	0,87

Потребление электрической энергии по энергосистеме Республики Адыгея и Краснодарского края прогнозируется на уровне 36555 млн кВт·ч. Среднегодовой темп прироста составит 2,88 %.

Наибольший годовой прирост потребления электрической энергии в энергосистеме Республики Адыгея и Краснодарского края прогнозируется в 2024 году и составит 1626 млн кВт·ч или 5,16 %, наименьший прирост ожидается в 2028 году и составит 314 млн кВт·ч или 0,87 %.

Потребление электрической энергии Краснодарского края прогнозируется на уровне 34674 млн кВт·ч. Среднегодовой темп прироста составит 2,93 %.

Наибольший годовой прирост потребления электрической энергии по Краснодарскому краю прогнозируется в 2024 году и составит 1537 млн кВт·ч или 5,16 %, наименьший прирост ожидается в 2028 году и составит 299 млн кВт·ч или 0,87 %.

При формировании прогноза потребления электрической энергии Краснодарского края учтены планы по реализации инвестиционных проектов, приведенных в таблице 28.

Изменение динамики потребления электрической энергии и годовые темпы прироста по Краснодарскому краю представлены на рисунке 4.

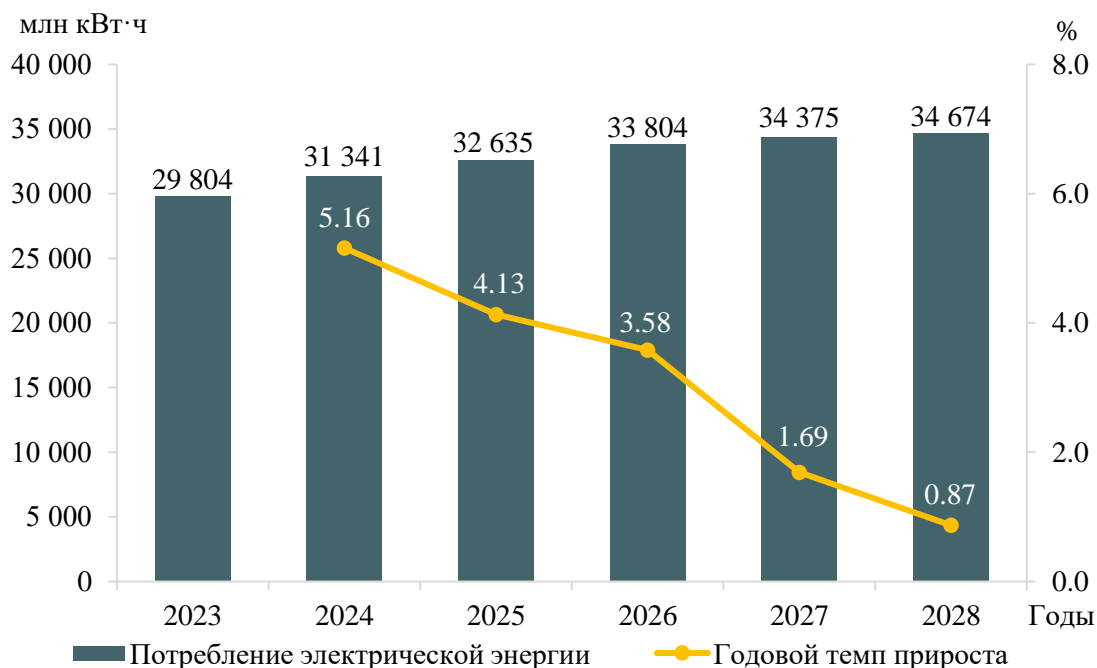


Рисунок 4 – Прогноз потребления электрической энергии по Краснодарскому краю и годовые темпы прироста на период 2023–2028 годов

Прогнозная динамика изменения потребления электрической энергии Краснодарского края обусловлена следующими основными факторами:

- значительным ростом объемов переработки нефти на ООО «Афипский НПЗ» и ООО «РН-Туапсинский НПЗ»;
- развитие транспортной инфраструктуры, в том числе морских портов и железнодорожного транспорта;
- увеличением объемов перекачки нефти в трубопроводной системе ООО «Транснефтьэнерго»;
- ростом потребления в домашних хозяйствах.

### 3.3 Прогноз потребления электрической мощности

Прогнозный максимум потребления мощности энергосистемы Республики Адыгея и Краснодарского края в целом, в том числе по Краснодарскому краю, на период 2023–2028 годов сформирован на основе данных 3.1, 3.2 и представлен в таблице 30.

Таблица 30 – Прогнозный максимум потребления мощности энергосистемы Республики Адыгея и Краснодарского края, с выделением данных по Краснодарскому краю

Наименование показателя	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.
<i>Энергосистема Республики Адыгея и Краснодарского края</i>						
Максимум потребления мощности (в зимний период), МВт	4884	5037	5238	5383	5453	5485
Абсолютный прирост максимума потребления мощности, МВт	–	153	201	145	70	32

Наименование показателя	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Годовой темп прироста, %	–	3,13	3,99	2,77	1,30	0,59
Число часов использования максимума потребления мощности	6452	6579	6582	6624	6646	6665
<i>в том числе Краснодарский край</i>						
Потребление мощности на час максимума энергосистемы Республики Адыгея и Краснодарского края (в зимний период), МВт	4602	4743	4941	5079	5147	5177
Абсолютный прирост потребления мощности, МВт	–	141	198	138	68	30
Годовой темп прироста, %	–	3,06	4,17	2,79	1,34	0,58
Число часов использования потребления мощности	6476	6608	6605	6656	6679	6698

Максимум потребления мощности энергосистемы Республики Адыгея и Краснодарского края к 2028 году прогнозируется на уровне 5485 МВт. Среднегодовой темп прироста будет иметь отрицательное значение и составит - 0,28 %.

Наибольший годовой прирост мощности прогнозируется в 2025 году и составит 201 МВт или 3,99 %, наименьший годовой прирост ожидается в 2028 году и составит 32 МВт или 0,59 %.

Годовой режим электропотребления энергосистемы в прогнозный период будет иметь тенденцию к уплотнению. Число часов использования максимума прогнозируется на уровне 6665 час/год. Уплотнение годового режима обусловлено вводом потребителей промышленного производства.

Потребление мощности Краснодарского края к 2028 году прогнозируется на уровне 5177 МВт. Среднегодовой темп прироста составит -0,40 %.

Наибольший годовой прирост мощности прогнозируется в 2025 году и составит 198 МВт или 4,17 %, что обусловлено развитием сухогрузного района морского порта Тамань; наименьший годовой прирост ожидается в 2028 году и составит 30 МВт или 0,58 %.

Годовой режим электропотребления Краснодарского края в прогнозный период будет достаточно плотным. Число часов использования потребления мощности прогнозируется на уровне 6698 час/год.

В целом режим электропотребления Краснодарского края более плотный, чем режим электропотребления энергосистемы в целом.

Динамика изменения потребления мощности Краснодарского края и годовые темпы прироста представлены на рисунке 5.

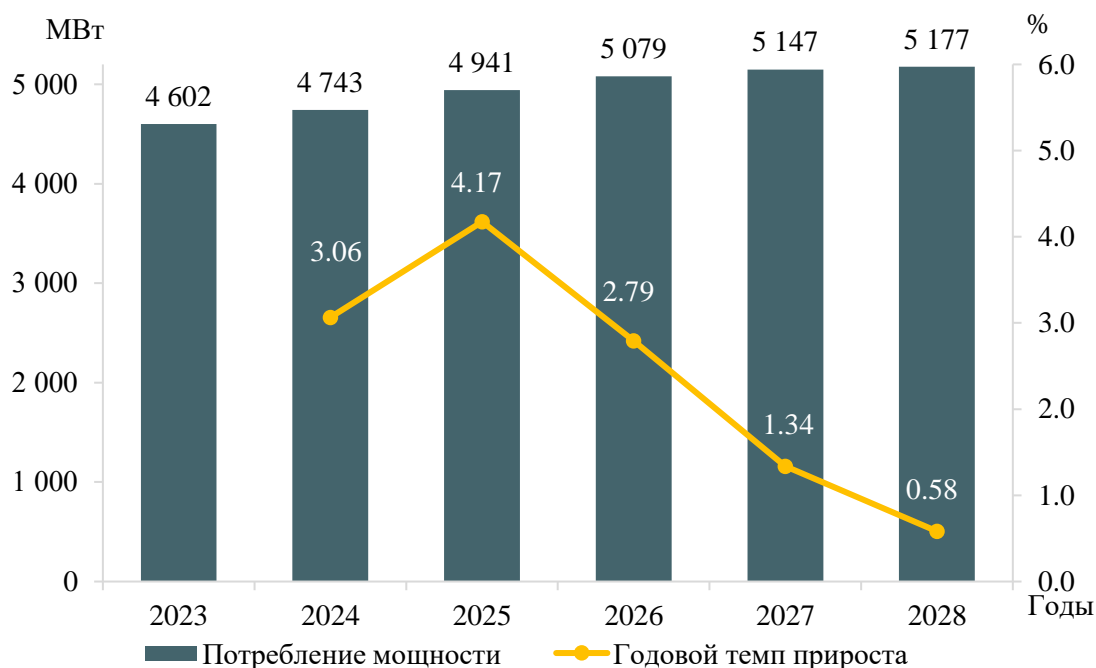


Рисунок 5 – Прогноз потребления мощности Краснодарского края и годовые темпы прироста на период 2023–2028 годов

### 3.4 Основные объемы и структура вывода из эксплуатации, ввода мощности, модернизации генерирующего оборудования

Вводы новых генерирующих мощностей на электростанциях энергосистемы Республики Адыгея и Краснодарского края, расположенных на территории Краснодарского края, в период 2023–2028 годов предусматриваются в объеме 713 МВт на ТЭС.

Объемы и структура вводов генерирующих мощностей по энергосистеме Республики Адыгея и Краснодарского края, расположенных на территории Краснодарского края, в период 2023–2028 годов представлены в таблице 31.

Таблица 31 – Вводы генерирующих мощностей на электростанциях энергосистемы Республики Адыгея и Краснодарского края, расположенных на территории Краснодарского края, МВт

Наименование	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	Всего за 2023–2028 гг.
Всего	713,0	–	–	–	–	–	713,0
ТЭС	713,0	–	–	–	–	–	713,0

В рассматриваемый перспективный период предусматривается ввод в эксплуатацию новых крупных энергоблоков (единичной мощностью более 200 МВт) с использованием парогазовых технологий на Ударной ТЭС (2×ПГУ-225).

Прирост мощности на электростанциях энергосистемы Республики Адыгея и Краснодарского края, расположенных на территории Краснодарского края, в период 2023–2028 годов предусматривается в результате проведения мероприятий по модернизации существующего генерирующего оборудования в объеме 10 МВт.

При реализации запланированной программы развития генерирующих мощностей установленная мощность электростанций энергосистемы Республики Адыгея и Краснодарского края, расположенных на территории Краснодарского края, в 2028 году составит 3200,7 МВт. Доля ТЭС в структуре генерирующих мощностей увеличится с 97,2 % в 2021 году до 97,7 % в 2028 году, доля ГЭС снизится с 2,8 % до 2,2 %. Доля СЭС составит 0,1 % в 2028 году.

Величина установленной мощности электростанций энергосистемы Республики Адыгея и Краснодарского края, расположенных на территории Краснодарского края, в период 2023–2028 годов представлена в таблице 32. Структура установленной мощности по типам электростанций энергосистемы Республики Адыгея и Краснодарского края, расположенных на территории Краснодарского края, в период 2023–2028 годов представлена на рисунке 6.

Таблица 32 – Установленная мощность электростанций энергосистемы Республики Адыгея и Краснодарского края, расположенных на территории Краснодарского края, МВт

Наименование	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Всего	3190,7	3200,7	3200,7	3200,7	3200,7	3200,7
ГЭС	71,1	71,1	71,1	71,1	71,1	71,1
ТЭС	3117,3	3127,3	3127,3	3127,3	3127,3	3127,3
ВИЭ – всего	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35
СЭС	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35

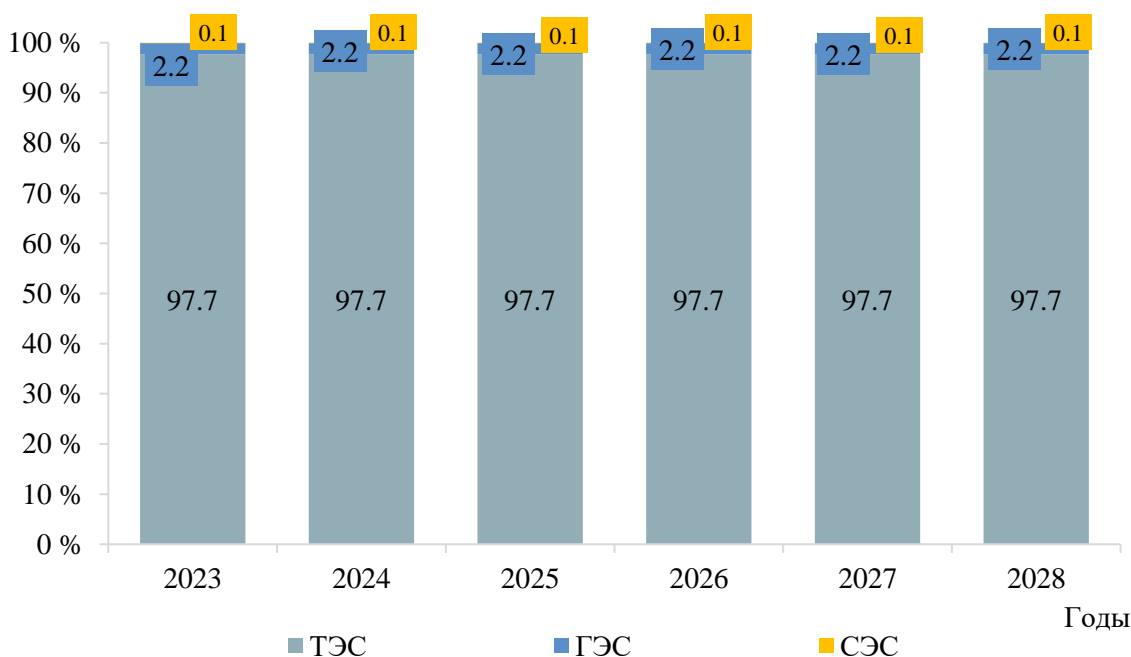


Рисунок 6 – Структура установленной мощности электростанций энергосистемы Республики Адыгея и Краснодарского края, расположенных на территории Краснодарского края

Перечень действующих электростанций энергосистемы Республики Адыгея и Краснодарского края, расположенных на территории Краснодарского края, с указанием состава генерирующего оборудования и планов по вводу мощности,



выводу из эксплуатации, реконструкции (модернизации или перемаркировки) в период 2023–2028 годов приведены в приложении А.

#### **4 Предложения по развитию электрических сетей на 2023–2028 годы**

##### **4.1 Мероприятия, направленные на исключение существующих рисков ввода графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) в электрической сети 110 кВ и выше**

Перечень мероприятий, направленных на исключение (предотвращение) рисков ввода ГАО в электрической сети 110 кВ и выше, приведен в таблице 33.

Таблица 33 – Перечень мероприятий, направленных на исключение существующих рисков ввода ГАО в электрической сети 110 кВ и выше

№ п/п	Наименование проекта	Ответственная организация	Класс напряжения, кВ	Единица измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2023–2028	Основное назначение проекта
1	Строительство ПС 220 кВ Елизаветинская (Новая) с одним автотрансформатором 220/110 кВ мощностью 125 МВА	ПАО «Россети»	220	МВА	1×125	–	–	–	–	–	125	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
2	Строительство КВЛ 220 кВ Яблоновская – Елизаветинская (Новая) ориентировочной протяженностью 21 км	ПАО «Россети»	220	км	1×21	–	–	–	–	–	21	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
3	Строительство двухцепной КВЛ 110 кВ Елизаветинская (Новая) – Западная-2 с отпайкой на ПС Тургеневская ориентировочной протяженностью 5,33 км	ПАО «Россети Кубань»	110	км	2×5,33	–	–	–	–	–	10,66	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
4	Установка на ПС 220 кВ Брюховецкая автотрансформатора АТ-3 220/110/6 кВ мощностью 125 МВА	ПАО «Россети»	220	МВА	1×125	–	–	–	–	–	125	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
5	Реконструкция ПС 220 кВ Ново-Лабинская со строительством РУ 35 кВ для перевода части нагрузки с ПС 220 кВ Усть-Лабинск на питание от трансформаторов Т-3 110/35/10 кВ, Т-4 110/35/10 кВ ПС 220 кВ Ново-Лабинская	ПАО «Россети»	110	х	х	–	–	–	–	–	х	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
6	Реконструкция ВЛ 35 кВ Усть-Лабинская (УЦ)-Откормбаза, ВЛ 35 кВ Усть-Лабинская-220-Сельхозтехника, ВЛ 35 кВ Усть-Лабинская 2 – Усть-Лабинская-220 для перевода части нагрузки 35 кВ ПС 220 кВ Усть-Лабинск на ПС 220 кВ Ново-Лабинская	ПАО «Россети Кубань»	35	х	х	–	–	–	–	–	х	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
7	Строительство ЛЭП 110 кВ Ново-Лабинская – Кореновская ориентировочной протяженностью 55 км	ПАО «Россети Кубань»	110	км	1×55	–	–	–	–	–	55	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
8	Реконструкция КВЛ 110 кВ Краснодарская ТЭЦ – Восточная промзона с отпайками с заменой провода на провод с допустимой токовой нагрузкой не менее 452 А при ТНВ +35 °С на участке от Краснодарской ТЭЦ до отпайки на ПС 110 кВ Юго-Восточная и с допустимой токовой нагрузкой не менее 396 А при ТНВ +35 °С на участке от отпайки на ПС 110 кВ Юго-Восточная до отпайки на ПС 110 кВ Северо-Восточная Славянская ориентировочной протяженностью 1,1 км	ПАО «Россети Кубань»	110	км	1×1,1	–	–	–	–	–	1,1	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
9	Реконструкция ВЛ 110 кВ Краснодарская ТЭЦ – ОВД с отпайкой на ПС Юго-Восточная с заменой провода на провод с допустимой токовой нагрузкой не менее 555 А при ТНВ +35 °С на участке от Краснодарской ТЭЦ до отпайки на ПС 110 кВ Юго-Восточная и с допустимой токовой нагрузкой не менее 449 А при ТНВ +35 °С на участке от отпайки на ПС 110 кВ Юго-Восточная до ПС 110 кВ ОБД ориентировочной протяженностью 5,2 км	ПАО «Россети Кубань»	110	км	1×5,2	–	–	–	–	–	5,2	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
10	Строительство ВЛ 110 кВ Бужора – Джемете №2 ориентировочной протяженностью 16,5 км	ПАО «Россети Кубань»	110	км	1×16,5	–	–	–	–	–	16,5	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
11	Расширение ПС 220 кВ Бужора на одну ячейку 110 кВ для присоединения ЛЭП 110 кВ Бужора – Джемете № 2	ПАО «Россети»	110	х	х	–	–	–	–	–	х	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений

№ п/п	Наименование проекта	Ответственная организация	Класс напряжения, кВ	Единица измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2023–2028	Основное назначение проекта
12	Строительство одного двухцепного захода ВЛ 220 кВ Киевская – Чекон на Ударную ТЭС ориентировочной протяженностью 5,06 км и одного двухцепного захода ВЛ 220 кВ Тамань – Славянская на Ударную ТЭС ориентировочной протяженностью 29,4 км	ПАО «Россети»	220	км	2×5,06 2×29,4	–	–	–	–	–	68,92	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение выдачи Ударной ТЭС.
13	Строительство участка ЛЭП 110 кВ от существующей ВЛ 110 кВ Славянская – Славянская-110 с отпайкой на ПС Протока тяговая до ВЛ 110 кВ Красноармейская – Центральная с образованием ВЛ 110 кВ Славянская – Красноармейская с отпайками ориентировочной протяженностью 10 км	ПАО «Россети Кубань»	110	км	1×10	–	–	–	–	–	10	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
14	Строительство ВЛ 110 кВ Афипиская – Холмская с отпайкой на ПС Северская тяговая ориентировочной протяженностью 39 км	ПАО «Россети Кубань»	110	км	1×39	–	–	–	–	–	39	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
15	Завершение 3 этапа реконструкции ПС 500 кВ Тихорецк с вводом в работу автотрансформаторов АТ-2 330/220/6 кВ мощностью 240 МВА, АТ-3 330/220/35 кВ мощностью 240 МВА	ПАО «Россети»	330	МВА	480	–	–	–	–	–	480	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
16	Установка на ПС 500 кВ Тихорецк третьей автотрансформаторной группы 500/220 кВ мощностью 501 МВА (три однофазных автотрансформатора 500/200 кВ мощностью 167 МВА каждый)	ПАО «Россети»	500	МВА	3×167	–	–	–	–	–	501	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
17	Реконструкция ПС 330 кВ Армавир в части разделения автотрансформаторов АТ-1 330/115/10,5, АТ-2 330/115/10,5 с установкой одной дополнительной ячейки 110 кВ для подключения автотрансформатора АТ-2, подключением автотрансформатора АТ-1 к 1 ШШ 330 кВ, автотрансформатора АТ-2 ко 2 ШШ 330 кВ и переподключением автотрансформатора АТ-5 330/115/10,5 по стороне 330 кВ в полуторную цепочку 330 кВ совместно с ВЛ 330 кВ Ставропольская ГРЭС – Армавир I цепь или ВЛ 330 кВ Невинномысская ГРЭС – Армавир с установкой нового выключателя 330 кВ	ПАО «Россети»	330	х	х	–	–	–	–	–	х	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
18	Реконструкция ПС 110 кВ Армавирская ТЭЦ с заменой ошиновки ВЛ 110 кВ Армавир – Армавирская ТЭЦ I, II цепь на провод с пропускной способностью не ниже АС-185	ПАО «Россети Кубань»	110	км	2×0,2	–	–	–	–	–	0,4	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
19	Спрямление ВЛ 110 кВ Армавир – ЗТВС и ВЛ 110 кВ Армавирская ТЭЦ – ЗТВС с образованием ВЛ 110 кВ Армавир – Армавирская ТЭЦ №3 с отпайкой на ПС ЗТВС	ПАО «Россети Кубань»	110	км	1×0,48	–	–	–	–	–	0,48	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
20	Строительство ВЛ 110 кВ Советская – Лабинск-2 ориентировочной протяженностью 50,64 км	ПАО «Россети Кубань»	110	км	1×50,64	–	–	–	–	–	50,64	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
21	Создание на ПС 220 кВ Витаминкомбинат устройств АОПО КВЛ 110 кВ Витаминкомбинат – Западная 2 I цепь с отпайкой на ПС Военгородок, КВЛ 110 кВ Витаминкомбинат – Западная 2 II цепь с отпайками с действием на ОН ПС 110 кВ Западная-2, ПС 110 кВ Военгородок	ПАО «Россети»	х	х	х	–	–	–	–	–	х	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
22	Создание на ПС 110 кВ Центральная: – САОН; – УПАСК (ПРМ) ВЛ 110 кВ Красноармейская – Центральная	ПАО «Россети Кубань»	х	х	х	–	–	–	–	–	х	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
23	Создание на ПС 330 кВ Армавир устройств АОПО АТ-1, АТ-2, АТ-5 с действием на деление сети и ОН	ПАО «Россети»	х	х	х	–	–	–	–	–	х	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений

**4.2 Перечень реализуемых и перспективных проектов по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше, выполнение которых необходимо для обеспечения технической возможности технологического присоединения объектов по производству электрической энергии и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным собственникам, к электрическим сетям на территории Краснодарского края**

В таблице 34 представлен перечень реализуемых и перспективных проектов по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше, выполнение которых необходимо для обеспечения ТП объектов по производству электрической энергии и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрической сети на территории Краснодарского края.

Таблица 34 – Перечень реализуемых и перспективных проектов по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше, выполнение которых необходимо для обеспечения ТП объектов по производству электрической энергии и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрической сети на территории Краснодарского Края

№ п/п	Наименование проекта	Ответственная организация	Класс напряжения, кВ	Единица измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2023–2028	Основное назначение проекта	Наименование заявителя	Ранее присоединенная мощность, МВт	Увеличение/ввод новой мощности, МВт
1	Реконструкция ВЛ 220 кВ Краснодарская ТЭЦ – Восточная Промзона I, II цепи с заменой провода АС-300 на провод с большей пропускной способностью	ПАО «Россети»	220	км	2×5,515	–	–	–	–	–	11,03	Обеспечение технологического присоединения ООО «Коммунальная энерго-сервисная компания», АО «НЭСК-электросети»	ООО «Коммунальная энерго-сервисная компания», АО «НЭСК-электросети»	–	100
2	Реконструкция ВЛ 220 кВ Тамань – Славянская путем строительства заходов в ОРУ 220 кВ Ударной ТЭС с образованием ВЛ 220 кВ Ударная ТЭС – Тамань и ВЛ 220 кВ Ударная ТЭС – Славянская	ПАО «Россети»	220	км	2×29,4	–	–	–	–	–	58,8	Обеспечение технологического присоединения ООО «ВО Техпромэкспорт»	ООО «ВО Техпромэкспорт»	–	30 (для проведения пуско-наладочных работ) 667,2 (объекты по производству электрической энергии)
3	Реконструкция ВЛ 220 кВ Киевская – Чекон путем строительства заходов в ОРУ 220 кВ Ударной ТЭС с образованием ВЛ 220 кВ Ударная ТЭС – Чекон и ВЛ 220 кВ Ударная ТЭС – Киевская	ПАО «Россети»	220	км	2×5,06	–	–	–	–	–	10,12				
4	Реконструкция ПС 500 кВ Тихорецк с заменой Т-2 110/35/6 кВ мощностью 63 МВА на трансформатор 110/35/6 кВ мощностью 63 МВА	ПАО «Россети»	110	МВА	1×63	–	–	–	–	–	63	Обеспечение технологического присоединения ООО «Тепличный комплекс «Зеленая линия», ОАО «РЖД»	ООО «Тепличный комплекс «Зеленая линия», ОАО «РЖД»	–	–
5	Строительство ПС 220 кВ Цемес с установкой трансформаторов мощностью 160 МВА (2×80 МВА)	ООО «Новоросметалл»	220	МВА	2×80	–	–	–	–	–	160	Обеспечение технологического присоединения ООО «Новоросметалл»	ООО «Новоросметалл»	–	15
6	Строительство заходов ВЛ 220 кВ Афицкий НПЗ – Кирилловская с отпайками на ПС 220 кВ Цемес ориентировочной протяженностью 5 км	ООО «Новоросметалл»	220	км	2×5	–	–	–	–	–	10				
7	Строительство ПС 110 кВ Лучистая с установкой трансформаторов 2×16 МВА	АО «НЭСК-Электросети»	110	МВА	2×16	–	–	–	–	–	32	Обеспечение технологического присоединения потребителей ПАО «Россети Кубань» к сетям ПАО «Россети»	н/д <sup>2)</sup>	–	15
8	Строительство двух линий от ПС 110 кВ Лучистая с присоединением отпайкой к существующим ВЛ 110 кВ Кирилловская – РИП I цепь с отпайкой на ПС Широка балка и ВЛ 110 кВ Кирилловская – Солнечная с образованием ВЛ 110 кВ Кирилловская – РИП с отпайками и ЛЭП Кирилловская – Солнечная соответственно	АО «НЭСК-Электросети»	110	км	1×0,1 1×14	–	–	–	–	–	14,1				
9	Строительство ПС 110 кВ Гавань с установкой трансформаторов 2×16 МВА	ООО «ЮГСТРОЙ-ЭЛЕКТРОСЕТЬ»	110	МВА	2×16	–	–	–	–	–	32	Обеспечение технологического присоединения потребителей ПАО «Россети Кубань» к сетям ПАО «Россети»	н/д <sup>2)</sup>	67,6	15
10	Строительство отпаяк от ВЛ 110 кВ Бужора – Анапская I цепь, с образованием ВЛ 110 кВ Бужора – Анапская с отпайкой на ПС Гавань I цепь и ВЛ 110 кВ Бужора – Анапская II цепь, с образованием ВЛ 110 кВ Бужора – Анапская с отпайкой на ПС Гавань II цепь	ООО «ЮГСТРОЙ-ЭЛЕКТРОСЕТЬ»	110	км	2×0,1	–	–	–	–	–	0,2				

№ п/п	Наименование проекта	Ответственная организация	Класс напряжения, кВ	Единица измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2023–2028	Основное назначение проекта	Наименование заявителя	Ранее присоединенная мощность, МВт	Увеличение/ввод новой мощности, МВт
11	Реконструкция ВЛ 110 кВ Бужора – Анапская с отпайкой на ПС Гавань I цепь и ВЛ 110 кВ Бужора – Анапская с отпайкой на ПС Гавань II цепь до места отпаяк с заменой провода на провод с большей пропускной способностью	ПАО «Россети Кубань»	110	км	2×7,3	–	–	–	–	–	14,6				
12	Реконструкция ПС 110 кВ Кореновская со строительством одной ячейки в РУ 110 кВ для присоединения ЛЭП 110 кВ Ново-Лабинская – Кореновская	ПАО «Россети Кубань»	110	х	х	–	–	–	–	–	х	Обеспечение технологического присоединения потребителей ПАО «Россети Кубань» к сетям ПАО «Россети»	н/д <sup>2)</sup>	–	без увеличения максимальной мощности
13	Строительство ЛЭП 110 кВ Ново-Лабинская – Кореновская	ПАО «Россети Кубань»	110	км	1×55	–	–	–	–	–	55				
14	Реконструкция ПС 110 кВ Тимашевская тяговая с заменой трансформаторов Т-1, Т-2 напряжением 110/27,5/10 кВ мощностью 2×25 МВА на трансформаторы напряжением 110/27,5/10 кВ мощностью 2×40 МВА	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	80	Обеспечение технологического присоединения потребителей ОАО «РЖД» к сетям ПАО «Россети Кубань».	н/д <sup>3)</sup>	14,032	12,168
15	Строительство ВЛ 110 кВ Тихорецк – Тихорецкая тяговая	АО «РЖД»	110	км	1×12	–	–	–	–	–	12	1. Обеспечение технологического присоединения потребителей ОАО «РЖД» к сетям ПАО «Россети». 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей ПАО «Россети Кубань» к сетям ПАО «Россети»	н/д <sup>1)</sup> , н/д <sup>2)</sup>	–	37,27
16	Реконструкция ПС 110 кВ Тихорецкая тяговая с установкой третьего трансформатора напряжением 110/27,5/6 кВ мощностью 40 МВА	АО «РЖД»	110	МВА	1×40	–	–	–	–	–	40				
17	Строительство ПС 110 кВ Ипподром с установкой одного трансформатора напряжением 110/35/10 кВ мощностью 1×25 МВА	АО «НЭСК-электросети»	110	МВА	1×25	–	–	–	–	–	25	Обеспечение технологического присоединения энергопринимающих устройств АО «НЭСК-электросети» к сетям ПАО «Россети»	н/д <sup>4)</sup>	–	16
18	Строительство ЛЭП 110 кВ Витаминкомбинат – Ипподром	АО «НЭСК-электросети»	110	км	1×0,5	–	–	–	–	–	0,5				
19	Строительство ПС 110 кВ Южная Озереевка с установкой двух трансформаторов 110/10 кВ мощностью 2×10 МВА	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×10	–	–	–	–	–	20	Обеспечение технологического присоединения АО «Каспийский трубопроводный консорциум-Р»	АО «Каспийский трубопроводный консорциум-Р»	19,1	3,9
20	Строительство питающих ЛЭП 110 кВ (ориентировочная протяженность 20,9 км) для присоединения ПС 110 кВ Южная Озереевка – строительство отпайки от ВЛ 110 кВ Кирилловская – Солнечная с отпайкой на ПС Нефтеналивная, строительство отпайки от ВЛ 110 кВ Кирилловская – Тоннельная	ПАО «Россети Кубань»	110	км	1×20,9	–	–	–	–	–	20,9				
21	Строительство ПС 110 кВ Тольяттиазот с установкой трансформаторов 2×80 МВА	ПАО «Тольяттиазот»	110	МВА	2×80	–	–	–	–	–	160	Обеспечение технологического присоединения АО «Каспийский трубопроводный консорциум-Р»	ПАО «Тольяттиазот»	–	50
22	Строительство двух ЛЭП 110 кВ Вышестеблиевская – Тольяттиазот	ПАО «Тольяттиазот»	110	км	2×25	–	–	–	–	–	50				
23	Строительство ПС 110 кВ Кавказ с установкой трансформаторов 2×40 МВА	–	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	80	Обеспечение технологического присоединения ООО «Анапа-Энерго»	ООО «Анапа-Энерго»	–	–
24	Строительство ВЛ 110 кВ Бужора – Кавказ I, II цепи	–	110	км	2×3,34	–	–	–	–	–	6,68				

№ п/п	Наименование проекта	Ответственная организация	Класс напряжения, кВ	Единица измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2023–2028	Основное назначение проекта	Наименование заявителя	Ранее присоединенная мощность, МВт	Увеличение/ввод новой мощности, МВт
25	Реконструкция ПС 110 кВ Холмская. Замена трансформаторов Т-1 20 МВА и Т-2 15 МВА на трансформаторы 2×25 МВА	–	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	50	Обеспечение технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства ПАО «Россети Кубань» к сетям ОАО «РЖД»	н/д <sup>5)</sup>	–	24
26	Реконструкция ПС 110 кВ Абинская с заменой трансформаторов 2×16 МВА на трансформаторы 2×40 МВА	–	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	80				
27	Строительство ПС 110 кВ Пригородная с установкой трансформатора 1×6,3 МВА	–	110	МВА	1×6,3	–	–	–	–	–	6,3	Обеспечение технологического присоединения энергопринимающих устройств АО «НЭСК-электросети» к сетям ПАО «Россети Кубань».	н/д <sup>6)</sup>	–	–
28	Строительство ЛЭП 110 кВ Витаминкомбинат – Пригородная	–	110	км	х	–	–	–	–	–	х				
29	Строительство ПС 220 кВ Елизаветинская (Новая) с одним автотрансформатором 220/110 кВ мощностью 125 МВА	ПАО «Россети Кубань»	220	МВА	1×125	–	–	–	–	–	125	Обеспечение технологического присоединения ГБУ Республики Адыгея «Стройзаказчик»	ГБУ Республики Адыгея «Стройзаказчик»	–	40 (10 МВт -по договору от 03.02.2022 № 21200-21-00628170-1; 30 МВт – по договор от 03.02.2022 № 21200-21-00688126-1)
30	Строительство ЛЭП 220 кВ Яблоновская – Елизаветинская (Новая)	ПАО «Россети Кубань»	220	км	21	–	–	–	–	–	21				
31	Строительство ВЛ 110 кВ Елизаветинская (Новая) – Западная-2 I цепь с отпайками (строительство участка ЛЭП 110 кВ от ПС 220 кВ Елизаветинская (Новая) до КВЛ 110 кВ Западная-2 – Тургеневская I цепь с отпайкой на ПС Дальняя)	ПАО «Россети Кубань»	110	км	5,33	–	–	–	–	–	5,33				
32	Строительство ВЛ 110 кВ Елизаветинская (Новая) – Западная-2 II цепь с отпайкой на ПС Тургеневская (строительство участка ЛЭП 110 кВ от ПС 220 кВ Елизаветинская (Новая) до ВЛ 110 кВ Западная-2 – Тургеневская II цепь)	ПАО «Россети Кубань»	110	км	5,33	–	–	–	–	–	5,33				
33	Реконструкция ВЛ 110 кВ Елизаветинская (Новая) – Западная-2 I цепь с отпайками и ВЛ 110 кВ Елизаветинская (Новая) – Западная-2 II цепь с отпайкой на ПС Тургеневская с заменой провода на участке от ПС 110 кВ Западная-2 до отпайки на ПС 110 кВ Тургеневская на провод с ДДТН не менее 438 А при температуре наружного воздуха +35 С	ПАО «Россети Кубань»	110	км	5,33	–	–	–	–	–	5,33	Обеспечение технологического присоединения ГБУ Республики Адыгея «Стройзаказчик»	ГБУ Республики Адыгея «Стройзаказчик»	–	30 (30 МВт – по договор от 03.02.2022 № 21200-21-00688126-1)
34	Строительство заходов ВЛ 110 кВ Набережная – Юго-Западная с отпайкой на ПС ИКЕА и ВЛ 110 кВ Набережная – Западная-2 с отпайкой на ПС ИКЕА в РУ 110 кВ ПС 110 кВ ИКЕА с образованием ВЛ 110 кВ ИКЕА – Юго-Западная, ВЛ 110 кВ Западная-2 – ИКЕА, ВЛ 110 кВ ИКЕА – Набережная I цепь и ВЛ 110 кВ ИКЕА – Набережная II цепь	ПАО «Россети Кубань»	110	км	12,94	–	–	–	–	–	12,94	Обеспечение технологического присоединения ГБУ Республики Адыгея «Стройзаказчик»	ГБУ Республики Адыгея «Стройзаказчик»	–	40 (10 МВт -по договору от 03.02.2022 № 21200-21-00628170-1; 30 МВт – по договор от 03.02.2022 № 21200-21-00688126-1)
35	Реконструкция ВЛ 110 кВ Яблоновская – Набережная I цепь и ВЛ 110 кВ Яблоновская – Набережная II цепь с заменой провода на провод с ДДТН не менее 792 А при температуре наружного воздуха +35 С	ПАО «Россети Кубань»	110	км	2×8,34	–	–	–	–	–	16,68				



№ п/п	Наименование проекта	Ответственная организация	Класс напряжения, кВ	Единица измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2023–2028	Основное назначение проекта	Наименование заявителя	Ранее присоединенная мощность, МВт	Увеличение/ввод новой мощности, МВт
36	Реконструкция ВЛ 110 кВ Краснодарская ТЭЦ – Южная с отпайками с заменой провода на провод с ДДТН не менее 756 А при температуре наружного воздуха +35 С на участке от Краснодарской ТЭЦ до отпайки на ПС 110 кВ Почтовая и не менее 586 А при температуре наружного воздуха +35 С на участке от отпайки на ПС 110 кВ Почтовая до ПС 110 кВ Южная	ПАО «Россети Кубань»	110	км	1×1,06 1×11,8	–	–	–	–	–	12,86				
37	Реконструкция ВЛ 110 кВ Краснодарская ТЭЦ – Парфюмерная с отпайками с заменой провода на провод с ДДТН не менее 756 А при температуре наружного воздуха +35 С на участке от Краснодарской ТЭЦ до отпайки на ПС 110 кВ Почтовая и не менее 586 А при температуре наружного воздуха +35 С на участке от отпайки на ПС 110 кВ Почтовая до ПС 110 кВ Парфюмерная	ПАО «Россети Кубань»	110	км	1×1,06 1×11,8	–	–	–	–	–	12,86				
38	Реконструкция ВЛ 110 кВ ИКЕА – Набережная I цепь с заменой провода на провод с ДДТН не менее 750 А при температуре наружного воздуха +35 С	ПАО «Россети Кубань»	110	км	–	1×2,5	–	–	–	–	2,5	Обеспечение технологического присоединения ГБУ Республики Адыгея «Стройзаказчик»	ГБУ Республики Адыгея «Стройзаказчик»	–	30 (30 МВт – по договору от 03.02.2022 № 21200-21-00688126-1)
39	Реконструкция ВЛ 110 кВ ИКЕА – Набережная II цепь с заменой провода на провод с ДДТН не менее 711 А при температуре наружного воздуха +35 С	ПАО «Россети Кубань»	110	км	–	1×3,1	–	–	–	–	3,1				
40	Реконструкция ВЛ 110 кВ Западная-2 – ИКЕА с заменой провода на провод с ДДТН не менее 646 А при температуре наружного воздуха +35 С	ПАО «Россети Кубань»	110	км	–	1×7	–	–	–	–	7				
41	Строительство ПС 110 кВ Дорожная с одним трансформатором напряжением 110/35/10 кВ мощностью 2,5 МВА	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	1×2,5	–	–	–	–	–	2,5	Обеспечение технологического присоединения ФКУ Упрдор «Тамань»	ФКУ Упрдор «Тамань»	–	2
42	Сооружение отпайки на ПС 110 кВ Дорожная от ВЛ 110 кВ Славянская – ПАОС	ПАО «Россети Кубань»	110	км	1×9	–	–	–	–	–	9				
43	Строительство КРУЭ 110 кВ ТЭС Туапсинский НПЗ <sup>9)</sup>	ПАО «НК Роснефть»	110	МВА	–	–	–	–	–	–	47	Обеспечение технологического присоединения ПАО «НК Роснефть»	ПАО «НК Роснефть»	–	294
44	Строительство ПС 110 кВ ГПП-1 с установкой двух трансформаторов 110/10 кВ мощностью по 80 МВА каждый <sup>9)</sup>	ПАО «НК Роснефть»	110	МВА	–	–	–	–	–	–	160				
45	Строительство двух КВЛ 110 кВ от места расщепки ВЛ 110 кВ Шепси – Туапсе-тяговая II цепь до проектируемого КРУЭ 110 кВ ТЭС Туапсинского НПЗ с образованием КВЛ 110 кВ Туапсинский НПЗ – Шепси и КВЛ 110 кВ Туапсинский НПЗ – Туапсе-тяговая с отпайкой на ПС Терминал <sup>9)</sup>	ПАО «НК Роснефть»	110	км	х	–	–	–	–	–	х				
46	Строительство ПС 110 кВ ГПП-2 с установкой двух трансформаторов 110/10 кВ мощностью по 80 МВА каждый	ПАО «НК Роснефть»	110	МВА	–	–	–	–	–	–	160				
47	Строительство заходов ВЛ 110 кВ Шепси – Туапсе-тяговая II цепь до переходной опоры 110 кВ № 50/1 <sup>9)</sup>	ПАО «Россети Кубань»	110	км	х	–	–	–	–	–	х				
48	Строительство ПС 110 кВ Ясная	–	110	МВА	1×40	–	–	–	–	–	40			–	–

№ п/п	Наименование проекта	Ответственная организация	Класс напряжения, кВ	Единица измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2023– 2028	Основное назначение проекта	Наименование заявителя	Ранее присоединенная мощность, МВт	Увеличение/ввод новой мощности, МВт
49	Строительство отпайки ЛЭП 110 кВ от ВЛ 110 кВ Мостовская – Зассовская до ПС 110 кВ Ясная с реконструкцией систем ПА, РЗА и ТМ в прилегающей сети 110 кВ	–	110	км	1×0,1	–	–	–	–	–	0,1	Обеспечение технологического присоединения ООО «Возобновляемые источники энергии»	ООО «Возобновляемые источники энергии»		
50	Реконструкция ПС 110 кВ Туапсе с увеличением трансформаторной мощности (замена трансформаторов Т-1 и Т-2 2×16 МВА на 2×25 МВА, установка Т-3 мощностью 16 МВА) <sup>8)</sup>	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×25 1×16	–	–	–	–	–	41	Обеспечение технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства АО «НЭСК-электросети» к электрическим сетям ПАО «Россети Кубань»	н/д <sup>7)</sup>	2,04	1,89
														2,29	1,72
														2,21	1,72
														1,615	1,549
														1,615	1,2
														2,125	1,133
														–	1,05
														2,378	0,78
														2,38	0,756
														2,38	0,682
51	Реконструкция ПС 110 кВ Южная (Краснодарские электрические сети) с увеличением трансформаторной мощности (замена трансформатора Т-3 25 МВА 110/35/10 кВ на трансформатор 40 МВА 110/10-6 кВ) <sup>8)</sup>	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	–	–	–	1×40	–	–	40	Обеспечение технологического присоединения ООО «КЭЗМ»	ООО «КЭЗМ»	–	1
52	Реконструкция ПС 110 кВ Пасечная с увеличением трансформаторной мощности (замена трансформаторов 2×16 МВА на 2×40 МВА) <sup>8)</sup>	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	80	Обеспечение технологического присоединения ООО «Династия», ООО «Ангара-1», ИП заявка № 33-02-01-0200-22-02119280, ИП заявка № 35-02-01-0200-22-02119232	ООО «Династия»	0,12	4,58
													ООО «Ангара-1»	0,03	3,17
													ИП заявка № 33-02-01-0200-22-02119280	–	4,9
													ИП заявка № 35-02-01-0200-22-02119232	0,015	4,445
53	Реконструкция ПС 110 кВ Адлер с увеличением трансформаторной мощности (замена трансформаторов 2×25 МВА на трансформаторы 2×40 МВА) <sup>8)</sup>	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	80	Обеспечение технологического присоединения АО «Волна Резорт энд СПА», ООО «Специализированный застройщик «Зеленая горка»	АО «Волна Резорт энд СПА»	0,725	0,725
													ООО «Специализированный застройщик «Зеленая горка»	0,63	2,367
54	Реконструкция ПС 110 кВ Кудепста с увеличением трансформаторной мощности (замена трансформаторов 2×16 МВА на трансформаторы 2×40 МВА) <sup>8)</sup>	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	80	Обеспечение технологического присоединения ООО «Специализированный застройщик Родин», ООО СЗ «ГРОМИТУС», ООО СЗ «РАФСТРОЙ»	ООО «Специализированный застройщик Родин»	–	2,852
													ООО СЗ «ГРОМИТУС»	–	3,186
													ООО СЗ «РАФСТРОЙ»	–	2,588
55	Строительство ПС 220 кВ КУБ-С с трансформатором 220/10 кВ мощностью 63 МВА	ООО «КУБ-С»	220	МВА	1×63	–	–	–	–	–	63	Обеспечение технологического присоединения ООО «КУБ-С»	ООО «КУБ-С»	–	52

№ п/п	Наименование проекта	Ответственная организация	Класс напряжения, кВ	Единица измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2023– 2028	Основное назначение проекта	Наименование заявителя	Ранее присоединенная мощность, МВт	Увеличение/ввод новой мощности, МВт
56	Строительство заходов ВЛ 220 кВ Тихорецк – Витаминкомбинат на ПС 220 кВ КУБ-С с образованием двух новых ЛЭП 220 кВ Тихорецк – КУБ-С и Витаминкомбинат – КУБ-С	ООО «КУБ-С»	220	км	2×14	–	–	–	–	–	28				

Примечания

- 1 <sup>1)</sup> Обеспечение технологического присоединения потребителей ОАО «РЖД» к сетям ПАО «Россети».
- 2 <sup>2)</sup> Обеспечение технологического присоединения потребителей ПАО «Россети Кубань» к сетям ПАО «Россети».
- 3 <sup>3)</sup> Обеспечение технологического присоединения потребителей ОАО «РЖД» к сетям ПАО «Россети Кубань».
- 4 <sup>4)</sup> Обеспечение технологического присоединения энергопринимающих устройств АО «НЭСК- электросети» к сетям ПАО «Россети».
- 5 <sup>5)</sup> Обеспечение технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства ПАО «Россети Кубань» к сетям ОАО «РЖД».
- 6 <sup>6)</sup> Обеспечение технологического присоединения энергопринимающих устройств АО «НЭСК- электросети» к сетям ПАО «Россети Кубань».
- 7 <sup>7)</sup> Обеспечение технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства АО «НЭСК-электросети» к электрическим сетям ПАО «Россети Кубань».
- 8 <sup>8)</sup> В рамках ТУ на ТП отсутствует мощность устанавливаемых трансформаторов. Мощность устанавливаемых трансформаторов указана в соответствии с расчетами, приведенными в 2.4.1.1.
- 9 <sup>9)</sup> Мероприятие реализовано в соответствии с Актом о выполнении 1 и 2 этапа ТУ на ТП от 11.09.2013.

**4.3 Мероприятия по развитию электрических сетей 110 кВ и выше, содержащиеся в утвержденных СиПР ЕЭС России на 2022–2028 годы и базовом варианте согласованных АО «СО ЕЭС» редакций схем и программ развития электроэнергетики субъектов РФ, по которым отсутствуют предложения сетевых организаций, направленные на уточнение параметров мероприятия**

Сводный перечень мероприятий по развитию электрических сетей 110 кВ и выше, содержащихся в СиПР ЕЭС России [4] и базовом варианте согласованных АО «СО ЕЭС» редакций схем и программ развития электроэнергетики субъектов РФ, по которым отсутствуют предложения сетевых организаций, направленные на уточнение параметров мероприятия, приведен в таблице 35.

Таблица 35 – Перечень мероприятий по развитию электрических сетей 110 кВ и выше, содержащихся в СиПР ЕЭС России и базовом варианте согласованных АО «СО ЕЭС» редакций схем и программ развития электроэнергетики субъектов РФ, по которым отсутствуют предложения сетевых организаций, направленные на уточнение параметров мероприятия

№ п/п	Наименование проекта	Ответственная организация	Класс напряжения, кВ	Единица измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2023–2028	Основное назначение проекта
1	Строительство второй цепи ВЛ 110 кВ Лорис – Старокорсунская ориентировочной протяженностью 20,5 км	ПАО «Россети Кубань»	110	км	–	–	1×20,5	–	–	–	20,5	1. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
2	Реконструкция двухцепной ВЛ 110 кВ Староминская – Ейск 1, 2 цепь с увеличением пропускной способности ориентировочной протяженностью 65 км	ПАО «Россети Кубань»	110	км	2×65	–	–	–	–	–	130	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
3	Реконструкция ПС 110 кВ Адлер с заменой трансформаторов Т-1 110/10/16 кВ и Т-2 110/10/16 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 110/10/16 кВ мощностью 40 МВА каждый	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	80	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
4	Реконструкция ПС 110 кВ Выселки с заменой трансформаторов Т-1 110/35/6 кВ и Т-2 110/35/6 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 110/35/6 кВ мощностью 40 МВА каждый	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	80	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений . 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
5	Реконструкция ПС 110 кВ Головинка с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 6,3 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 10 МВА каждый	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×10	–	–	–	–	–	20	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
6	Реконструкция ПС 110 кВ Джубга с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 10 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×16	–	–	–	–	–	32	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
7	Реконструкция ПС 110 кВ Моревская с заменой трансформатора Т-1 110/35/10 кВ и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 10 МВА каждый на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА каждый	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×16	–	–	–	–	–	32	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
8	Реконструкция ПС 110 кВ Старощербиновская с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 10 МВА каждый на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА каждый	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×16	–	–	–	–	–	32	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
9	Реконструкция ПС 110 кВ Центральная с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ мощностью 10 МВА и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА каждый	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	50	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
10	Реконструкция ПС 110 кВ Лабинск-1 с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 40 МВА каждый	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	80	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей

№ п/п	Наименование проекта	Ответственная организация	Класс напряжения, кВ	Единица измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2023–2028	Основное назначение проекта
11	Реконструкция ПС 110 кВ Родниковская с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 10 МВА на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА каждый	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	50	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
12	Реконструкция ПС 110 кВ ДСК с заменой трансформаторов Т-1 110/6 кВ мощностью 16 МВА и Т-2 110/6 кВ мощностью 10 МВА на два трансформатора 110/6 кВ 25 МВА каждый	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	50	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
13	Реконструкция ПС 110 кВ Холмская с заменой трансформаторов Т-1 110/35/6 кВ мощностью 20 МВА и Т-2 110/35/6 кВ мощностью 15 МВА на два трансформатора 110/35/6 кВ мощностью 25 МВА каждый	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	50	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
14	Реконструкция ПС 110 кВ Водозабор (Краснодарские электрические сети) с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА каждый	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	50	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
15	Реконструкция ПС 110 кВ Парфюмерная с заменой трансформаторов Т-1 110/6 кВ и Т-2 110/6 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/6 кВ 25 МВА каждый	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	50	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
16	Реконструкция ПС 110 кВ Юго-Восточная с заменой трансформаторов Т-1 110/6 кВ мощностью 10 МВА и Т-2 110/6 кВ мощностью 16 МВА на два трансформатора 110/6 кВ 25 МВА каждый	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	50	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
17	Реконструкция ПС 110 кВ Приморско-Ахтарская с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА каждый	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	50	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
18	Реконструкция ПС 110 кВ Тимашевская с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ мощностью 15 МВА и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА каждый	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	50	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
19	Реконструкция ПС 110 кВ Туапсе с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 25 МВА и установкой третьего трансформатора 110/10 кВ мощностью 25 МВА	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	3×25	–	–	–	–	–	75	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
20	Реконструкция ПС 110 кВ Абинская с заменой трансформаторов Т-1 110/35/6 кВ и Т-2 110/35/6 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/35/6 кВ мощностью 40 МВА каждый	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	80	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений.
21	Реконструкция ПС 110 кВ АПК Кубань с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 40 МВА каждый	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	80	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений.

№ п/п	Наименование проекта	Ответственная организация	Класс напряжения, кВ	Единица измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2023–2028	Основное назначение проекта
22	Реконструкция ПС 110 кВ Вышестеблиевская с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА каждый	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	50	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
23	Реконструкция ПС 110 кВ Гулькевичи с заменой трансформаторов Т-1 110/35/6 кВ и Т-2 110/35/6 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 110/35/6 кВ мощностью 40 МВА каждый	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	50	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
24	Реконструкция ПС 110 кВ Дальняя с заменой трансформаторов Т-1 35/6 кВ и Т-2 110/6 кВ мощностью 10 МВА на трансформаторы 35/6 кВ и 110/6 кВ с мощностью 16 МВА каждый	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×16	–	–	–	–	–	32	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений
25	Реконструкция ПС 110 кВ Очистные сооружения с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 40 МВА каждый	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	80	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
26	Реконструкция ПС 110 кВ Пашковская с заменой Т-2 110/10 кВ мощностью 25 МВА на трансформатор мощностью 40 МВА и установкой третьего трансформатора 110/10 кВ мощностью 40 МВА	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	80	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
27	Реконструкция ПС 110 кВ Пасечная с заменой трансформаторов Т-1 110/6 кВ и Т-2 110/6 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/6 кВ мощностью 40 МВА каждый	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	80	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
28	Реконструкция ПС 110 кВ Армавирская ТЭЦ с заменой трансформаторов Т-1 110/35/6 кВ и Т-2 110/35/6 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 110/35/6 кВ мощностью 40 МВА каждый	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	80	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений.
29	Реконструкция ПС 110 кВ ВНИИрис с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА каждый	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	50	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
30	Реконструкция ПС 110 кВ Ейск-2 с заменой трансформатора Т-2 110/6 кВ мощностью 16 МВА на трансформатор 110/6 кВ мощностью 25 МВА	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	1×25	–	–	–	–	–	25	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений . 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
31	Реконструкция ПС 110/35/6 кВ Речная с установкой четвертого трансформатора 110/35/6 кВ мощностью 16 МВА	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	1×16	–	–	–	–	–	16	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей

№ п/п	Наименование проекта	Ответственная организация	Класс напряжения, кВ	Единица измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2023–2028	Основное назначение проекта
32	Реконструкция ПС 110 кВ Старокорсунская с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 10 МВА на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 40 МВА каждый	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	80	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
33	Реконструкция ПС 110 кВ Кудепста с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 25 МВА каждый	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	50	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
34	Реконструкция ПС 110 кВ РИП с установкой третьего трансформатора 110/10/6 кВ мощностью 40 МВА	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	1×40	–	–	–	–	–	40	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
35	Реконструкция ПС 110 кВ Водозабор (Сочинские электрические сети) с заменой трансформатора Т-1 110/6 кВ мощностью 3,2 МВА на трансформатор 110/6 кВ мощностью 6,3 МВА	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	1×6,3	–	–	–	–	–	6,3	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
36	Реконструкция ПС 110 кВ Отрадная с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА каждый	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	50	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
37	Реконструкция ПС 110 кВ Псебай с заменой трансформатора Т-1 110/10 кВ мощностью 10 МВА на трансформатор 110/35/10 мощностью 16 МВА	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	1×16	–	–	–	–	–	16	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
38	Реконструкция ПС 110 кВ Ейск с заменой трансформатора Т-1 110/6 кВ мощностью 16 МВА на трансформатор 110/6 кВ мощностью 25 МВА	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	1×25	–	–	–	–	–	25	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений.
39	Реконструкция ПС 110 кВ Почтовая с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 10 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 40 МВА каждый и демонтажем Т-3 110/10 кВ мощностью 40 МВА	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	80	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей



**4.4 Перечень обоснованных предложений сетевых организаций по уточнению мероприятий по развитию электрических сетей 110 (150) кВ, содержащихся в базовом варианте согласованных АО «СО ЕЭС» редакций схем и программ развития электроэнергетики субъектов РФ и направленных на исключение рисков ввода графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности)**

На основании проведённого анализа сформирован перечень обоснованных предложений сетевых организаций по уточнению мероприятий по развитию электрических сетей 110 (150) кВ, содержащихся в базовом варианте согласованных АО «СО ЕЭС» редакций схем и программ развития электроэнергетики субъектов РФ и направленных на исключение рисков ввода графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) (таблица 36).

Таблица 36 – Перечень обоснованных мероприятий для исключения заявленных сетевыми организациями рисков ввода ГАО

№ п/п	Наименование проекта	Ответственная организация	Класс напряжения, кВ	Единица измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2023–2028	Основное назначение проекта
1	Реконструкция ПС 110 кВ Новониколаевская с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 2,5 МВА каждый на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 4 МВА каждый	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×4	–	–	–	–	–	8	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
2	Реконструкция ПС 110 кВ Промзона с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 10 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×16	–	–	–	–	–	32	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
3	Реконструкция ПС 110 кВ Апшеронская с заменой трансформаторов Т-1 110/35/6 кВ и Т-2 110/35/6 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 110/35/6 кВ мощностью 40 МВА каждый	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	80	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
4	Реконструкция ПС 110 кВ Дивная с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА каждый	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	50	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
5	Реконструкция ПС 110 кВ Ладожская с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА каждый	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	50	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
6	Реконструкция ПС 110 кВ Кореновская с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 40 МВА каждый	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	80	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
7	Реконструкция ПС 110 кВ Рассвет с заменой трансформатора Т-1 110/35/10 кВ мощностью 10 МВА на трансформатор 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	1×16	–	–	–	–	–	16	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
8	Реконструкция ПС 110 кВ Волконка с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ мощностью 16 МВА и Т-2 110/10/10 кВ мощностью 25 МВА на трансформатор 110/10 кВ мощностью 40 МВА и трансформатор 110/10/10 кВ мощностью 40 МВА	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	80	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
9	Реконструкция ПС 110 кВ Каменка с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 6,3 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×16	–	–	–	–	–	32	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей

№ п/п	Наименование проекта	Ответственная организация	Класс напряжения, кВ	Единица измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2023–2028	Основное назначение проекта
10	Реконструкция ПС 110 кВ Лоо с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 10 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 25 МВА каждый	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	50	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
11	Реконструкция ПС 110 кВ Новомихайловская с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 10 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 25 МВА каждый	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	50	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
12	Реконструкция ПС 110 кВ Южная (Сочинские электрические сети) с установкой третьего трансформатора 110/10 кВ мощностью 16 МВА	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	1×16	–	–	–	–	–	16	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
13	Реконструкция ПС 110 кВ Ленинградская с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 40 МВА каждый	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	80	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
14	Реконструкция ПС 110 кВ Куцевская с заменой трансформаторов Т-1 110/35/6 кВ и Т-2 110/35/6 кВ мощностью 31,5 МВА каждый на два трансформатора 110/35/6 кВ мощностью 40 МВА каждый	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	80	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений.
15	Реконструкция ПС 110 кВ Забойская с заменой трансформаторов Т-1 110/35/6 кВ и Т-2 110/35/6 кВ мощностью 10 МВА каждый на два трансформатора 110/35/6 кВ мощностью 16 МВА каждый	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×16	–	–	–	–	–	32	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
16	Реконструкция ПС 110 кВ Красноармейская с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА каждый	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	50	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
17	Реконструкция ПС 110 кВ Старотитаровская с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 6,3 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 10 МВА каждый	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×10	–	–	–	–	–	20	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
18	Реконструкция ПС 110 кВ Темрюк с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА каждый	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	50	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
19	Реконструкция ПС 110 кВ Ханьковская с заменой трансформаторов Т-1 110/35/6 кВ мощностью 15 МВА и Т-2 110/35/6 кВ мощностью 16 МВА на два трансформатора 110/35/6 кВ мощностью 25 МВА каждый	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	50	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений.

№ п/п	Наименование проекта	Ответственная организация	Класс напряжения, кВ	Единица измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2023–2028	Основное назначение проекта
20	Реконструкция ПС 110 кВ Лабинск-2 с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 6,3 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×16	–	–	–	–	–	32	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений.
21	Реконструкция ПС 110 кВ Андреевская с заменой трансформатора Т-1 110/35/10 кВ мощностью 6,3 МВА на трансформатор 110/35/10 кВ мощностью 10 МВА	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	1×10	–	–	–	–	–	10	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
22	Реконструкция ПС 110 кВ Северо-Западная с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 10 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×16	–	–	–	–	–	32	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
23	Реконструкция ПС 110 кВ Широкая Балка с заменой трансформатора Т-2 110/10 кВ мощностью 6,3 МВА на трансформатор 110/10 кВ мощностью 16 МВА	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	1×16	–	–	–	–	–	16	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
24	Реконструкция ПС 110 кВ Солнечная с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 6,3 МВА каждый на два трансформатора 110/35/6 кВ мощностью 16 МВА каждый	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×16	–	–	–	–	–	32	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
25	Реконструкция ПС 110 кВ Раевская с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 10 МВА на два трансформатора 110/35/6 кВ мощностью 40 МВА каждый	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	80	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
26	Реконструкция ПС 110 кВ Береговая с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 6,3 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 10 МВА каждый	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×10	–	–	–	–	–	20	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
27	Реконструкция ПС 110 кВ Дивноморская с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 10 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ и 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА каждый	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×16	–	–	–	–	–	32	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
28	Реконструкция ПС 110 кВ Крымская ПТФ с заменой трансформатора Т-1 110/10 кВ мощностью 6,3 МВА и Т-2 110/10 кВ мощностью 10 МВА на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 10 МВА каждый	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×10	–	–	–	–	–	20	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
29	Реконструкция ПС 110 кВ Восточная с установкой третьего трансформатора 110/10/6 кВ мощностью 16 МВА	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	1×16	–	–	–	–	–	16	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей

№ п/п	Наименование проекта	Ответственная организация	Класс напряжения, кВ	Единица измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2023–2028	Основное назначение проекта
30	Реконструкция ПС 110 кВ Западная-2 с установкой третьего трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	1×25	–	–	–	–	–	25	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
31	Реконструкция ПС 110 кВ Кислородный завод с заменой трансформаторов Т-1 110/6 кВ и Т-2 110/6 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/6 кВ 25 МВА каждый	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	50	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
32	Реконструкция ПС 110 кВ Динская с установкой третьего трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	1×25	–	–	–	–	–	25	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
33	Реконструкция ПС 110 кВ Мартанская с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 10 МВА каждый на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА каждый	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×16	–	–	–	–	–	32	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
34	Реконструкция ПС 110 кВ Ильская с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 40 МВА каждый	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	80	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
35	Реконструкция ПС 110 кВ Северская с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА каждый	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	50	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
36	Реконструкция ПС 110 кВ Свинокомплекс с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА каждый	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	50	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
37	Реконструкция ПС 110 кВ Мясокомбинат с заменой трансформаторов Т-1 110/35/6 кВ и Т-2 110/35/6 кВ мощностью 10 МВА каждый на два трансформатора 110/35/6 кВ мощностью 16 МВА каждый	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×16	–	–	–	–	–	32	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений.
38	Реконструкция ПС 110 кВ Новомышастовская с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 10 МВА каждый на два новых трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 10 МВА каждый	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×10	–	–	–	–	–	20	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
39	Реконструкция ПС 110 кВ Славянская с заменой трансформатора Т-2 110/10 кВ мощностью 16 МВА на трансформатор 110/10 кВ мощностью 25 МВА	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	1×25	–	–	–	–	–	25	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей

№ п/п	Наименование проекта	Ответственная организация	Класс напряжения, кВ	Единица измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2023–2028	Основное назначение проекта
40	Реконструкция ПС 110 кВ Атамановская с заменой трансформатора Т-1 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА на новый трансформатор 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	1×16	–	–	–	–	–	16	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
41	Реконструкция ПС 110 кВ Тепличная с заменой трансформатора Т-1 110/10 кВ мощностью 10 МВА на новый трансформатор 110/10 кВ 10 МВА	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	1×10	–	–	–	–	–	10	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений.
42	Реконструкция ПС 110 кВ Сукко с заменой трансформатора Т-1 110/10 кВ мощностью 10 МВА на трансформатор 110/10 кВ 16 МВА	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	1×16	–	–	–	–	–	16	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
43	Реконструкция ПС 110 кВ Калининская с заменой трансформатора Т-1 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА на трансформатор 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	1×25	–	–	–	–	–	25	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
44	Реконструкция ПС 110 кВ Южная (Краснодарские электрические сети) с заменой трансформатора Т-3 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА на трансформатор 110/10/6 кВ мощностью 40 МВА	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	1×40	–	–	–	–	–	40	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
45	Реконструкция ПС 110 кВ Джемете с заменой трансформаторов Т-2 110/35/6 кВ и Т-3 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА на трансформаторы 110/35/6 кВ и 110/35/10 кВ мощностью 40 МВА каждый	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	80	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
46	Реконструкция ПС 110 кВ Южная (Юго-Западные электрические сети) с заменой трансформаторов Т-1 110/10/6 кВ и Т-2 110/10/6 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 110/10/6 кВ мощностью 40 МВА каждый и установкой третьего трансформатора 110/10/6 кВ мощностью 6,3 МВА	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×40 1×6,3	–	–	–	–	–	86,3	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
47	Реконструкция ПС 110 кВ Бойко-Понура с заменой трансформатора Т-1 110/35/10 кВ мощностью 10 МВА на новый трансформатор 110/35/10 кВ мощностью 10 МВА	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	1×10	–	–	–	–	–	10	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей
48	Реконструкция ПС 110 кВ ПТФ с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 10 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 10 МВА каждый	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×10	–	–	–	–	–	20	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей

#### **4.5 Мероприятия по развитию электрических сетей 110 кВ и выше для исключения непокрываемого дефицита мощности**

В таблице 37 представлены мероприятия по развитию электрических сетей 110 кВ и выше для исключения непокрываемого дефицита мощности.

Таблица 37 – Перечень мероприятий по развитию электрических сетей 110 кВ и выше для исключения непокрываемого дефицита мощности

№ п/п	Наименование проекта	Ответственная организация	Класс напряжения, кВ	Единица измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2023–2028	Основное назначение проекта
1	Строительство ВЛ 500 кВ Тамань – Тихорецк ориентировочной протяженностью 340 км	ПАО «Россети»	500	км	340	–	–	–	–	–	340	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и (или) мощности



## **5 Технико-экономическое сравнение вариантов развития электрической сети**

В рамках разработки мероприятий для исключения рисков ввода ГАО выполнение технико-экономического сравнения вариантов развития электрической сети не требуется.

## **6 Перечень реализуемых и перспективных проектов по развитию электрических сетей и укрупненные капитальные вложения в их реализацию**

Перечень реализуемых и перспективных проектов по развитию электрической сети Краснодарского края, выполнение которых необходимо для обеспечения прогнозного потребления электрической энергии (мощности), для обеспечения надежного энергоснабжения и качества электрической энергии, а также капитальные вложения в реализацию проектов, представлены в приложении Б.

Капитальные вложения в реализацию проектов определены на основании:

1) итогового проекта изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «Федеральная сетевая компания – Россети» на 2020–2024 годы. Материалы размещены 16.12.2022 на официальном сайте Минэнерго России в сети Интернет;

2) итогового проекта инвестиционной программы ПАО «Россети Кубань» на 2023–2027 годы и проекта изменений, которые вносятся в инвестиционную программу ПАО «Россети Кубань» на 2018–2022 годы. Материалы размещены 26.10.2022 на официальном сайте Минэнерго России в сети Интернет;

3) утвержденной приказом Минэнерго России от 10.11.2022 № 19@ инвестиционной программы ПАО «Россети Кубань» на 2023–2027 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «Россети Кубань», утвержденную приказом Минэнерго России от 01.12.2017 № 21@, с изменениями, внесенными приказом Минэнерго России от 16.12.2021 № 21@;

4) исходных данных, предоставленных ПАО «Россети» письмом № ОК-2373 от 01.07.2022 «О направлении исходных данных для разработки СиПР ЭЭС России на 2023–2028 годы».

5) УНЦ (Приказ Минэнерго России № 10 [5]).

Оценка потребности в капитальных вложениях выполнена с учетом прогнозируемых индексов-дефляторов инвестиций в основной капитал, принятых на основании данных прогнозов социально-экономического развития Российской Федерации Минэкономразвития России:

– на 2023 год и на плановый период 2024 и 2025 годов (опубликован 28.09.2022 на официальном сайте Минэкономразвития России в сети Интернет);

– на период до 2036 года (опубликован 28.11.2018 на официальном сайте Минэкономразвития России в сети Интернет).

Капитальные вложения представлены в прогнозных ценах соответствующих лет с учетом НДС (20 %).

## ЗАКЛЮЧЕНИЕ

В ходе подготовки материалов были разработаны предложения по развитию Краснодарского края, включая предложения по развитию сети напряжением 110 кВ и выше, для обеспечения надежного функционирования Краснодарского края в долгосрочной перспективе, скоординированного развития сетевой инфраструктуры и генерирующих мощностей, в том числе были решены следующие задачи:

- выполнен прогноз требуемого прироста генерирующих мощностей для удовлетворения потребности в электрической энергии, динамики развития существующих и планируемых к строительству генерирующих мощностей;

- сформирован перечень реализуемых и перспективных проектов по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше.

Величина потребления электрической энергии Краснодарского края оценивается в 2028 году в объеме 34674 млн кВт·ч, что соответствует среднегодовому темпу прироста – 2,93 %.

Максимум потребления мощности (в зимний период) Краснодарского края к 2028 году прогнозируется на уровне 5177 МВт, что соответствует среднегодовому темпу прироста -0,40 %.

Годовое число часов использования максимума потребления мощности Краснодарского края в 2023–2028 годах прогнозируется в диапазоне 6476–6698 час/год.

Вводы новых генерирующих мощностей на электростанциях, расположенных на территории Краснодарского края, в период 2023–2028 годов предусматриваются в объеме 713 МВт на ТЭС.

При реализации запланированной программы развития генерирующих мощностей установленная мощность электростанций, расположенных на территории Краснодарского края, в 2028 году составит 3200,7 МВт.

Реализация намеченных планов по развитию электрической сети обеспечит надежное функционирование Краснодарского края в рассматриваемый перспективный период, выдачу мощности намеченных к сооружению новых электростанций, позволит повысить эффективность функционирования Краснодарского края.

Всего за период 2023–2028 годов намечается ввод в работу ЛЭП напряжением 110 кВ и выше протяженностью 1143,7 км, трансформаторной мощности 6221,4 МВА.

## СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ИСТОЧНИКОВ

1. Методические указания по проектированию развития энергосистем : утверждены Приказом М-ва энергетики Российской Федерации от \_\_\_\_\_ г. № \_\_\_\_\_ «Об утверждении \_\_\_\_\_», зарегистрирован М-вом юстиции \_\_\_\_\_ г., регистрационный № \_\_\_\_\_. – Текст : электронный. – URL: <http://www.consultant.ru/> (дата обращения: \_\_.\_\_.\_\_\_\_).
2. Российская Федерация. М-во энергетики. Приказы. Об утверждении требований к перегрузочной способности трансформаторов и автотрансформаторов, установленных на объектах электроэнергетики, и ее поддержанию и о внесении изменений в Правила технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации, утвержденные Приказом Минэнерго России от 19 июня 2003 г. № 229 : Приказ М-ва энергетики Российской Федерации от 8 февраля 2019 г. № 81 (ред. от 28.12.2020) : зарегистрирован М-вом юстиции 28 марта 2019 года, регистрационный № 54199. – Текст : электронный. – URL: <http://www.consultant.ru/> (дата обращения: 27.06.2022).
3. Схема и Программа перспективного развития электроэнергетики Краснодарского края на 2022–2026 годы : утверждены Распоряжением главы администрации (губернатора) Краснодарского края от 27 апреля 2021 г. № 113-р «Об утверждении Схемы и Программы перспективного развития электроэнергетики Краснодарского края на 2022–2026 годы». – Краснодар, 2021. – 71 с. – Текст : непосредственный.
4. Схема и программа развития Единой энергетической системы России на 2022–2028 годы : утверждены Приказом М-ва энергетики Российской Федерации от 28 февраля 2022 г. № 146 «Об утверждении схемы и программы развития Единой энергетической системы России на 2022–2028 годы». – Текст : электронный. – URL: <http://www.consultant.ru/> (дата обращения: 28.09.2022).
5. Российская Федерация. М-во энергетики. Приказы. Об утверждении укрупненных нормативов цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства : Приказ М-ва энергетики Российской Федерации от 17 января 2019 г. № 10 : зарегистрирован М-вом юстиции 7 февраля 2019 г., регистрационный № 53709. – Текст : электронный. – URL: <http://www.consultant.ru/> (дата обращения: 27.06.2022).

# ПРИЛОЖЕНИЕ А

## Перечень электростанций, действующих и планируемых к сооружению, расширению, модернизации и выводу из эксплуатации

Таблица А.1 – Перечень действующих электростанций, с указанием состава генерирующего оборудования и планов по выводу из эксплуатации, реконструкции (модернизации или перемаркировке), вводу в эксплуатацию генерирующего оборудования в период до 2028 года

Электростанция	Генерирующая компания	Станционный номер	Тип турбины	Вид топлива	По состоянию на 01.01.2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	Примечание
					Установленная мощность (МВт)							
Энергосистема Республики Адыгея и Краснодарского края, территория Краснодарского края												
Белореченская ГЭС	ООО «ЛУКОЙЛ-Экоэнерго»			–								
		1	РО-45-B-265		24.0	24.0	24.0	24.0	24.0	24.0	24.0	
		3	РО-45-B-260		24.0	24.0	24.0	24.0	24.0	24.0	24.0	
Установленная мощность, всего		–	–		48.0	48.0	48.0	48.0	48.0	48.0	48.0	
Краснополянская ГЭС	ООО «ЛУКОЙЛ-Экоэнерго»			–								
		1	РО-115-B-123		7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	
		2	РО-115-B-123		7.3	7.3	7.3	7.3	7.3	7.3	7.3	
		3	РО-115-B-123		7.3	7.3	7.3	7.3	7.3	7.3	7.3	
Установленная мощность, всего		–	–		21.6	21.6	21.6	21.6	21.6	21.6	21.6	
Малая Краснополянская ГЭС	ООО «ЛУКОЙЛ-Экоэнерго»			–								
		1	К-200/685-Г2-114,3			1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	Ввод в эксплуатацию 17.05.2022
Установленная мощность, всего		–	–			1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	
Краснодарская ТЭЦ	ООО «ЛУКОЙЛ-Кубаньэнерго»			Газ, мазут, дизельное топливо								
		6	К-150-130		150.0	150.0	150.0	150.0	150.0	150.0	150.0	
		7	Т-145/160-130		145.0	145.0	150.0	150.0	150.0	150.0	150.0	Модернизация в 2024 г.
		8	Т-145/160-130		145.0	145.0	150.0	150.0	150.0	150.0	150.0	Модернизация в 2024 г.
		9	Т-145/160-130		145.0	145.0	145.0	145.0	145.0	145.0	145.0	
		10, 11	ПГУ		440.0	440.0	440.0	440.0	440.0	440.0	440.0	
Установленная мощность, всего		–	–	–	1025.0	1025.0	1035.0	1035.0	1035.0	1035.0	1035.0	
ТЭЦ ЕвроХим-БМУ	ООО «ЕвроХим-Белореченские Минудобрения» г. Краснодар			Газ, мазут								
		1	ПТ-12/15-35/10м		12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	
		2	ПТ-12/15-35/10м		12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	
Установленная мощность, всего		–	–	–	24.0	24.0	24.0	24.0	24.0	24.0	24.0	
ТЭЦ Выселковского сахарного завода	ЗАО «Кристалл»			Газ								
		1	АР-6-5		6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	
		2	АП-6		6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	
Установленная мощность, всего		–	–	–	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	
ТЭЦ Динского сахарного завода	ОАО «Динксахар»			Газ, мазут								
		1	Т2-6-2		6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	
Установленная мощность, всего		–	–	–	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	
ТЭЦ Каневского сахарного завода	ПАО «Каневсксахар»			Газ								
		1	Т2-6-2		12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	
Установленная мощность, всего		–	–	–	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	
ТЭЦ Кореновского сахарного завода	АО «Кореновсксахар»			Газ, мазут								
		1	Р-6-35/5м		6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	
		2	АР-6-6		6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	
Установленная мощность, всего		–	–	–	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	

Электростанция	Генерирующая компания	Станционный номер	Тип турбины	Вид топлива	По состоянию на 01.01.2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	Примечание
					Установленная мощность (МВт)							
ТЭЦ Курганинского сахарного завода	ЗАО «Сахарный комбинат «Курганинский»			Газ, мазут								
		1	T-2-6-2		6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	
Установленная мощность, всего		–	–	–	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	
ТЭЦ Лабинского сахарного завода	ОАО «Сахарный завод Лабинский»			Газ, мазут								
		1	T-6-2		6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	
Установленная мощность, всего		–	–	–	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	
ТЭЦ Ленинградского сахарного завода	ЗАО Сахар-Сыродельный комбинат «Ленинградский»			Газ								
		1	T-2-6		6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	
		2	T-2-12		12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	
Установленная мощность, всего		–	–	–	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	
ТЭЦ Тихорецкого сахарного завода	ЗАО «Сахарный комбинат Тихорецкий»			Газ								
		1	AP-6-5		6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	
		2	P-6-35/5M		6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	
Установленная мощность, всего		–	–	–	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	
ТЭЦ Новокубанского сахарного завода	ОАО «Кристалл-2»			Газ								
		1	AP-4-3		4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	
		2	АП-6-5		6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	
Установленная мощность, всего		–	–	–	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	
ТЭЦ Павловского сахарного завода	ОАО «Павловский сахарный завод»			Газ, мазут								
		1	T2-6-2		6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	
		2	T2-6-2		6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	
Установленная мощность, всего		–	–	–	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	
ТЭЦ Тбилисского сахарного завода	ЗАО «Тбилисский сахарный завод»			Газ								
		1	T2-6-2		6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	
		2	T2-6-2		6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	
Установленная мощность, всего		–	–	–	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	
ТЭЦ Тимошевского сахарного завода	ООО «Тимашевский сахарный завод»			Газ, мазут								
		1	AP-7-2,5		7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	
		2	AP-7-2,5		7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	
Установленная мощность, всего		–	–	–	14.0	14.0	14.0	14.0	14.0	14.0	14.0	
ТЭЦ Успенского сахарного завода	ЗАО «Успенский сахарник»			Газ, мазут								
		1	P-12-35		12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	
		2	P-6-35		6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	
Установленная мощность, всего		–	–	–	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	
Приазовская ТЭЦ	ООО «РН-Краснодарнефтегаз»			Газ								
		1-4	ПАЭС 2500		10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	
		5	ГТЭС 6000		6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	
Установленная мощность, всего		–	–	–	16.0	16.0	16.0	16.0	16.0	16.0	16.0	

Электростанция	Генерирующая компания	Станционный номер	Тип турбины	Вид топлива	По состоянию на 01.01.2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	Примечание
					Установленная мощность (МВт)							
Армавирская ТЭЦ	ООО «Межрегиональная генерирующая компания»			Газ, мазут								
		1	T-12-35/1,2		12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	
		2	T-12-35/1,2		12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	
Установленная мощность, всего		–	–	–	24.0	24.0	24.0	24.0	24.0	24.0	24.0	
ТЭЦ НСРЗ	АО «Новороссийский судоремонтный завод»			Газ								
		1	Wartsila 18v28SG		4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	
		2	Wartsila 18v28SG		4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	
Установленная мощность, всего		–	–	–	9.1	9.1	9.1	9.1	9.1	9.1	9.1	
ТЭЦ Усть-Лабинского сахарного завода	ЗАО «Сахарный завод «Свобода»			Газ, мазут								
		1	AP-6		6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	
		2	АП-6		5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	
Установленная мощность, всего		–	–	–	11.5	11.5	11.5	11.5	11.5	11.5	11.5	
ТЭЦ Гулькевичского сахарного завода	ОАО «Гиркубс»			Газ, мазут								
		1	P-6-35/4		6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	
		2	P-6-35/4		6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	
		3	ГПУ ETW		0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	
Установленная мощность, всего		–	–	–	12.4	12.4	12.4	12.4	12.4	12.4	12.4	
ТЭЦ Новопокровского сахарного завода	ОАО «Викор»			Газ, мазут								
		1	6H 5464/2		6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	
		2	T-12-2УЗ		12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	
Установленная мощность, всего		–	–	–	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	
ТЭЦ КВЭП	ЗАО «РАМО-М»			Газ								
		3	TCG-220V20		2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	
		4	CUMMINS QSV91G		1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	
		5	CUMMINS QSV91G		1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	
Установленная мощность, всего		–	–	–	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	
ТЭЦ Краснодарского масложиркомбината	ООО «МЭЗ Юг Руси» – филиал МЖК «Краснодарский»			Газ, лузга								
		1	T-12-2УЗ		12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	
Установленная мощность, всего		–	–	–	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	
Сочинская ТЭС	АО «Интер РАО – Электрогенерация»			Газ, дизельное топливо								
		1	ПГУ		39.0	39.0	39.0	39.0	39.0	39.0	39.0	
		2	ПГУ		39.0	39.0	39.0	39.0	39.0	39.0	39.0	
		3	ПГУ		82.5	82.5	82.5	82.5	82.5	82.5	82.5	
Установленная мощность, всего		–	–	–	160.5	160.5	160.5	160.5	160.5	160.5	160.5	
ГПЭС Кубаньжелдормаш	ЗАО «Кубаньжелдормаш»			Газ								
		1	JMC 320 GS-N.LC Jenbacher AG		1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	
		2	JMC 320 GS-N.LC Jenbacher AG		1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	
Установленная мощность, всего		–	–	–	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	

Электростанция	Генерирующая компания	Станционный номер	Тип турбины	Вид топлива	По состоянию на 01.01.2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	Примечание
					Установленная мощность (МВт)							
Крымская ГТ-ТЭЦ	АО «ГТ Энерго»			Газ								
		1	ГТЭ-009		9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	
		2	ГТЭ-009		9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	
Установленная мощность, всего		–	–	–	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	
ТЭС Хоста	ООО «Хоста»			Газ								
		1	CQMA1370		1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	
		2	CQNB1750		1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	
		3	CQNB1750		1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	
		4	CQBB1540		1.5							
Установленная мощность, всего		–	–	–	6.4	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	
ТЭЦ-1 Коммунальная энергетика	ООО «КомЭнерго»			Газ								
		1	JMS-620 GS.NL-C		2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	
		2	JMS-620 GS.NL-C		2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	
		3	JMS-620 GS.NL-C		2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	
Установленная мощность, всего		–	–	–	8.2	8.2	8.2	8.2	8.2	8.2	8.2	
МГТЭС ПС Кирилловская	АО «Мобильные ГТЭС»			Дизельное топливо								
		1	FT8-3 MOBILEPAC		20.5	20.5	20.5	20.5	20.5	20.5	20.5	
Установленная мощность, всего		–	–	–	20.5	20.5	20.5	20.5	20.5	20.5	20.5	
ГТУ ТЭС ООО «РН-Туапсинский НПЗ»	ООО «РН-Туапсинский НПЗ»			Газ, дизельное топливо								
		1	SGT-800		47.0	47.0	47.0	47.0	47.0	47.0	47.0	
		2	SGT-800		47.0	47.0	47.0	47.0	47.0	47.0	47.0	
		3	SGT-800		47.0	47.0	47.0	47.0	47.0	47.0	47.0	
		ПТУ-1	ПТ-12-39/13			12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	Ввод в эксплуатацию в 2023 г.
		ГТУ-4	ГТУ GST-800			47.0	47.0	47.0	47.0	47.0	47.0	Ввод в эксплуатацию в 2023 г.
		ГТУ-5	ГТУ GST-800			47.0	47.0	47.0	47.0	47.0	47.0	Ввод в эксплуатацию в 2023 г.
		ГТУ-6	ГТУ GST-800			47.0	47.0	47.0	47.0	47.0	47.0	Ввод в эксплуатацию в 2023 г.
Установленная мощность, всего		–	–	–	141.0	294.0	294.0	294.0	294.0	294.0	294.0	
Ейская ТЭС	ООО «Ейская ТЭС»			Газ								
		1	Wartsila 20v34SG		8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	
		2	Wartsila 20v34SG		8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	
Установленная мощность, всего		–	–	–	17.5	17.5	17.5	17.5	17.5	17.5	17.5	
Адлерская ТЭС	ПАО «ОГК-2»			Газ, дизельное топливо								
		1	ПГУ		183.0	183.0	183.0	183.0	183.0	183.0	183.0	
		2	ПГУ		184.0	184.0	184.0	184.0	184.0	184.0	184.0	
Установленная мощность, всего		–	–	–	367.0	367.0	367.0	367.0	367.0	367.0	367.0	
Джубгинская ТЭС	АО «Интер РАО – Электрогенерация»			Газ								
		1	LMS 100PB		98.8	98.8	98.8	98.8	98.8	98.8	98.8	
		2	LMS 100PB		99.2	99.2	99.2	99.2	99.2	99.2	99.2	
Установленная мощность, всего		–	–	–	198.0	198.0	198.0	198.0	198.0	198.0	198.0	
ТЭС ГТЦ Газпром	ПАО «Газпром»			Газ								
		1	OPRA DTG-1,8/2GL		1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	
		2	OPRA DTG-1,8/2GL		1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	
		3	OPRA DTG-1,8/2GL		1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	
		4	OPRA DTG-1,8/2GL		1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	
		5	OPRA DTG-1,8/2GL		1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	
		6	OPRA DTG-1,8/2GL		1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	
Установленная мощность, всего		–	–	–	10.8	10.8	10.8	10.8	10.8	10.8	10.8	



Электростанция	Генерирующая компания	Станционный номер	Тип турбины	Вид топлива	По состоянию на 01.01.2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	Примечание
					Установленная мощность (МВт)							
ГПЭС Верхнебаканского ЦЗ	ОАО «Верхнебаканский цементный завод»			Газ								
		1	JGC 624 GS-N.L.		4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	
		2	JGC 624 GS-N.L.		4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	
		3	JGC 624 GS-N.L.		4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	
		4	JGC 624 GS-N.L.		4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	
		5	JGC 624 GS-N.L.		4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	
		6	JGC 624 GS-N.L.		4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	
		7	JGC 624 GS-N.L.		4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	
		8	JGC 624 GS-N.L.		4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	
		9	JGC 624 GS-N.L.		4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	
		10	JGC 624 GS-N.L.		4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	
		11	JGC 624 GS-N.L.		4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	
		12	JGC 624 GS-N.L.		4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	
		13	JMS 624-GS-N.LC		4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	
Установленная мощность, всего		–	–	–	52.7	52.7	52.7	52.7	52.7	52.7	52.7	
МиниТЭС – винного завода «Фанагория»	ОАО «Агропромышленная фирма «Фанагория»			Газ								
		1	ЭГУ(AES 412 G/C)		1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	
		2	ЭГУ(AES 412 G/C)		1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	
Установленная мощность, всего		–	–	–	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	
Металлургическая ГПЭС	ООО «Абинский ЭМЗ»			Газ								
		1	JMS 624 GS-N.LC		4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	
		2	JMS 624 GS-N.LC		4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	
		3	JMS 624 GS-N.LC		4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	
		4	JMS 624 GS-N.LC		4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	
		5	JMS 624 GS-N.LC		4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	
		6	JMS 624 GS-N.LC		4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	
		7	JMS 624 GS-N.LC		4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	
		8	JMS 624 GS-N.LC		4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	
		9	JMS 624 GS-N.LC		4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	
		10	JMS 624 GS-N.LC		4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	
		11	JMS 624 GS-N.LC		4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	
Установленная мощность, всего		–	–	–	48.4	48.4	48.4	48.4	48.4	48.4	48.4	
Энергоцентр Головной компании	АО «Тандер»			Газ								
		1	TCG2020V20		2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	
		2	TCG2020V20		2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	
		3	TCG2020V20		2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	
		4	TCG2020V20		2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	
Установленная мощность, всего		–	–	–	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	
КС Кореновская	ООО «Газпром трансгаз Краснодар»			Газ								
		1	CUMMINS QSV91G		1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	
		2	CUMMINS QSV91G		1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	
		3	CUMMINS QSV91G		1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	
		4	CUMMINS QSV91G		1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	
Установленная мощность, всего		–	–	–	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	

Электростанция	Генерирующая компания	Станционный номер	Тип турбины	Вид топлива	По состоянию на 01.01.2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	Примечание
					Установленная мощность (МВт)							
КС Русская	ООО «Газпром трансгаз Краснодар»			Газ								
		1	CUMMINS QSV91G		1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	
		2	CUMMINS QSV91G		1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	
		3	CUMMINS QSV91G		1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	
		4	CUMMINS QSV91G		1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	
		5	CUMMINS QSV91G		1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	
		6	CUMMINS QSV91G		1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	
		7	CUMMINS QSV91G		1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	
Установленная мощность, всего		–	–	–	10.5	10.5	10.5	10.5	10.5	10.5	10.5	
КС Казачья	ООО «Газпром трансгаз Краснодар»			Газ								
		1	CUMMINS QSV91G		1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	
		2	CUMMINS QSV91G		1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	
		3	CUMMINS QSV91G		1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	
		4	CUMMINS QSV91G		1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	
		5	CUMMINS QSV91G		1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	
		6	CUMMINS QSV91G		1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	
Установленная мощность, всего		–	–	–	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	
Ударная ТЭС	ООО «ВО «Технопромэкспорт»			Газ								
		1	ПГУ-225			225.0	225.0	225.0	225.0	225.0	225.0	Ввод в эксплуатацию в 2023 г.
		2	ПГУ-225			225.0	225.0	225.0	225.0	225.0	225.0	Ввод в эксплуатацию в 2023 г.
		3	ГТЭ-110М			110.0	110.0	110.0	110.0	110.0	110.0	Ввод в эксплуатацию в 2023 г.
Установленная мощность, всего		–	–	–		560.0	560.0	560.0	560.0	560.0	560.0	
Энергоцентр ст. Выселки	ООО «Сыры Кубани»			Газ								
		1	MTU 20V4000 GS		1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	
		2	MTU 20V4000 GS		1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	
Установленная мощность, всего		–	–	–	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	
ЭСН КС Краснодарская	ООО «Газпром трансгаз Краснодар»			Газ								
		1, 2	Wartsila W220SG		2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	
		3, 4	Wartsila W220SG		2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	
		5, 6	Wartsila W220SG		2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	
		7, 8	Wartsila W220SG		2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	
Установленная мощность, всего		–	–	–	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	
Краснодарская СЭС	ООО «ЛУКОЙЛ-Кубаньэнерго»			–								
		–	ФЭСМ			2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	Ввод в эксплуатацию 07.06.2022
Установленная мощность, всего		–	–			2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	

## ПРИЛОЖЕНИЕ Б

### Перечень реализуемых и перспективных проектов по развитию электрической сети 110 кВ и выше, выполнение которых необходимо для обеспечения потребления электрической энергии (мощности), а также обеспечения надежного электроснабжения и качества электрической энергии

Таблица Б.1 – Перечень реализуемых и перспективных проектов по развитию электрической сети 110 кВ и выше на территории Краснодарского края

№ п/п	Энергосистема	Субъект	Наименование проекта	Ответственная организация	Класс напряжения, кВ	Единица измерения	Необходимый год реализации <sup>1)</sup>							Планируемый год реализации <sup>2)</sup>	Основное назначение проекта	Полная стоимость в прогнозных ценах соответствующих лет, млн руб. (с НДС)	Инвестиции за период 2023–2028 годов в прогнозных ценах соответствующих лет, млн руб. (с НДС)
							2023	2024	2025	2026	2027	2028	2023–2028				
1	Республики Адыгея и Краснодарского края	Краснодарский край	Установка на ПС 500 кВ Тихорецк третьей автотрансформаторной группы 500/220 кВ мощностью 501 МВА (три однофазных автотрансформатора 500/200 кВ мощностью 167 МВА каждый)	ПАО «Россети»	500	МВА	3×167	–	–	–	–	–	501	2025	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений	1983.55	1983.55
2	Республики Адыгея и Краснодарского края	Краснодарский край	Завершение 3 этапа реконструкции ПС 500 кВ Тихорецк с вводом в работу автотрансформаторов АТ-2 330/220/6 кВ мощностью 240 МВА, АТ-3 330/220/35 кВ мощностью 240 МВА	ПАО «Россети»	330	МВА	480	–	–	–	–	–	480	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений	4249.64	1444.43
3	Республики Адыгея и Краснодарского края	Краснодарский край	Реконструкция ПС 500 кВ Тихорецк с заменой Т-2 110/35/6 кВ мощностью 63 МВА на трансформатор 110/35/6 кВ мощностью 63 МВА	ПАО «Россети»	110	МВА	1×63	–	–	–	–	–	63		1.Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности. 2.Обеспечение технологического присоединения потребителей		
4	Республики Адыгея и Краснодарского края	Краснодарский край	Строительство ВЛ 500 кВ Тамань – Тихорецк ориентировочной протяженностью 340 км	ПАО «Россети»	500	км	1×340	–	–	–	–	–	340	2028	1. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности. 2.Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений.	16712.90	16712.90

№ п/п	Энергосистема	Субъект	Наименование проекта	Ответственная организация	Класс напряжения, кВ	Единица измерения	Необходимый год реализации <sup>1)</sup>							Планируемый год реализации <sup>2)</sup>	Основное назначение проекта	Полная стоимость в прогнозных ценах соответствующих лет, млн руб. (с НДС)	Инвестиции за период 2023–2028 годов в прогнозных ценах соответствующих лет, млн руб. (с НДС)
							2023	2024	2025	2026	2027	2028	2023–2028				
5	Республики Адыгея и Краснодарского края	Краснодарский край	Реконструкция ПС 330 кВ Армавир в части разделения автотрансформаторов АТ-1 330/115/10,5, АТ-2 330/115/10,5 с установкой одной дополнительной ячейки 110 кВ для подключения автотрансформатора АТ-2, подключением автотрансформатора АТ-1 к 1 СШ 330 кВ, автотрансформатора АТ-2 ко 2 СШ 330 кВ и переподключением автотрансформатора АТ-5 330/115/10,5 по стороне 330 кВ в полуторную цепочку 330 кВ совместно с ВЛ 330 кВ Ставропольская ГРЭС – Армавир I цепь или ВЛ 330 кВ Невинномысская ГРЭС – Армавир с установкой нового выключателя 330 кВ	ПАО «Россети»	330	х	х	–	–	–	–	–	х	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений	479.95	468.86
6	Республики Адыгея и Краснодарского края	Краснодарский край	Создание на ПС 330 кВ Армавир устройств АОПО АТ-1, АТ-2, АТ-5 с действием на деление сети и ОН	ПАО «Россети»	–	х	х	–	–	–	–	–	х		Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений		
7	Республики Адыгея и Краснодарского края	Краснодарский край Республика Адыгея	Строительство ПС 220 кВ Елизаветинская (Новая) с одним автотрансформатором 220/110 кВ мощностью 125 МВА	ПАО «Россети»	220	МВА	1×125	–	–	–	–	–	125		1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей		

№ п/п	Энергосистема	Субъект	Наименование проекта	Ответственная организация	Класс напряжения, кВ	Единица измерения	Необходимый год реализации <sup>1)</sup>							Планируе- мый год реализации <sup>2)</sup>	Основное назначение проекта	Полная стоимость в прогнозных ценах соответствую- щих лет, млн руб. (с НДС)	Инвестиции за период 2023–2028 годов в прогнозных ценах соответствую- щих лет, млн руб. (с НДС)
							2023	2024	2025	2026	2027	2028	2023– 2028				
8	Республики Адыгея и Краснодар- ского края	Краснодар- ский край Республика Адыгея	Строительство КВЛ 220 кВ Яблоновская – Елизаветинская (Новая) ориентировочной протяженностью 21 км	ПАО «Россети»	220	км	21	–	–	–	–	–	21	2024	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей	6268.92	6216.90
9	Республики Адыгея и Краснодар- ского края	Краснодар- ский край Республика Адыгея	Строительство двухцепной КВЛ 110 кВ Елизаветинская (Новая) – Западная-2 с отпайкой на ПС Тургеневская ориентировочной протяженностью 5,33 км	ПАО «Россети Кубань»	110	км	2×5,33	–	–	–	–	–	10,66		1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение		
10	Республики Адыгея и Краснодар- ского края	Краснодар- ский край	Строительство ВЛ 110 кВ Бужора – Джемете №2 ориентировочной протяженностью 16,5 км	ПАО «Россети Кубань»	110	км	16.5	–	–	–	–	–	16,5	2025	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений	393.54	388.53
11	Республики Адыгея и Краснодар- ского края	Краснодар- ский край	Расширение ПС 220 кВ Бужора на одну ячейку 110 кВ для присоединения ЛЭП 110 кВ Бужора – Джемете № 2	ПАО «Россети»	110	х	х	–	–	–	–	–	х	2025	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений	55.06	55.06
12	Республики Адыгея и Краснодар- ского края	Краснодар- ский край	Реконструкция ПС 220 кВ Ново- Лабинская со строительством РУ 35 кВ для перевода части нагрузки с ПС 220 кВ Усть-Лабинск на питание от трансформаторов Т-3 110/35/10 кВ, Т- 4 110/35/10 кВ ПС 220 кВ Ново- Лабинская	ПАО «Россети»	35	х	х	–	–	–	–	–	х	2024	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений	62.54	62.54

№ п/п	Энергосистема	Субъект	Наименование проекта	Ответственная организация	Класс напряжения, кВ	Единица измерения	Необходимый год реализации <sup>1)</sup>							Планируе- мый год реализации <sup>2)</sup>	Основное назначение проекта	Полная стоимость в прогнозных ценах соответству- ющих лет, млн руб. (с НДС)	Инвестиции за период 2023–2028 годов в прогнозных ценах соответству- ющих лет, млн руб. (с НДС)
							2023	2024	2025	2026	2027	2028	2023– 2028				
13	Республики Адыгея и Краснодар- ского края	Краснодар- ский край	Реконструкция ВЛ 35 кВ Усть- Лабинская (УЦ)-Откормбаза, ВЛ 35 кВ Усть-Лабинская-220- Сельхозтехника, ВЛ 35 кВ Усть- Лабинская 2 – Усть-Лабинская-220 для перевода части нагрузки 35 кВ ПС 220 кВ Усть-Лабинск на ПС 220 Ново-Лабинская	ПАО «Россети Кубань»	35	х	х	–	–	–	–	–	х	2024	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений	–	–
14	Республики Адыгея и Краснодар- ского края	Краснодар- ский край	Установка на ПС 220 кВ Брюховецкая автотрансформатора АТ-3 220/110/6 кВ мощностью 125 МВА	ПАО «Россети»	220	МВА	125	–	–	–	–	–	125	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы	1080.25	1070.26
15	Республики Адыгея и Краснодар- ского края	Краснодар- ский край	Строительство одного двухцепного захода ВЛ 220 кВ Киевская – Чекон на Ударную ТЭС ориентировочной протяженностью 5,06 км и одного двухцепного захода ВЛ 220 кВ Тамань – Славянская на Ударную ТЭС ориентировочной протяженностью 29,4 км	ПАО «Россети»	220	км	2×5,06 2×29,4	–	–	–	–	–	68,92	2023	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение выдачи Ударной ТЭС.	2236.78	395.73
16	Республики Адыгея и Краснодар- ского края	Краснодар- ский край	Реконструкция ВЛ 220 кВ Краснодарская ТЭЦ – Восточная промзона I, II цепь с заменой провода АС-300 на провод с большей пропускной способностью ориентировочной протяженностью 5,5 км каждая	ПАО «Россети»	220	км	2×5,5	–	–	–	–	–	11	2023	1. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей	253.49	215.98
17	Республики Адыгея и Краснодар- ского края	Краснодар- ский край	Реконструкция ПС 110 кВ Армавирская ТЭЦ с заменой ошиновки ВЛ 110 кВ Армавир – Армавирская ТЭЦ I, II цепь на провод с пропускной способностью не ниже АС-185	ПАО «Россети Кубань»	110	км	2×0,2	–	–	–	–	–	0,4	2024	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений	4.33	4.33
18	Республики Адыгея и Краснодар- ского края	Краснодар- ский край	Реконструкция ПС 110 кВ АПК с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 40 МВА каждый	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	80	2025	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений	234.45	234.45

№ п/п	Энергосистема	Субъект	Наименование проекта	Ответственная организация	Класс напряжения, кВ	Единица измерения	Необходимый год реализации <sup>1)</sup>							Планируемый год реализации <sup>2)</sup>	Основное назначение проекта	Полная стоимость в прогнозных ценах соответствующих лет, млн руб. (с НДС)	Инвестиции за период 2023–2028 годов в прогнозных ценах соответствующих лет, млн руб. (с НДС)
							2023	2024	2025	2026	2027	2028	2023–2028				
19	Республики Адыгея и Краснодарского края	Краснодарский край	Реконструкция ПС 110 кВ Новониколаевская с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 2,5 МВА каждый на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 4 МВА каждый	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×4	–	–	–	–	–	8	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений . 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей	104.26	104.26
20	Республики Адыгея и Краснодарского края	Краснодарский край	Реконструкция ПС 110 кВ Очистные сооружения с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 40 МВА каждый	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	80	2024	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений . 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей	721.01	663.53
21	Республики Адыгея и Краснодарского края	Краснодарский край	Реконструкция ПС 110 кВ Промзона с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 10 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×16	–	–	–	–	–	32	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений . 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей	151.49	151.49
22	Республики Адыгея и Краснодарского края	Краснодарский край	Реконструкция ПС 110 кВ Апшеронская с заменой трансформаторов Т-1 110/35/6 кВ и Т-2 110/35/6 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 110/35/6 кВ мощностью 40 МВА каждый	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	80	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений . 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей	218.56	218.56

№ п/п	Энергосистема	Субъект	Наименование проекта	Ответственная организация	Класс напряжения, кВ	Единица измерения	Необходимый год реализации <sup>1)</sup>							Планируе- мый год реализации <sup>2)</sup>	Основное назначение проекта	Полная стоимость в прогнозных ценах соответству- ющих лет, млн руб. (с НДС)	Инвестиции за период 2023–2028 годов в прогнозных ценах соответству- ющих лет, млн руб. (с НДС)
							2023	2024	2025	2026	2027	2028	2023– 2028				
23	Республики Адыгея и Краснодар- ского края	Краснодар- ский край	Реконструкция ПС 110 кВ Гулькевичи с заменой трансформаторов Т-1 110/35/6 кВ и Т- 2 110/35/6 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 110/35/6 кВ мощностью 40 МВА каждый	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	80	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений . 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей	218.56	218.56
24	Республики Адыгея и Краснодар- ского края	Краснодар- ский край	Реконструкция ПС 110 кВ Дивная с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА каждый	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	50	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений . 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей	207.98	207.98
25	Республики Адыгея и Краснодар- ского края	Краснодар- ский край	Реконструкция ПС 110 кВ Армавирская ТЭЦ с заменой трансформаторов Т-1 110/35/6 кВ и Т- 2 110/35/6 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 110/35/6 кВ мощностью 40 МВА каждый	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	80	2025	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений	218.56	218.56
26	Республики Адыгея и Краснодар- ского края	Краснодар- ский край	Реконструкция ПС 110 кВ Ладожская с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА каждый	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	50	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений . 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей	207.98	207.98



№ п/п	Энергосистема	Субъект	Наименование проекта	Ответственная организация	Класс напряжения, кВ	Единица измерения	Необходимый год реализации <sup>1)</sup>							Планируе- мый год реализации <sup>2)</sup>	Основное назначение проекта	Полная стоимость в прогнозных ценах соответству- ющих лет, млн руб. (с НДС)	Инвестиции за период 2023–2028 годов в прогнозных ценах соответству- ющих лет, млн руб. (с НДС)
							2023	2024	2025	2026	2027	2028	2023– 2028				
27	Республики Адыгея и Краснодар- ского края	Краснодар- ский край	Реконструкция ПС 110 кВ Кореновская с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 40 МВА каждый	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	80	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений . 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей	218.56	218.56
28	Республики Адыгея и Краснодар- ского края	Краснодар- ский край	Реконструкция ПС 110 кВ Рассвет с заменой трансформатора Т-1 110/35/10 кВ мощностью 10 МВА на трансформатор 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	1×16	–	–	–	–	–	16	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений . 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей	101.52	101.52
29	Республики Адыгея и Краснодар- ского края	Краснодар- ский край	Реконструкция ПС 110 кВ Выселки с заменой трансформаторов Т-1 110/35/6 кВ и Т-2 110/35/6 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 110/35/6 кВ мощностью 40 МВА каждый	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	80	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений . 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей	218.56	218.56
30	Республики Адыгея и Краснодар- ского края	Краснодар- ский край	Реконструкция ПС 110 кВ Водозабор (Сочинские электрические сети) с заменой трансформатора Т-1 110/6 кВ мощностью 3,2 МВА на трансформатор 110/6 кВ мощностью 6,3 МВА	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	1×6,3	–	–	–	–	–	6,3	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений . 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей	58.06	58.06

№ п/п	Энергосистема	Субъект	Наименование проекта	Ответственная организация	Класс напряжения, кВ	Единица измерения	Необходимый год реализации <sup>1)</sup>							Планируе- мый год реализации <sup>2)</sup>	Основное назначение проекта	Полная стоимость в прогнозных ценах соответству- ющих лет, млн руб. (с НДС)	Инвестиции за период 2023–2028 годов в прогнозных ценах соответству- ющих лет, млн руб. (с НДС)
							2023	2024	2025	2026	2027	2028	2023– 2028				
31	Республики Адыгея и Краснодар- ского края	Краснодар- ский край	Реконструкция ПС 110 кВ Волконка с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ мощностью 16 МВА и Т-2 110/10/10 кВ мощностью 25 МВА на трансформатор 110/10 кВ мощностью 40 МВА и трансформатор 110/10/10 кВ мощностью 40 МВА	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	80	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений . 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей	234.45	234.45
32	Республики Адыгея и Краснодар- ского края	Краснодар- ский край	Реконструкция ПС 110 кВ Головинка с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 6,3 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 10 МВА каждый	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×10	–	–	–	–	–	20	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений . 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей	119.28	119.28
33	Республики Адыгея и Краснодар- ского края	Краснодар- ский край	Реконструкция ПС 110 кВ Джубга с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 10 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×16	–	–	–	–	–	32	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений . 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей	151.49	151.49
34	Республики Адыгея и Краснодар- ского края	Краснодар- ский край	Реконструкция ПС 110 кВ Каменка с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 6,3 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×16	–	–	–	–	–	32	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений . 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей	151.49	151.49

№ п/п	Энергосистема	Субъект	Наименование проекта	Ответственная организация	Класс напряжения, кВ	Единица измерения	Необходимый год реализации <sup>1)</sup>							Планируе- мый год реализации <sup>2)</sup>	Основное назначение проекта	Полная стоимость в прогнозных ценах соответству- ющих лет, млн руб. (с НДС)	Инвестиции за период 2023–2028 годов в прогнозных ценах соответству- ющих лет, млн руб. (с НДС)
							2023	2024	2025	2026	2027	2028	2023– 2028				
35	Республики Адыгея и Краснодар- ского края	Краснодар- ский край	Реконструкция ПС 110 кВ Лоо с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 10 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 25 МВА каждый	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	50	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений . 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей	196.59	196.59
36	Республики Адыгея и Краснодар- ского края	Краснодар- ский край	Реконструкция ПС 110 кВ Новомихайловская с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 10 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 25 МВА каждый	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	50	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений . 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей	196.59	196.59
37	Республики Адыгея и Краснодар- ского края	Краснодар- ский край	Реконструкция ПС 110 кВ Южная (Сочинские электрические сети) с установкой третьего трансформатора 110/10 кВ мощностью 16 МВА	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	1×16	–	–	–	–	–	16	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений . 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей	164.70	164.70
38	Республики Адыгея и Краснодар- ского края	Краснодар- ский край	Реконструкция ПС 110 кВ Ленинградская с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 40 МВА каждый	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	80	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений . 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей	218.56	218.56

№ п/п	Энергосистема	Субъект	Наименование проекта	Ответственная организация	Класс напряжения, кВ	Единица измерения	Необходимый год реализации <sup>1)</sup>							Планируемый год реализации <sup>2)</sup>	Основное назначение проекта	Полная стоимость в прогнозных ценах соответствующих лет, млн руб. (с НДС)	Инвестиции за период 2023–2028 годов в прогнозных ценах соответствующих лет, млн руб. (с НДС)
							2023	2024	2025	2026	2027	2028	2023–2028				
39	Республики Адыгея и Краснодарского края	Краснодарский край	Реконструкция ПС 110 кВ Ейск-2 с заменой трансформатора Т-2 110/6 кВ мощностью 16 МВА на трансформатор 110/6 кВ мощностью 25 МВА	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	1×25	–	–	–	–	–	25	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений . 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей	98.30	98.30
40	Республики Адыгея и Краснодарского края	Краснодарский край	Реконструкция ПС 110 кВ Моревская с заменой трансформатора Т-1 110/35/10 кВ и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 10 МВА каждый на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА каждый	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×16	–	–	–	–	–	32	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений . 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей	203.03	203.03
41	Республики Адыгея и Краснодарского края	Краснодарский край	Реконструкция ПС 110 кВ Старощербиновская с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 10 МВА каждый на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА каждый	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×16	–	–	–	–	–	32	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений . 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей	203.03	203.03
42	Республики Адыгея и Краснодарского края	Краснодарский край	Реконструкция ПС 110 кВ Кушевская с заменой трансформаторов Т-1 110/35/6 кВ и Т-2 110/35/6 кВ мощностью 31,5 МВА каждый на два трансформатора 110/35/6 кВ мощностью 40 МВА каждый	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	80	2025	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений	218.56	218.56

№ п/п	Энергосистема	Субъект	Наименование проекта	Ответственная организация	Класс напряжения, кВ	Единица измерения	Необходимый год реализации <sup>1)</sup>							Планируемый год реализации <sup>2)</sup>	Основное назначение проекта	Полная стоимость в прогнозных ценах соответствующих лет, млн руб. (с НДС)	Инвестиции за период 2023–2028 годов в прогнозных ценах соответствующих лет, млн руб. (с НДС)
							2023	2024	2025	2026	2027	2028	2023–2028				
43	Республики Адыгея и Краснодарского края	Краснодарский край	Реконструкция ПС 110 кВ Забойская с заменой трансформаторов Т-1 110/35/6 кВ и Т-2 110/35/6 кВ мощностью 10 МВА каждый на два трансформатора 110/35/6 кВ мощностью 16 МВА каждый	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×16	–	–	–	–	–	32	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений . 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей	203.03	203.03
44	Республики Адыгея и Краснодарского края	Краснодарский край	Реконструкция ПС 110 кВ Красноармейская с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА каждый	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	50	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений . 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей	207.98	207.98
45	Республики Адыгея и Краснодарского края	Краснодарский край	Реконструкция ПС 110 кВ Старотитаровская с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 6,3 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 10 МВА каждый	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×10	–	–	–	–	–	20	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений . 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей	119.28	119.28
46	Республики Адыгея и Краснодарского края	Краснодарский край	Реконструкция ПС 110 кВ Темрюк с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА каждый	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	50	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений . 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей	207.98	207.98

№ п/п	Энергосистема	Субъект	Наименование проекта	Ответственная организация	Класс напряжения, кВ	Единица измерения	Необходимый год реализации <sup>1)</sup>							Планируе- мый год реализации <sup>2)</sup>	Основное назначение проекта	Полная стоимость в прогнозных ценах соответству- ющих лет, млн руб. (с НДС)	Инвестиции за период 2023–2028 годов в прогнозных ценах соответству- ющих лет, млн руб. (с НДС)
							2023	2024	2025	2026	2027	2028	2023– 2028				
47	Республики Адыгея и Краснодар- ского края	Краснодар- ский край	Реконструкция ПС 110 кВ Ханьковская с заменой трансформаторов Т-1 110/35/6 кВ мощностью 15 МВА и Т-2 110/35/6 кВ мощностью 16 МВА на два трансформатора 110/35/6 кВ мощностью 25 МВА каждый	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	50	2025	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений	207.98	207.98
48	Республики Адыгея и Краснодар- ского края	Краснодар- ский край	Реконструкция ПС 110 кВ Центральная с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ мощностью 10 МВА и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА на два трансформатора 110/35/6 кВ мощностью 25 МВА каждый	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	50	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений . 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей	207.98	207.98
49	Республики Адыгея и Краснодар- ского края	Краснодар- ский край	Реконструкция ПС 110 кВ Лабинск-1 с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 40 МВА каждый	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	80	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений . 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей	218.56	218.56
50	Республики Адыгея и Краснодар- ского края	Краснодар- ский край	Реконструкция ПС 110 кВ Лабинск-2 с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 10 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×16	–	–	–	–	–	32	2025	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений	151.49	151.49

№ п/п	Энергосистема	Субъект	Наименование проекта	Ответственная организация	Класс напряжения, кВ	Единица измерения	Необходимый год реализации <sup>1)</sup>							Планируемый год реализации <sup>2)</sup>	Основное назначение проекта	Полная стоимость в прогнозных ценах соответствующих лет, млн руб. (с НДС)	Инвестиции за период 2023–2028 годов в прогнозных ценах соответствующих лет, млн руб. (с НДС)
							2023	2024	2025	2026	2027	2028	2023–2028				
51	Республики Адыгея и Краснодарского края	Краснодарский край	Реконструкция ПС 110 кВ Андреедмитриевская с заменой трансформатора Т-1 110/35/10 кВ мощностью 6,3 МВА на трансформатор 110/35/10 кВ мощностью 10 МВА	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	1×10	–	–	–	–	–	10	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений . 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей	77.51	77.51
52	Республики Адыгея и Краснодарского края	Краснодарский край	Реконструкция ПС 110 кВ Родниковская с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 10 МВА на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА каждый	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	50	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений . 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей	207.98	207.98
53	Республики Адыгея и Краснодарского края	Краснодарский край	Реконструкция ПС 110 кВ ДСК с заменой трансформаторов Т-1 110/6 кВ мощностью 16 МВА и Т-2 110/6 кВ мощностью 10 МВА на два трансформатора 110/6 кВ 25 МВА каждый	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	50	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений . 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей	196.59	196.59
54	Республики Адыгея и Краснодарского края	Краснодарский край	Реконструкция ПС 110 кВ Северо-Западная с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 10 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×16	–	–	–	–	–	32	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений . 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей	151.49	151.49

№ п/п	Энергосистема	Субъект	Наименование проекта	Ответственная организация	Класс напряжения, кВ	Единица измерения	Необходимый год реализации <sup>1)</sup>							Планируемый год реализации <sup>2)</sup>	Основное назначение проекта	Полная стоимость в прогнозных ценах соответствующих лет, млн руб. (с НДС)	Инвестиции за период 2023–2028 годов в прогнозных ценах соответствующих лет, млн руб. (с НДС)
							2023	2024	2025	2026	2027	2028	2023–2028				
55	Республики Адыгея и Краснодарского края	Краснодарский край	Реконструкция ПС 110 кВ Широкая Балка с заменой трансформатора Т-2 110/10 кВ мощностью 6,3 МВА на трансформатор 110/10 кВ мощностью 16 МВА	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	1×16	–	–	–	–	–	16	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений . 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей	75.74	75.74
56	Республики Адыгея и Краснодарского края	Краснодарский край	Реконструкция ПС 110 кВ Солнечная с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 6,3 МВА каждый на два трансформатора 110/35/6 кВ мощностью 16 МВА каждый	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×16	–	–	–	–	–	32	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений . 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей	203.03	203.03
57	Республики Адыгея и Краснодарского края	Краснодарский край	Реконструкция ПС 110 кВ Раевская с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 10 МВА на два трансформатора 110/35/6 кВ мощностью 40 МВА каждый	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	80	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений . 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей	218.56	218.56
58	Республики Адыгея и Краснодарского края	Краснодарский край	Реконструкция ПС 110 кВ Береговая с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 6,3 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 10 МВА каждый	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×10	–	–	–	–	–	20	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений . 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей	119.28	119.28



№ п/п	Энергосистема	Субъект	Наименование проекта	Ответственная организация	Класс напряжения, кВ	Единица измерения	Необходимый год реализации <sup>1)</sup>							Планируемый год реализации <sup>2)</sup>	Основное назначение проекта	Полная стоимость в прогнозных ценах соответствующих лет, млн руб. (с НДС)	Инвестиции за период 2023–2028 годов в прогнозных ценах соответствующих лет, млн руб. (с НДС)
							2023	2024	2025	2026	2027	2028	2023–2028				
59	Республики Адыгея и Краснодарского края	Краснодарский край	Реконструкция ПС 110 кВ Дивноморская с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 10 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ и 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА каждый	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×16	–	–	–	–	–	32	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений . 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей	203.03	203.03
60	Республики Адыгея и Краснодарского края	Краснодарский край	Реконструкция ПС 110 кВ Холмская с заменой трансформаторов Т-1 110/35/6 кВ мощностью 20 МВА и Т-2 110/35/6 кВ мощностью 15 МВА на два трансформатора 110/35/6 кВ мощностью 25 МВА каждый	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	50	2027	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений . 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей	802.41	802.41
61	Республики Адыгея и Краснодарского края	Краснодарский край	Реконструкция ПС 110 кВ Абинская с заменой трансформаторов Т-1 110/35/6 кВ и Т-2 110/35/6 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/35/6 кВ мощностью 40 МВА каждый	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	80	2025	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений	218.56	218.56
62	Республики Адыгея и Краснодарского края	Краснодарский край	Реконструкция ПС 110 кВ Крымская ПТФ с заменой трансформатора Т-1 110/10 кВ мощностью 6,3 МВА и Т-2 110/10 кВ мощностью 10 МВА на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 10 МВА каждый	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×10	–	–	–	–	–	20	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений . 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей	119.28	119.28

№ п/п	Энергосистема	Субъект	Наименование проекта	Ответственная организация	Класс напряжения, кВ	Единица измерения	Необходимый год реализации <sup>1)</sup>							Планируе- мый год реализации <sup>2)</sup>	Основное назначение проекта	Полная стоимость в прогнозных ценах соответству- ющих лет, млн руб. (с НДС)	Инвестиции за период 2023–2028 годов в прогнозных ценах соответству- ющих лет, млн руб. (с НДС)
							2023	2024	2025	2026	2027	2028	2023– 2028				
63	Республики Адыгея и Краснодар- ского края	Краснодар- ский край	Реконструкция ПС 110 кВ Водозабор (Краснодарские электрические сети) с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА каждый	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	50	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений . 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей	207.98	207.98
64	Республики Адыгея и Краснодар- ского края	Краснодар- ский край	Реконструкция ПС 110 кВ Восточная с установкой третьего трансформатора 110/10/6 кВ мощностью 16 МВА	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	1×16	–	–	–	–	–	16	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений . 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей	136.62	136.62
65	Республики Адыгея и Краснодар- ского края	Краснодар- ский край	Реконструкция ПС 110 кВ ВНИИрис с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА каждый	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	50	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений . 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей	207.98	207.98
66	Республики Адыгея и Краснодар- ского края	Краснодар- ский край	Реконструкция ПС 110 кВ Западная-2 с установкой третьего трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	1×25	–	–	–	–	–	25	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений . 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей	186.49	186.49

№ п/п	Энергосистема	Субъект	Наименование проекта	Ответственная организация	Класс напряжения, кВ	Единица измерения	Необходимый год реализации <sup>1)</sup>							Планируе- мый год реализации <sup>2)</sup>	Основное назначение проекта	Полная стоимость в прогнозных ценах соответствую- щих лет, млн руб. (с НДС)	Инвестиции за период 2023–2028 годов в прогнозных ценах соответствую- щих лет, млн руб. (с НДС)
							2023	2024	2025	2026	2027	2028	2023– 2028				
67	Республики Адыгея и Краснодар- ского края	Краснодар- ский край	Реконструкция ПС 110 кВ Кислородный завод с заменой трансформаторов Т-1 110/6 кВ и Т-2 110/6 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/6 кВ 25 МВА каждый	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	50	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений . 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей	196.59	196.59
68	Республики Адыгея и Краснодар- ского края	Краснодар- ский край	Реконструкция ПС 110 кВ Парфюмерная с заменой трансформаторов Т-1 110/6 кВ и Т-2 110/6 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/6 кВ 25 МВА каждый	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	50	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений . 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей	196.59	196.59
69	Республики Адыгея и Краснодар- ского края	Краснодар- ский край	Реконструкция ПС 110 кВ РИП с установкой третьего трансформатора 110/10/6 кВ мощностью 40 МВА	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	1×40	–	–	–	–	–	40	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений . 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей	178.09	178.09
70	Республики Адыгея и Краснодар- ского края	Краснодар- ский край	Реконструкция ПС 110 кВ Юго- Восточная с заменой трансформаторов Т-1 110/6 кВ мощностью 10 МВА и Т-2 110/6 кВ мощностью 16 МВА на два трансформатора 110/6 кВ 25 МВА каждый	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	50	2026	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений	408.69	408.69

№ п/п	Энергосистема	Субъект	Наименование проекта	Ответственная организация	Класс напряжения, кВ	Единица измерения	Необходимый год реализации <sup>1)</sup>							Планируемый год реализации <sup>2)</sup>	Основное назначение проекта	Полная стоимость в прогнозных ценах соответствующих лет, млн руб. (с НДС)	Инвестиции за период 2023–2028 годов в прогнозных ценах соответствующих лет, млн руб. (с НДС)
							2023	2024	2025	2026	2027	2028	2023–2028				
71	Республики Адыгея и Краснодарского края	Краснодарский край	Реконструкция ПС 110 кВ Динская с установкой третьего трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	1×25	–	–	–	–	–	25	2023	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений . 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей	474.88	457.34
72	Республики Адыгея и Краснодарского края	Краснодарский край	Реконструкция ПС 110 кВ Мартанская с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 10 МВА каждый на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА каждый	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×16	–	–	–	–	–	32	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений . 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей	203.03	203.03
73	Республики Адыгея и Краснодарского края	Краснодарский край	Реконструкция ПС 110 кВ Ильская с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 40 МВА каждый	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	80	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений . 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей	218.56	218.56
74	Республики Адыгея и Краснодарского края	Краснодарский край	Реконструкция ПС 110 кВ Северская с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА каждый	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	50	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений . 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей	207.98	207.98

№ п/п	Энергосистема	Субъект	Наименование проекта	Ответственная организация	Класс напряжения, кВ	Единица измерения	Необходимый год реализации <sup>1)</sup>							Планируемый год реализации <sup>2)</sup>	Основное назначение проекта	Полная стоимость в прогнозных ценах соответствующих лет, млн руб. (с НДС)	Инвестиции за период 2023–2028 годов в прогнозных ценах соответствующих лет, млн руб. (с НДС)
							2023	2024	2025	2026	2027	2028	2023–2028				
75	Республики Адыгея и Краснодарского края	Краснодарский край	Реконструкция ПС 110 кВ Пашковская с заменой Т-2 110/10 кВ мощностью 25 МВА на трансформатор мощностью 40 МВА и установкой третьего трансформатора 110/10 кВ мощностью 40 МВА	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	80	2026	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений . 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей	363.13	316.80
76	Республики Адыгея и Краснодарского края	Краснодарский край	Реконструкция ПС 110 кВ Приморско-Ахтарская с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА каждый	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	50	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений . 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей	202.28	202.28
77	Республики Адыгея и Краснодарского края	Краснодарский край	Реконструкция ПС 110 кВ Свинокомплекс с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА каждый	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	50	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений . 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей	207.98	207.98
78	Республики Адыгея и Краснодарского края	Краснодарский край	Реконструкция ПС 110 кВ Тимашевская с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ мощностью 15 МВА и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА каждый	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	50	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений . 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей	207.98	207.98

№ п/п	Энергосистема	Субъект	Наименование проекта	Ответственная организация	Класс напряжения, кВ	Единица измерения	Необходимый год реализации <sup>1)</sup>							Планируемый год реализации <sup>2)</sup>	Основное назначение проекта	Полная стоимость в прогнозных ценах соответствующих лет, млн руб. (с НДС)	Инвестиции за период 2023–2028 годов в прогнозных ценах соответствующих лет, млн руб. (с НДС)
							2023	2024	2025	2026	2027	2028	2023–2028				
79	Республики Адыгея и Краснодарского края	Краснодарский край	Реконструкция ПС 110 кВ Мясокомбинат с заменой трансформаторов Т-1 110/35/6 кВ и Т-2 110/35/6 кВ мощностью 10 МВА каждый на два трансформатора 110/35/6 кВ мощностью 16 МВА каждый	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×16	–	–	–	–	–	32	2025	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений	203.03	203.03
80	Республики Адыгея и Краснодарского края	Краснодарский край	Реконструкция ПС 110 кВ Дальняя с заменой трансформаторов Т-1 35/6 кВ и Т-2 110/6 кВ мощностью 10 МВА на трансформаторы 35/6 кВ и 110/6 кВ с мощностью 16 МВА каждый	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×16	–	–	–	–	–	32	2027	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений	448.54	448.54
81	Республики Адыгея и Краснодарского края	Краснодарский край	Реконструкция ПС 110 кВ Новомышастовская с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 10 МВА каждый на два новых трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 10 МВА каждый	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×10	–	–	–	–	–	20	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений . 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей	155.03	155.03
82	Республики Адыгея и Краснодарского края	Краснодарский край	Реконструкция ПС 110/35/6 кВ Речная с установкой четвертого трансформатора 110/35/6 кВ мощностью 16 МВА	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	1×16	–	–	–	–	–	16	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений . 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей	184.00	184.00

№ п/п	Энергосистема	Субъект	Наименование проекта	Ответственная организация	Класс напряжения, кВ	Единица измерения	Необходимый год реализации <sup>1)</sup>							Планируе- мый год реализации <sup>2)</sup>	Основное назначение проекта	Полная стоимость в прогнозных ценах соответству- ющих лет, млн руб. (с НДС)	Инвестиции за период 2023–2028 годов в прогнозных ценах соответству- ющих лет, млн руб. (с НДС)
							2023	2024	2025	2026	2027	2028	2023– 2028				
83	Республики Адыгея и Краснодар- ского края	Краснодар- ский край	Реконструкция ПС 110 кВ Старокорсунская с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 10 МВА на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 40 МВА каждый	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	80	2027	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений . 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей	631.33	631.33
84	Республики Адыгея и Краснодар- ского края	Краснодар- ский край	Реконструкция ПС 110 кВ Адлер с заменой трансформаторов Т-1 110/10/16 кВ и Т-2 110/10/16 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 110/10/16 кВ мощностью 40 МВА каждый	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	80	2023	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений . 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей	1046.19	658.36
85	Республики Адыгея и Краснодар- ского края	Краснодар- ский край	Реконструкция ПС 110 кВ Пасечная с заменой трансформаторов Т-1 110/6 кВ и Т-2 110/6 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/6 кВ мощностью 40 МВА каждый	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	80	2023	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений . 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей	1112.79	635.16
86	Республики Адыгея и Краснодар- ского края	Краснодар- ский край	Реконструкция ПС 110 кВ Кудепста с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 25 МВА каждый	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	50	2023	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений . 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей	879.74	460.80

№ п/п	Энергосистема	Субъект	Наименование проекта	Ответственная организация	Класс напряжения, кВ	Единица измерения	Необходимый год реализации <sup>1)</sup>							Планируе- мый год реализации <sup>2)</sup>	Основное назначение проекта	Полная стоимость в прогнозных ценах соответству- ющих лет, млн руб. (с НДС)	Инвестиции за период 2023–2028 годов в прогнозных ценах соответству- ющих лет, млн руб. (с НДС)
							2023	2024	2025	2026	2027	2028	2023– 2028				
87	Республики Адыгея и Краснодар- ского края	Краснодар- ский край	Реконструкция ПС 110 кВ Славянская с заменой трансформатора Т-2 110/10 кВ мощностью 16 МВА на трансформатор 110/10 кВ мощностью 25 МВА	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	1×25	–	–	–	–	–	25	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений . 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей	98.30	98.30
88	Республики Адыгея и Краснодар- ского края	Краснодар- ский край	Реконструкция ПС 110 кВ Атамановская с заменой трансформатора Т-1 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА на трансформатор 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	1×16	–	–	–	–	–	16	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений . 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей	101.52	101.52
89	Республики Адыгея и Краснодар- ского края	Краснодар- ский край	Реконструкция ПС 110 кВ Тепличная с заменой трансформатора Т-1 110/10 кВ мощностью 10 МВА на трансформатор 110/10 кВ 10 МВА	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	1×10	–	–	–	–	–	10	2025	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений	59.63	59.63
90	Республики Адыгея и Краснодар- ского края	Краснодар- ский край	Реконструкция ПС 110 кВ Сукко с заменой трансформатора Т-1 110/10 кВ мощностью 10 МВА на трансформатор 110/10 кВ 16 МВА	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	1×16	–	–	–	–	–	16	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений . 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей	75.74	75.74



№ п/п	Энергосистема	Субъект	Наименование проекта	Ответственная организация	Класс напряжения, кВ	Единица измерения	Необходимый год реализации <sup>1)</sup>							Планируе- мый год реализации <sup>2)</sup>	Основное назначение проекта	Полная стоимость в прогнозных ценах соответству- ющих лет, млн руб. (с НДС)	Инвестиции за период 2023–2028 годов в прогнозных ценах соответству- ющих лет, млн руб. (с НДС)
							2023	2024	2025	2026	2027	2028	2023– 2028				
91	Республики Адыгея и Краснодар- ского края	Краснодар- ский край	Реконструкция ПС 110 кВ Ейск с заменой трансформатора Т-1 110/6 кВ мощностью 16 МВА на трансформатор 110/6 кВ мощностью 25 МВА	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	1×25	–	–	–	–	–	25	2025	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений	98.30	98.30
92	Республики Адыгея и Краснодар- ского края	Краснодар- ский край	Реконструкция ПС 110 кВ Вышестеблиевская с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА каждый	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	50	2027	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений . 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей	428.58	428.58
93	Республики Адыгея и Краснодар- ского края	Краснодар- ский край	Реконструкция ПС 110 кВ Калининская с заменой трансформатора Т-1 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА на трансформатор 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	1×25	–	–	–	–	–	25	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений . 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей	104.00	104.00
94	Республики Адыгея и Краснодар- ского края	Краснодар- ский край	Реконструкция ПС 110 кВ Южная (Краснодарские электрические сети) с заменой трансформатора Т-3 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА на трансформатор 110/10/6 кВ мощностью 40 МВА	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	1×40	–	–	–	–	–	40	2027	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений . 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей	128.15	128.15

№ п/п	Энергосистема	Субъект	Наименование проекта	Ответственная организация	Класс напряжения, кВ	Единица измерения	Необходимый год реализации <sup>1)</sup>							Планируе- мый год реализации <sup>2)</sup>	Основное назначение проекта	Полная стоимость в прогнозных ценах соответству- ющих лет, млн руб. (с НДС)	Инвестиции за период 2023–2028 годов в прогнозных ценах соответству- ющих лет, млн руб. (с НДС)
							2023	2024	2025	2026	2027	2028	2023– 2028				
95	Республики Адыгея и Краснодар- ского края	Краснодар- ский край	Реконструкция ПС 110 кВ Почтовая с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 10 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 40 МВА каждый и и демонтажем Т-3 110/10 кВ мощностью 40 МВА	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	80	2023	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений . 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей	738.59	327.43
96	Республики Адыгея и Краснодар- ского края	Краснодар- ский край	Реконструкция ПС 110 кВ Джемете с заменой трансформаторов Т-2 110/35/6 кВ и Т-3 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА на трансформаторы 110/35/6 кВ и 110/35/10 кВ мощностью 40 МВА каждый	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×40	–	–	–	–	–	80	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений . 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей	218.56	218.56
97	Республики Адыгея и Краснодар- ского края	Краснодар- ский край	Реконструкция ПС 110 кВ Туапсе с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 25 МВА и установкой третьего трансформатора 110/10 кВ мощностью 25 МВА	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	3×25	–	–	–	–	–	75	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений . 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей	356.03	356.03
98	Республики Адыгея и Краснодар- ского края	Краснодар- ский край	Реконструкция ПС 110 кВ Южная (Юго-Западные электрические сети) с заменой трансформаторов Т-1 110/10/6 кВ и Т-2 110/10/6 кВ мощностью 25 МВА каждый на два трансформатора 110/10/6 кВ мощностью 40 МВА каждый и установкой третьего трансформатора 110/10/6 кВ мощностью 6,3 МВА	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×40 1×6,3	–	–	–	–	–	86,3	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений . 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей	513.16	513.16

№ п/п	Энергосистема	Субъект	Наименование проекта	Ответственная организация	Класс напряжения, кВ	Единица измерения	Необходимый год реализации <sup>1)</sup>							Планируемый год реализации <sup>2)</sup>	Основное назначение проекта	Полная стоимость в прогнозных ценах соответствующих лет, млн руб. (с НДС)	Инвестиции за период 2023–2028 годов в прогнозных ценах соответствующих лет, млн руб. (с НДС)
							2023	2024	2025	2026	2027	2028	2023–2028				
99	Республики Адыгея и Краснодарского края	Краснодарский край	Реконструкция ПС 110 кВ Бойко-Понура с заменой трансформатора Т-1 110/35/10 кВ мощностью 10 МВА на трансформатор 110/35/10 кВ мощностью 10 МВА	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	1×10	–	–	–	–	–	10	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений . 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей	77.51	77.51
100	Республики Адыгея и Краснодарского края	Краснодарский край	Реконструкция ПС 110 кВ ПТФ с заменой трансформаторов Т-1 110/10 кВ и Т-2 110/10 кВ мощностью 10 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 10 МВА каждый	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×10	–	–	–	–	–	20	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений . 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей	119.28	119.28
101	Республики Адыгея и Краснодарского края	Краснодарский край	Реконструкция ПС 110 кВ Отрадная с заменой трансформаторов Т-1 110/35/10 кВ и Т-2 110/35/10 кВ мощностью 16 МВА каждый на два трансформатора 110/35/10 кВ мощностью 25 МВА каждый	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	2×25	–	–	–	–	–	50	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений . 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей	207.98	207.98
102	Республики Адыгея и Краснодарского края	Краснодарский край	Реконструкция ПС 110 кВ Псебай с заменой трансформатора Т-1 110/10 кВ мощностью 10 МВА на трансформатор 110/35/10 мощностью 16 МВА	ПАО «Россети Кубань»	110	МВА	1×16	–	–	–	–	–	16	2025	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений . 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей	144.25	144.25

№ п/п	Энергосистема	Субъект	Наименование проекта	Ответственная организация	Класс напряжения, кВ	Единица измерения	Необходимый год реализации <sup>1)</sup>							Планируемый год реализации <sup>2)</sup>	Основное назначение проекта	Полная стоимость в прогнозных ценах соответствующих лет, млн руб. (с НДС)	Инвестиции за период 2023–2028 годов в прогнозных ценах соответствующих лет, млн руб. (с НДС)
							2023	2024	2025	2026	2027	2028	2023–2028				
103	Республики Адыгея и Краснодарского края	Краснодарский край	Спрямление ВЛ 110 кВ Армавир – ЗТВС и ВЛ 110 кВ Армавирская ТЭЦ – ЗТВС с образованием ВЛ 110 кВ Армавир – Армавирская ТЭЦ №3 с отпайкой на ПС ЗТВС	ПАО «Россети Кубань»	110	км	0.48	–	–	–	–	–	0,48	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений	9.03	3.15
104	Республики Адыгея и Краснодарского края	Краснодарский край	Реконструкция КВЛ 110 кВ Краснодарская ТЭЦ – Восточная промзона с отпайками с заменой провода на провод с допустимой токовой нагрузкой не менее 452 А при ТНВ +35 °С на участке от Краснодарской ТЭЦ до отпайки на ПС 110 кВ Юго-Восточная и с допустимой токовой нагрузкой не менее 396 А при ТНВ +35 °С на участке от отпайки на ПС 110 кВ Юго-Восточная до отпайки на ПС 110 кВ Северо-Восточная ориентировочной протяженностью 1,1 км	ПАО «Россети Кубань»	110	км	1.1	–	–	–	–	–	1,1	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений	2.65	2.65
105	Республики Адыгея и Краснодарского края	Краснодарский край	Реконструкция ВЛ 110 кВ Краснодарская ТЭЦ – ОВД с отпайкой на ПС Юго-Восточная с заменой провода на провод с допустимой токовой нагрузкой не менее 555 А при ТНВ +35 °С на участке от Краснодарской ТЭЦ до отпайки на ПС 110 кВ Юго-Восточная и с допустимой токовой нагрузкой не менее 449 А при ТНВ +35 °С на участке от отпайки на ПС 110 кВ Юго-Восточная до ПС 110 кВ ОБД ориентировочной протяженностью 5,2 км	ПАО «Россети Кубань»	110	км	5.2	–	–	–	–	–	5,2	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений	10.52	10.52
106	Республики Адыгея и Краснодарского края	Краснодарский край	Строительство ВЛ 110 кВ Афипская – Холмская с отпайкой на ПС Северская тяговая ориентировочной протяженностью 39 км	ПАО «Россети Кубань»	110	км	39	–	–	–	–	–	39	2024	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений	840.83	826.97

№ п/п	Энергосистема	Субъект	Наименование проекта	Ответственная организация	Класс напряжения, кВ	Единица измерения	Необходимый год реализации <sup>1)</sup>							Планируе- мый год реализации <sup>2)</sup>	Основное назначение проекта	Полная стоимость в прогнозных ценах соответству- ющих лет, млн руб. (с НДС)	Инвестиции за период 2023–2028 годов в прогнозных ценах соответству- ющих лет, млн руб. (с НДС)
							2023	2024	2025	2026	2027	2028	2023– 2028				
107	Республики Адыгея и Краснодар- ского края	Краснодар- ский край	Строительство второй цепи ВЛ 110 кВ Лорис – Старокорсунская ориентировочной протяженностью 20,5 км	ПАО «Россети Кубань»	110	км	–	–	20.5	–	–	–	20.5	2027	1. Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей	541.21	531.21
108	Республики Адыгея и Краснодар- ского края	Краснодар- ский край	Реконструкция двухцепной ВЛ 110 кВ Староминская – Ейск 1, 2 цепь с увеличением пропускной способности ориентировочной протяженностью 65 км	ПАО «Россети Кубань»	110	км	2×65	–	–	–	–	–	130	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений	183.16	183.16
109	Республики Адыгея и Краснодар- ского края	Краснодар- ский край	Строительство ЛЭП 110 кВ Ново- Лабинская – Кореновская ориентировочной протяженностью 55 км	ПАО «Россети Кубань»	110	км	55	–	–	–	–	–	55	2024	1. Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений. 2. Обеспечение технологического присоединения потребителей	897.38	869.50
110	Республики Адыгея и Краснодар- ского края	Краснодар- ский край	Строительство участка ЛЭП 110 кВ от существующей ВЛ 110 кВ Славянская – Славянская-110 с отпайкой на ПС Протока тяговая до ВЛ 110 кВ Красноармейская – Центральная с образованием ВЛ 110 кВ Славянская – Красноармейская с отпайками ориентировочной протяженностью 10 км	ПАО «Россети Кубань»	110	км	10	–	–	–	–	–	10	2024	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений	401.35	394.77
111	Республики Адыгея и Краснодар- ского края	Краснодар- ский край	Строительство ВЛ 110 кВ Советская – Лабинск-2 ориентировочной протяженностью 50,64 км	ПАО «Россети Кубань»	110	км	50.64	–	–	–	–	–	50.64	2024	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений	1233.32	1198.10

№ п/п	Энергосистема	Субъект	Наименование проекта	Ответственная организация	Класс напряжения, кВ	Единица измерения	Необходимый год реализации <sup>1)</sup>							Планируе- мый год реализации <sup>2)</sup>	Основное назначение проекта	Полная стоимость в прогнозных ценах соответству- ющих лет, млн руб. (с НДС)	Инвестиции за период 2023–2028 годов в прогнозных ценах соответству- ющих лет, млн руб. (с НДС)
							2023	2024	2025	2026	2027	2028	2023– 2028				
112	Республики Адыгея и Краснодар- ского края	Краснодар- ский край	Создание на ПС 220 кВ Витаминкомбинат устройств АОПО КВЛ 110 кВ Витаминкомбинат – Западная 2 I цепь с отпайкой на ПС Военгородок, КВЛ 110 кВ Витаминкомбинат – Западная 2 II цепь с отпайками с действием на ОН ПС 110 кВ Западная-2, ПС 110 кВ Военгородок	ПАО «Россети»	–	х	х	–	–	–	–	–	х	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений	11.04	1.34
113	Республики Адыгея и Краснодар- ского края	Краснодар- ский край	Создание на ПС 110 кВ Центральная: – САОН; – УПАСК (ПРМ) ВЛ 110 кВ Красноармейская – Центральная	ПАО «Россети»	–	х	х	–	–	–	–	–	х	2023	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений	23.92	5.25

#### Примечания

1 <sup>1)</sup> Необходимый год реализации – год среднесрочного периода, в котором на основании анализа существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на исключение (предотвращение) необходимости применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности), обеспечение нормативного уровня балансовой надежности и обеспечения допустимых параметров электроэнергетического режима.

2 <sup>2)</sup> Планируемый год реализации – год среднесрочного периода, определенный с учетом планов и решений по перспективному развитию энергосистемы, строительству, реконструкции, модернизации, техническому перевооружению, вводу в эксплуатацию и выводу из эксплуатации объектов по производству электрической энергии (мощности) и объектов электросетевого хозяйства, технологическому присоединению к электрическим сетям, учтенных в инвестиционных программах субъектов электроэнергетики, утвержденных уполномоченным органом или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, государственных программах, комплексном плане модернизации и расширения магистральной инфраструктуры, иных решениях Правительства Российской Федерации, а также ранее принятых уполномоченным органом решений по ранее поданным заявлениям о выводе из эксплуатации объектов диспетчеризации или мероприятий, выполняемых в рамках реализации планов, решений и инвестиционных проектов, предусмотренных такими документами.

**ПРИЛОЖЕНИЕ В**  
**Реестр ТУ на ТП, учтенных при анализе перспективной загрузки центров питания 110 (150) кВ и выше с указанием реквизитов по каждому ТУ на ТП**

Таблица В.1 – Реестр ТУ на ТП, учтенных при анализе перспективной загрузки центров питания 110 (150) кВ и выше на территории Краснодарского края с указанием реквизитов по каждому ТУ на ТП

Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Ранее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	$U_{\text{ном}}$ перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента реализации, МВт
ПС 110 кВ Бойко-Понура								
ПС 110 кВ Бойко-Понура	Пинчук Анатолий Николаевич	10702-21-00686160-1	09.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Бойко-Понура	Саломатина Лейла Алексеевна	10702-22-00725038-1	20.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Бойко-Понура	Общество с ограниченной ответственностью «Конезавод «Олимп Кубани»	21103-22-00718704-1	26.04.2022	2022	0,10	0,15	10	0,010
ПС 110 кВ Бойко-Понура	Смирнов Андрей Юрьевич	11103-22-00712238-1	22.03.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Бойко-Понура	Магомедова Любовь Михайловна	11103-22-00716716-1	05.04.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Бойко-Понура	Гаджиев Сайфудин Аюбович	11103-21-00691926-1	17.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Бойко-Понура	Муниципальное унитарное предприятие ЖКХ Нововеличковского сельского поселения муниципального образования Динской район	41103-22-00705486-1	18.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Бойко-Понура	Гарькушова Раиса Федоровна	10702-22-00710868-1	15.03.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Бойко-Понура	Каитмазова Гюлара Залбек кызы	11103-22-00702312-1	03.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Бойко-Понура	Очередько Анастасия Сергеевна	11103-22-00713890-1	25.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Гречаная Балка								
ПС 110 кВ Гречаная Балка	Гарагуля Александр Алексеевич	10702-21-00635252-1	28.05.2021	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Гречаная Балка	Бакалова Татьяна Пантелеевна	10702-21-00673002-1	04.10.2021	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Гречаная Балка	Григорьев Игорь Иванович	10702-21-00672984-1	04.10.2021	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Гречаная Балка	Общество с ограниченной ответственностью «Земля Кубани»	20702-22-00714616-1	31.03.2022	2022	0,12	0,03	0,4	0,012
ПС 110 кВ Гречаная Балка	Мех Анна Владимировна	40702-22-00718518-1	15.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Калининская								
ПС 110 кВ Калининская	Байлук Наталья Борисовна	40702-22-00712210-1	22.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Калининская	Индивидуальный предприниматель Мартиросян Оганес Викторович	20702-22-00724322-1	11.05.2022	2023	0,10	0,00	0,4	0,010
ПС 110 кВ Новониколаевская								
ПС 110 кВ Новониколаевская	Общество с ограниченной ответственностью «Земля Кубани»	20702-21-00620500-1	12.03.2021	2022	0,07	0,00	0,4	0,007
ПС 110 кВ Новониколаевская	Индивидуальный предприниматель Налетов Андрей Сергеевич	20702-21-00653762-1	26.08.2021	2022	0,10	0,00	0,4	0,010
ПС 110 кВ Новониколаевская	Осипов Константин Викторович	10702-22-00726516-1	19.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Новониколаевская	Круть Яна Сергеевна	10702-22-00726752-1	20.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Новониколаевская	Дешевич Сергей Николаевич	10702-22-00723568-1	04.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Новониколаевская	Кулик Руслан Григорьевич	10702-22-00708848-1	05.03.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Новониколаевская	Индивидуальный предприниматель Пугачев Сергей Владимирович	20702-22-00723132-1	13.05.2022	2022	0,02	0,02	0,4	0,002
ПС 110 кВ Новониколаевская	Меньшикова Кристина Викторовна	10702-22-00726732-1	19.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Новониколаевская	Михайленко Виталий Валентинович	10702-22-00715622-1	27.04.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Приморско-Ахтарская								
ПС 110 кВ Приморско-Ахтарская	Индивидуальный предприниматель Язловецкий Андрей Григорьевич	20704-21-00625048-1	26.03.2021	2022	0,03	0,00	0,4	0,003
ПС 110 кВ Приморско-Ахтарская	Бойко Геннадий Дмитриевич	20704-21-00645630-1	28.06.2021	2022	0,09	0,02	0,4	0,009
ПС 110 кВ Приморско-Ахтарская	Индивидуальный предприниматель Басаков Александр Андреевич	20704-21-00695618-1	10.01.2022	2022	0,08	0,00	0,4	0,008
ПС 110 кВ Приморско-Ахтарская	Конощенко Валентина Павловна	10704-22-00714406-1	28.03.2022	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Приморско-Ахтарская	Витченко Игорь Анатольевич	10704-22-00710512-1	14.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Свинокомплекс								
ПС 110 кВ Свинокомплекс	Кандауров Алексей Владимирович	20705-21-00628824-1	12.04.2021	2022	0,06	0,00	0,4	0,006

Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Ранее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	$U_{\text{ном}}$ перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента реализации, МВт
ПС 110 кВ Тимашевская								
ПС 110 кВ Тимашевская	Министерство транспорта и дорожного хозяйства Краснодарского края	40705-20-00566756-1	23.07.2020	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Тимашевская	Черная Наталья Николаевна	10705-21-00689946-1	16.12.2021	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Тимашевская	Бабич Тамара Владимировна	10705-21-00684514-1	29.11.2021	2022	0,00	0,00	0,4	0,000
ПС 110 кВ Тимашевская	Кукса Наталья Юрьевна	10705-22-00710296-1	11.03.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Тимашевская	Головко Андрей Геннадьевич	10705-22-00710284-1	14.03.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Тимашевская	Артемьев Игорь Сергеевич	10705-22-00715896-1	21.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Тимашевская	Бойкина Ирина Ивановна	10705-22-00721416-1	25.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Тимашевская	Лысенко Карина Алексеевна	10705-22-00728176-1	24.05.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Тимашевская	Сыров Виталий Иванович	20705-21-00695642-1	01.02.2022	2023	0,15	0,00	0,4	0,015
ПС 110 кВ Тимашевская	Асирян Нина Тиграновна	10705-22-00703806-1	15.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Атамановская								
ПС 110 кВ Атамановская	Юрченко Валерий Евгеньевич	40604-21-00689766-1	22.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Атамановская	Пономаренко Алексей Алексеевич	40604-22-00700270-1	25.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Атамановская	Гарбузова Наталья Викторовна	40604-22-00710142-1	13.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Атамановская	Стекленева Людмила Федоровна	10604-22-00703974-1	01.03.2022	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Атамановская	Акционерное общество «Почта России»	40604-22-00704064-1	22.02.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Атамановская	Мальцева Ольга Владимировна	10604-22-00719462-1	28.04.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Атамановская	Сушко Александр Николаевич	10604-22-00721580-1	05.05.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 35 кВ Труд	Патрашенко Николай Андреевич	40604-22-00707114-1	11.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 35 кВ Труд	Марченко Максим Юрьевич	40604-22-00707608-1	13.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 35 кВ Труд	Карпов Евгений Владимирович	10604-22-00716010-1	11.04.2022	2022	0,01	0,00	0,22	0,001
ПС 35 кВ Труд	Крупеня Сергей Алексеевич	10604-22-00715934-1	11.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 35 кВ Труд	Ямушева Ольга Николаевна	10604-22-00715972-1	11.04.2022	2022	0,01	0,00	0,22	0,001
ПС 35 кВ Труд	Бондаренко Янина Владимировна	40604-22-00718428-1	19.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 35 кВ Труд	Синица Сергей Сергеевич	40604-22-00720670-1	24.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 35 кВ Труд	Буниатян Гурген Геворгович	40604-22-00721614-1	19.05.2022	2022	0,01	0,00	0,22	0,001
ПС 35 кВ Труд	Маймуленко Юлия Александровна	40604-22-00722262-1	04.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 35 кВ Труд	Малахов Алексей Александрович	40604-22-00722752-1	11.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 35 кВ Труд	Шрамко Александр Васильевич	40604-22-00724532-1	27.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 35 кВ Труд	Яковенко Александр Дмитриевич	40604-22-00726730-1	01.06.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 35 кВ Труд	Криштафович Валентина Анатольевна	40604-21-00689034-1	14.12.2021	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 35 кВ Труд	Чернов Юрий Михайлович	10604-22-00717744-1	19.04.2022	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 35 кВ Труд	Зайцева Надежда Петровна	10604-22-00722246-1	04.05.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 35 кВ Труд	Чехутский Юрий Иванович	10604-22-00722720-1	04.05.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 35 кВ Труд	Кисиль Александр Александрович	10604-22-00722698-1	04.05.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 35 кВ Труд	Капылов Василий Павлович	10604-22-00727810-1	26.05.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 35 кВ Новоластуновская	Черкашина Евгения Сергеевна	10604-22-00715224-1	11.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Павловская								
ПС 110 кВ Павловская	ИП Довженко Сергей Николаевич	40604-22-00724404-1	13.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Павловская	Ктоян Амазасп Саакович	40604-21-00687840-1	20.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Павловская	Терлецкий Станислав Игоревич	10604-21-00688388-1	15.12.2021	2022	0,01	0,00	0,22	0,001
ПС 110 кВ Павловская	Неежжалова Анастасия Викторовна	10604-21-00686118-1	02.12.2021	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Павловская	Остапенко Василий Петрович	10604-21-00690134-1	24.12.2021	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Павловская	Цапоян Роза Артемовна	10604-22-00720698-1	22.04.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Павловская	Гребнева Вера Николаевна	10604-22-00722130-1	29.04.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 35 кВ Веселовская	Акционерное общество «Почта России»	40604-22-00704508-1	22.02.2022	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 35 кВ Веселовская	Акционерное общество «Почта России»	40604-22-00704510-1	22.02.2022	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 35 кВ Веселовская	ИП Глава крестьянско-фермерского хозяйства Барсук Татьяна Леонтьевна	40604-22-00714204-1	13.04.2022	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 35 кВ Комсомолец	Растрюгина Виктория Олеговна	40604-22-00698268-1	18.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 35 кВ Комсомолец	Ровная Лилия Владимировна	10604-22-00714280-1	31.03.2022	2022	0,01	0,00	0,22	0,001
ПС 35 кВ Комсомолец	Староконь Александр Сергеевич	10604-22-00715690-1	01.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 35 кВ Комсомолец	Шангин Сергей Владимирович	10604-22-00722770-1	04.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 35 кВ Комсомолец	Гуляй Александр Владимирович	10604-22-00725354-1	24.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002



Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Ранее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	$U_{\text{ном}}$ перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента реализации, МВт
ПС 35 кВ Комсомолец	ИП Глава КФХ Дьяченко Сергей Николаевич	40604-22-00706376-1	03.03.2022	2022	0,06	0,04	10	0,006
ПС 35 кВ Комсомолец	Антонов Алексей Алексеевич	40604-22-00715644-1	07.04.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 35 кВ Комсомолец	Гукова Елена Владимировна	10604-22-00718442-1	15.04.2022	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Новопокровская								
ПС 110 кВ Новопокровская	Коминова Татьяна Валерьевна	40603-21-00685104-1	08.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Новопокровская	Рублев Дмитрий Михайлович	10603-22-00715150-1	04.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Новопокровская	Кривонос Светлана Мироновна	40603-22-00715426-1	29.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Новопокровская	ИП Мусаелян Арпик Рудольфовна	40603-22-00717254-1	18.04.2022	2022	0,01	0,00	0,22	0,001
ПС 110 кВ Новопокровская	ИП Шинкаренко Сергей Геннадьевич	20603-22-00722432-1	23.05.2022	2022	0,07	0,07	0,4	0,007
ПС 110 кВ Новопокровская	Фролов Николай Анатольевич	10603-22-00727186-1	19.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Новопокровская	Савенко Виктор Алексеевич	10603-22-00729748-1	30.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Новопокровская	Скрипель Евгений Александрович	10603-22-00699570-1	28.01.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Новопокровская	Фурман Нина Леонидовна	10603-22-00707624-1	02.03.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Новопокровская	Ильина Людмила Алексеевна	10603-22-00724446-1	24.05.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Новопокровская	Курдупова Любовь Владимировна	10603-22-00726302-1	23.05.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 35 кВ Заречная	Некрасов Алексей Викторович	10603-22-00724196-1	11.05.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 35 кВ Метеор	Муниципальное бюджетное учреждение Новопокровского района «Отдел капитального строительства»	20603-21-00665970-1	12.11.2021	2022	0,15	0,00	0,4	0,015
ПС 35 кВ Метеор	Публичное акционерное общество «Ростелеком»	20603-21-00687620-1	15.12.2021	2022	0,03	0,00	0,4	0,003
ПС 35 кВ Метеор	Попов Александр Васильевич	40603-21-00692458-1	28.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 35 кВ Метеор	ИП Кудлай Андрей Сергеевич	20603-22-00706158-1	09.03.2022	2022	0,06	0,00	0,4	0,006
ПС 35 кВ Метеор	Продан Наталья Алексеевна	10603-22-00718172-1	18.04.2022	2022	0,01	0,00	0,22	0,001
ПС 35 кВ Метеор	Администрация Новопокровского сельского поселения Новопокровского района	40603-22-00720606-1	17.05.2022	2022	0,01	0,00	0,22	0,001
ПС 35 кВ Метеор	ИП Генералова Ольга Вячеславовна	20603-22-00698522-1	07.02.2022	2022	0,04	0,02	0,4	0,004
ПС 35 кВ Метеор	Ряплова Любовь Николаевна	10603-21-00689118-1	17.12.2021	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 35 кВ Метеор	Шаванов Владислав Викторович	10603-22-00703006-1	22.02.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 35 кВ Метеор	Коваленко Геннадий Владимирович	10603-22-00704504-1	03.03.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 35 кВ Метеор	Демченко Юрий Александрович	10603-22-00710124-1	16.03.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 35 кВ Метеор	Лумпова Ольга Ивановна	10603-22-00712318-1	30.03.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 35 кВ Метеор	Головинов Константин Андреевич	10603-22-00713648-1	25.03.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 35 кВ Метеор	Жихарев Денис Александрович	10603-22-00713594-1	28.03.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 35 кВ Метеор	Пикалов Александр Валерьевич	10603-22-00721250-1	25.04.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 35 кВ Метеор	Жукова Елена Ивановна	10603-22-00724212-1	13.05.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 35 кВ Ильинская	Администрация Ильинского сельского поселения Новопокровского района	40603-21-00693816-1	17.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 35 кВ Ильинская	Мезенцев Владимир Иванович	10603-22-00718022-1	19.04.2022	2022	0,01	0,00	0,22	0,001
ПС 35 кВ Ильинская	Мачнев Александр Николаевич	10603-22-00712020-1	18.03.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 35 кВ Ильинская	Ахмылов Василий Александрович	10603-22-00712712-1	12.05.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 35 кВ Ильинская	Юров Сергей Валериевич	10603-22-00717540-1	15.04.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 35 кВ Ильинская	Иноземцева Марина Вячеславна	10603-22-00719228-1	25.04.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Очистные сооружения								
ПС 110 кВ Очистные сооружения	Веревкин Григорий Александрович	20401-21-00628168-1	14.04.2021	2022	0,03	0,00	0,4	0,003
ПС 110 кВ Очистные сооружения	Индивидуальный предприниматель Черкасский Евгений Васильевич	20401-21-00652602-1	23.07.2021	2022	0,07	0,00	0,4	0,007
ПС 110 кВ Очистные сооружения	Индивидуальный предприниматель Черкасский Лев Евгеньевич	20401-21-00663822-1	03.09.2021	2022	0,08	0,00	0,4	0,008
ПС 110 кВ Очистные сооружения	Иванов Виктор Иванович	40401-21-00686850-1	07.12.2021	2022	0,02	0,00	10	0,002
ПС 110 кВ Очистные сооружения	Егикян Српуи Арменаковна	40401-22-00704292-1	21.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Очистные сооружения	Тхор Юлия Олеговна	10401-22-00709976-1	16.03.2022	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Очистные сооружения	Фесенко Ольга Александровна	40401-22-00703618-1	14.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Очистные сооружения	Николинко Константин Михайлович	10401-22-00701952-1	09.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Очистные сооружения	Аведисьян Сергей Мнацаганович	10401-22-00710114-1	04.04.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002

Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Ранее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	$U_{\text{ном}}$ перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента реализации, МВт
ПС 110 кВ Очистные сооружения	Индивидуальный предприниматель Гулькова Зоя Ивановна	20401-22-00706540-1	14.03.2022	2022	0,05	0,00	0,4	0,005
ПС 110 кВ Промзона								
ПС 110 кВ Промзона	Общество с ограниченной ответственностью «Родник»	20401-19-00496484-1	29.04.2019	2023	0,20	0,00	10	0,020
ПС 110 кВ Промзона	Должикова Ирина Владиславовна	10401-21-00639572-1	25.06.2021	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Промзона	Коротченко Валентина Михайловна	10401-21-00639696-1	09.06.2021	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Промзона	Лошкарёва Валерия Сергеевна	20401-21-00646718-1	30.06.2021	2022	0,05	0,02	0,4	0,005
ПС 110 кВ Промзона	Долгополая Елена Александровна	10401-21-00670290-1	04.10.2021	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Промзона	Орлова Татьяна Николаевна	10401-21-00671414-1	08.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Промзона	Леус Николай Владимирович	20401-21-00676682-1	02.11.2021	2022	0,08	0,02	0,4	0,008
ПС 110 кВ Промзона	Давидчук Ольга Михайловна	10401-22-00707156-1	05.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Промзона	Кислова Наталья Михайловна	40401-21-00693464-1	29.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Промзона	Быченко Светлана Васильевна	10401-22-00722264-1	29.04.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Промзона	Исаев Заур Рахманович	10401-22-00721358-1	25.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Промзона	Гордышев Александр Юрьевич	10401-22-00724768-1	12.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Промзона	Мстоян Джасм Гозалиевич	10401-22-00723754-1	13.05.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Промзона	Яценко Александр Васильевич	10401-22-00707980-1	04.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Промзона	Смирнов Сергей Владимирович	10401-22-00710330-1	15.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Промзона	Сакунова Надежда Георгиевна	10401-22-00720622-1	29.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Промзона	Буренко Владимир Владимирович	10401-22-00724836-1	16.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Промзона	Публичное акционерное общество «Вымпел-Коммуникации»	10401-22-00717100-1	04.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Промзона	Толстых Дмитрий Григорьевич	10401-22-00723786-1	13.05.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Промзона	Индивидуальный предприниматель Владимирова Татьяна Викторовна	40401-22-00699954-1	07.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Промзона	Скорева Анастасия Андреева	10401-22-00724736-1	12.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Промзона	Исаев Махмуд Анатольевич	10401-22-00721372-1	25.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Промзона	Буренко Владимир Владимирович	10401-22-00724826-1	13.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Промзона	Иминова Сафиет Мухтаровна	10401-22-00719982-1	21.04.2022	2022	0,00	0,00	0,4	0,000
ПС 110 кВ Промзона	Люман Константин Евгеньевич	10401-22-00723732-1	20.05.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Промзона	Устьян Атом Арутюнович	40401-22-00715256-1	06.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Промзона	Общество с ограниченной ответственностью «Стоун»	20401-22-00705510-1	24.02.2022	2022	0,12	0,03	10	0,012
ПС 110 кВ Промзона	Индивидуальный предприниматель Богдан Александр Васильевич	40401-21-00693994-1	28.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Промзона	Лимановская Людмила Анатольевна	10401-22-00722536-1	04.05.2022	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Промзона	Аксентий Оксана Геннадьевна	10401-22-00710132-1	18.03.2022	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Промзона	Турова Надежда Владимировна	10401-22-00703336-1	22.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Промзона	Калайда Валентина Дмитриевна	10401-22-00724892-1	16.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Промзона	Ушанова Елена Владимировна	10401-22-00715102-1	01.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Промзона	Алиян Сусан Котеевна	10401-22-00713998-1	28.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Промзона	Калайда Валентина Дмитриевна	10401-22-00724864-1	17.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Промзона	Литовченко Елена Леонидовна	10401-22-00716982-1	07.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Промзона	Озмания Надари Багалиович	10401-22-00723882-1	12.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Промзона	Шугаев Виталий Олегович	10401-22-00717630-1	20.04.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Промзона	Гордышев Александр Юрьевич	10401-22-00724842-1	12.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Промзона	Скорева Анастасия Андреева	10401-22-00724756-1	13.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Промзона	Гордышев Александр Юрьевич	10401-22-00724780-1	13.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Промзона	Белоусова Анастасия Ивановна	10401-22-00725462-1	17.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Промзона	Попова Людмила Васильевна	10401-22-00703360-1	18.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Промзона	Михайличенко Эдуард Николаевич	10401-22-00698760-1	08.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Промзона	Сосин Алексей Николаевич	10401-22-00710738-1	30.03.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Промзона	Кошель Александр Дмитриевич	10401-22-00719054-1	23.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Промзона	Никулина Елена Васильевна	10401-22-00706552-1	01.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Апшеронская	Рогин Евгений Петрович	40407-20-00584842-1	24.09.2020	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Апшеронская	Фролов Максим Валериевич	40407-20-00589016-1	19.10.2020	2022	0,02	0,00	0,4	0,002

Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Ранее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	$U_{\text{ном}}$ перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента реализации, МВт
ПС 110 кВ Апшеронская	Рогин Евгений Петрович	10407-21-00681458-1	22.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Гулькевичи								
ПС 110 кВ Гулькевичи	Индивидуальный предприниматель Жарков Роман Андреевич	20305-21-00623002-1	24.03.2021	2022	0,15	0,00	6	0,015
ПС 110 кВ Гулькевичи	Индивидуальный предприниматель Жарков Роман Андреевич	20305-21-00623048-1	24.03.2021	2022	0,15	0,00	0,4	0,015
ПС 110 кВ Гулькевичи	Юрьев Виктор Григорьевич	10305-21-00685956-1	07.12.2021	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Гулькевичи	Гиренко Евгений Павлович	10305-21-00685938-1	28.12.2021	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Гулькевичи	Афониная Любовь Ивановна	10305-21-00687960-1	28.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Гулькевичи	Пелевина Надежда Николаевна	10305-21-00687970-1	21.12.2021	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Гулькевичи	Индивидуальный предприниматель Гугосян Самвел Мамрикович	20305-22-00710168-1	22.03.2022	2022	0,15	0,15	6	0,015
ПС 110 кВ Гулькевичи	Индивидуальный предприниматель Юдченко Виталий Юрьевич	20305-22-00716890-1	13.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Речная								
ПС 110 кВ Речная	Демидов Владимир Николаевич	10302-21-00679120-1	10.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Речная	Пчельникова Оксана Викторовна	10302-22-00719230-1	29.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Речная	Погосян Дунара Валериковна	10302-22-00716868-1	11.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Речная	Нехно Марина Александровна	10302-22-00699528-1	09.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Речная	Заболотный Иван Викторович	10302-21-00691546-1	27.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Речная	Демидов Наталья	10302-21-00691494-1	13.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Речная	Попова Татьяна Владимировна	10302-22-00723296-1	16.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Речная	Кожемякина Светлана Ивановна	10302-22-00721922-1	29.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Речная	Бирюк Людмила Геннадьевна	10302-22-00698032-1	31.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Речная	Сыроватко Юрий Александрович	10302-21-00695402-1	11.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Речная	Синельников Михаил Юрьевич	10302-22-00717496-1	08.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Дивная								
ПС 110 кВ Дивная	Муниципальное бюджетное учреждение «Управление капитального строительства и единого заказчика муниципального образования Успенский район»	40304-22-00702470-1	18.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Дивная	Игнатов Александр Ворсанофеевич	10304-22-00718640-1	21.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Отрадная								
ПС 110 кВ Отрадная	Григорян Алик Ларвентович	40303-21-00628040-1	28.04.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Отрадная	Индивидуальный предприниматель Гапланов Максим Григорьевич	20303-21-00681344-1	24.11.2021	2022	0,11	0,02	0,4	0,011
ПС 110 кВ Отрадная	Индивидуальный предприниматель Ароян Лермонд Григорьевич	20303-21-00682022-1	16.11.2021	2022	0,11	0,15	0,4	0,011
ПС 110 кВ Отрадная	Чичелова Ольга Ивановна	10303-21-00685976-1	10.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Отрадная	Индивидуальный предприниматель Травушкин Антон Александрович	20303-21-00695178-1	17.01.2022	2022	0,15	0,00	0,4	0,015
ПС 110 кВ Отрадная	Индивидуальный предприниматель Есоян Владимир Сетракович	20303-22-00722254-1	04.05.2022	2022	0,12	0,02	0,4	0,012
ПС 110 кВ Отрадная	Ткаченко Александр Михайлович	10303-22-00723310-1	20.05.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Отрадная	Безоян Михаил Сергеевич	10303-22-00720830-1	11.05.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Отрадная	Есоян Баград Гарегинович	10303-22-00725404-1	24.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Отрадная	Кромских Ольга Ивановна	10303-22-00708244-1	21.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Отрадная	Саруханян Мариета Славиковна	10303-21-00691116-1	22.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Отрадная	Индивидуальный предприниматель Агамалян Вячеслав Арнольдович	20303-22-00708882-1	21.03.2022	2022	0,15	0,00	10	0,015
ПС 110 кВ Отрадная	Индивидуальный предприниматель Дудолин Александр Александрович	20303-22-00718552-1	15.04.2022	2022	0,05	0,05	0,4	0,005

Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Ранее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	$U_{\text{ном}}$ перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента реализации, МВт
ПС 110 кВ Отрадная	Государственное казенное учреждение Краснодарского края «Управление по обеспечению пожарной безопасности, предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций и гражданской обороне»	40303-22-00707812-1	23.05.2022	2023	0,00	0,00	0,4	0,000
ПС 110 кВ Отрадная	Мкртумян Гоар Арменаковна	10303-22-00726136-1	19.05.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Отрадная	Индивидуальный предприниматель Каплянян Вазген Вачаканович	20303-21-00691224-1	21.01.2022	2022	0,01	0,03	0,4	0,001
ПС 110 кВ Отрадная	Тер-Григорян Жора Авакович	10303-21-00691730-1	23.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Отрадная	Осепьян Иван Петрович	10303-22-00720654-1	28.04.2022	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Отрадная	Индивидуальный предприниматель Арутюнян Сергей Вячеславович	40303-22-00718528-1	25.04.2022	2022	0,07	0,02	0,4	0,007
ПС 110 кВ Отрадная	Муравьев Юрий Александрович	10303-22-00715414-1	04.04.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Отрадная	Публичное акционерное общество «Вымпел-Коммуникации»	40303-22-00701836-1	02.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Отрадная	Мищенко Ольга Владимировна	10303-22-00712034-1	22.03.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Отрадная	Индивидуальный предприниматель Хроян Хнкабер Грандовна	20303-22-00721720-1	04.05.2022	2022	0,02	0,02	0,4	0,002
ПС 110 кВ Отрадная	Маргарян Арзуман Башхоевич	10303-21-00692152-1	27.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Отрадная	Чечелова Юлия Валентиновна	10303-22-00725636-1	23.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Отрадная	Кавинский Сергей Николаевич	10303-21-00695256-1	13.01.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Отрадная	Общество с ограниченной ответственностью «Агропромышленная компания «Аметист»	20303-22-00706594-1	25.02.2022	2022	0,10	0,05	0,4	0,010
ПС 110 кВ Отрадная	Григорян Аветис Ларвентович	40303-22-00717880-1	27.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Отрадная	Булычев Владимир Викторович	10303-21-00688916-1	17.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Отрадная	Цыкорин Евгений Николаевич	40303-21-00691018-1	11.02.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Отрадная	Токмаджян Аршак Леонидович	10303-22-00714952-1	08.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Отрадная	Индивидуальный предприниматель Леванов Вячеслав Семёнович	20303-22-00709678-1	10.03.2022	2022	0,15	0,00	0,4	0,015
ПС 110 кВ Отрадная	Беляев Петр Анатольевич	10303-22-00719152-1	19.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Отрадная	Индивидуальный предприниматель Есоян Галина Погосовна	20303-22-00703842-1	18.02.2022	2022	0,04	0,02	0,4	0,004
ПС 110 кВ Отрадная	Окроян Мартин Микахович	10303-22-00717736-1	19.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Отрадная	Артеменко Анатолий Васильевич	10303-22-00728154-1	25.05.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Отрадная	Суслова Людмила Сетраковна	10303-22-00720226-1	20.04.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Отрадная	Егиазарян Гагик Петяевич	10303-21-00690940-1	22.12.2021	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Отрадная	Индивидуальный предприниматель Дудолин Александр Александрович	40303-22-00722418-1	27.04.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Отрадная	Топалян Норайр Гамлетович	10303-21-00690396-1	21.12.2021	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Отрадная	Саргсян Шушаник Мясниковна	10303-22-00717906-1	18.04.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Отрадная	Индивидуальный предприниматель Леванов Семен Вячеславович	20303-22-00699290-1	01.02.2022	2022	0,03	0,02	0,4	0,003
ПС 110 кВ Отрадная	Черненко Владимир Васильевич	10303-22-00698008-1	25.01.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Отрадная	Индивидуальный предприниматель Кочоян Артур Алексанович	40303-22-00704742-1	22.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Адлер								
ПС 110 кВ Адлер	Общество с ограниченной ответственностью «Оптим-Строй»	20202-20-00565876-1	18.06.2020	2022	0,14	0,00	0,4	0,014
ПС 110 кВ Адлер	Пашян Ованес Овсепович	20202-20-00580384-1	31.08.2020	2022	0,40	0,00	0,4	0,040
ПС 110 кВ Адлер	Индивидуальный предприниматель Джюева Любовь Борисовна	40202-20-00590358-1	14.10.2020	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Адлер	Непосредственная форма правления жилым домом по ул. Просвещения, д. 116А (Председатель Темиров А.В.)	10202-20-00604110-1	17.12.2020	2022	0,05	0,00	0,4	0,005

Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Ранее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	$U_{\text{ном}}$ перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента реализации, МВт
ПС 110 кВ Адлер	Индивидуальный предприниматель Белозерский Михаил Серопович	20202-21-00610962-1	25.01.2021	2022	0,12	0,00	10	0,012
ПС 110 кВ Адлер	Индивидуальный предприниматель Торосян Роза Гагиковна	20202-21-00621234-1	16.03.2021	2023	0,25	0,00	10	0,025
ПС 110 кВ Адлер	Яланузян Цовинар Арутюновна	20202-21-00629370-1	22.04.2021	2023	0,03	0,01	0,4	0,003
ПС 110 кВ Адлер	Харатишвили Тарисел Ражденович	20202-21-00643830-1	29.06.2021	2023	0,01	0,02	0,4	0,001
ПС 110 кВ Адлер	Харатишвили Лариса Александровна	20202-21-00643880-1	29.06.2021	2023	0,04	0,02	0,4	0,004
ПС 110 кВ Адлер	Харатишвили Заза Тариелович	20202-21-00645124-1	29.06.2021	2023	0,01	0,02	0,4	0,001
ПС 110 кВ Адлер	Индивидуальный предприниматель Хачатрян Левон Альбертович	10202-21-00646634-1	30.06.2021	2022	0,03	0,01	0,4	0,003
ПС 110 кВ Адлер	Общество с ограниченной ответственностью «Известия Хилл»	20202-21-00656532-1	04.08.2021	2022	0,38	0,00	0,4	0,038
ПС 110 кВ Адлер	Закарян Луиза Беньяминовна	10202-21-00669110-1	27.09.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Адлер	Индивидуальный предприниматель Текнеджян Гарик Размирович	20202-21-00676292-1	21.10.2021	2023	0,16	0,00	0,4	0,016
ПС 110 кВ Адлер	Индивидуальный предприниматель Торосян Каринэ Арменаковна	20202-22-00700090-1	10.03.2022	2022	0,12	0,00	0,4	0,012
ПС 110 кВ Адлер	Головань Александр Андреевич	10202-22-00712660-1	22.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Адлер	Кужильная Любовь Феогеновна	10202-22-00724820-1	16.05.2022	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Адлер	Карапетян Гаик Гаикович	40200-22-00708550-1	23.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Адлер	Романюк Андрей Андреевич	20202-22-00711664-1	18.05.2022	2023	0,20	0,00	0,4	0,020
ПС 110 кВ Адлер	Матусян Самвел Владимирович	20202-22-00712598-1	20.04.2022	2022	0,05	0,02	0,4	0,005
ПС 110 кВ Адлер	Татосян Сурен Ашотович	10202-22-00696518-1	13.01.2022	2024	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Адлер	Каракеян Самвел Ардашович	10202-21-00693054-1	23.12.2021	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Адлер	Общество с ограниченной ответственностью «Динские колбасы»	20202-22-00708968-1	11.04.2022	2023	0,15	0,15	0,4	0,015
ПС 110 кВ Адлер	Погосян Аршак Карапетович	40202-22-00719466-1	20.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Адлер	Кещян Р.С., председатель НФП жд по ул. Ленина, д. 180а (председатель Кещян Р.С.)	20202-22-00714774-1	31.03.2022	2022	0,07	0,02	0,4	0,007
ПС 110 кВ Адлер	Карапетян Седрак Гайкович	40202-22-00707368-1	04.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Адлер	Данелян Меружан Рубенович	10202-22-00714510-1	06.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Адлер	Общество с ограниченной ответственностью «Т2 Мобайл» Сочи	40202-22-00705120-1	11.04.2022	2023	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Адлер	Общество с ограниченной ответственностью «ИНЕРТ ТРАНС»	40202-22-00696664-1	21.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Адлер	Общество с ограниченной ответственностью «Мурена»	20202-22-00711596-1	18.03.2022	2022	0,01	0,02	0,4	0,001
ПС 110 кВ Адлер	Акционерное общество «Русские Башни»	40202-22-00720576-1	26.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Адлер	Овакимян Размик Бюзандович	10202-22-00724810-1	13.05.2022	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Адлер	Акционерное общество «Русские Башни»	40202-22-00707694-1	02.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Водозабор (СЭС)								
ПС 110 кВ Водозабор (СЭС)	Ильенко Евгений Владимирович	20205-12-00068114-1	02.03.2012	2022	0,05	0,01	0,4	0,005
ПС 110 кВ Водозабор (СЭС)	Публичное акционерное общество «Мобильные ТелеСистемы»	40205-19-00526672-1	03.10.2019	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Водозабор (СЭС)	ООО фирма «ТОРЕС»	20205-20-00584838-1	09.10.2020	2022	0,50	0,73	6	0,050
ПС 110 кВ Водозабор (СЭС)	Швачко Владимир Алексеевич	10205-21-00647734-1	28.07.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Водозабор (СЭС)	Оганнисян Геворг Амбарцумович	40205-21-00616876-1	30.03.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Водозабор (СЭС)	Комарова Ольга Юрьевна	10205-21-00662184-1	26.08.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Водозабор (СЭС)	Алифанов Алексей Александрович	10205-21-00676050-1	19.10.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Водозабор (СЭС)	Общество с ограниченной ответственностью фирма «Торес»	20205-21-00687008-1	03.12.2021	2022	0,15	0,00	0,4	0,015
ПС 110 кВ Водозабор (СЭС)	Задойко Татьяна Ивановна	10205-22-00724784-1	17.05.2022	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Водозабор (СЭС)	Мания Ольга Гудавна	20205-21-00691154-1	17.12.2021	2022	0,04	0,00	0,4	0,004
ПС 110 кВ Волконка								
ПС 110 кВ Волконка	Гаражный кооператив «Кольцевой»	20204-11-00036946-1	24.08.2011	2022	0,05	0,01	0,4	0,005
ПС 110 кВ Волконка	ООО «Чайка Премиум Плюс»	20204-12-00077800-1	28.05.2012	2022	0,60	0,00	10	0,060

Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Ранее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	$U_{\text{ном}}$ перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента реализации, МВт
ПС 110 кВ Волконка	Казарян Саркис Гарегинович	20204-13-00133542-1	16.08.2013	2022	0,10	0,00	0,4	0,010
ПС 110 кВ Волконка	Акционерное общество «Крайжилкомресурс»	20204-13-00152348-1	26.12.2013	2023	0,15	0,00	0,4	0,015
ПС 110 кВ Волконка	Романова Нелля Владимировна	20204-15-00240730-1	26.05.2015	2023	0,05	0,02	0,4	0,005
ПС 110 кВ Волконка	Муниципальное унитарное предприятие муниципального образования городской округ город-курорт Сочи Краснодарского края «Водоканал»	20204-19-00512764-1	23.08.2019	2023	0,02	0,02	0,4	0,002
ПС 110 кВ Волконка	Баяндурова Светлана Васильевна	10204-20-00577778-1	21.08.2020	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Волконка	Публичное акционерное общество «Мобильные ТелеСистемы»	40204-20-00582814-1	18.09.2020	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Волконка	Козлов Вячеслав Вячеславович	10204-20-00589314-1	12.10.2020	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Волконка	Общество с ограниченной ответственностью «Эра-2004»	10204-20-00591602-1	06.11.2020	2022	0,03	0,03	0,4	0,003
ПС 110 кВ Волконка	Закарян Армине Ашотовна	10204-20-00594766-1	14.12.2020	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Волконка	Зиновьева Татьяна Александровна	10204-20-00598550-1	27.11.2020	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Волконка	Шаринова Елена Вадимовна	10204-20-00599852-1	07.12.2020	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Волконка	Общество с ограниченной ответственностью «СМУ-77»	20204-20-00606508-1	06.01.2021	2022	0,12	0,01	0,4	0,012
ПС 110 кВ Волконка	Чебыкина Наталья Александровна	10204-20-00608218-1	11.01.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Волконка	Нечаева Анна Николаевна	10204-21-00613028-1	02.02.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Волконка	Чакрян Ирина Николаевна	10200-21-00619842-1	12.03.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Волконка	Севергин Олег Николаевич	10204-21-00620738-1	11.03.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Волконка	Устьян Андрей Аршакович	10204-21-00621412-1	25.03.2021	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Волконка	Индивидуальный предприниматель Карайченцев Павел Сергеевич	20204-21-00624042-1	06.04.2021	2022	0,03	0,00	0,4	0,003
ПС 110 кВ Волконка	Индивидуальный предприниматель Цоцория Лидия Петровна	20204-21-00628634-1	15.04.2021	2022	0,12	0,09	0,4	0,012
ПС 110 кВ Волконка	Индивидуальный предприниматель Закарян Армине Ашотовна	20204-21-00628752-1	22.04.2021	2022	0,12	0,02	0,4	0,012
ПС 110 кВ Волконка	Винокурова Татьяна Александровна	10204-21-00635098-1	19.05.2021	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Волконка	Овчаренко Анна Васильевна	10204-21-00635716-1	24.05.2021	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Волконка	Общество с ограниченной ответственностью «Деловой мир»	20204-21-00636358-1	28.05.2021	2022	0,06	0,00	0,4	0,006
ПС 110 кВ Волконка	Бурдельный Виктор Михайлович	10204-21-00652598-1	22.07.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Волконка	Товарищество собственников недвижимости «Сьянова 16»	20204-21-00638842-1	01.06.2021	2022	0,06	0,00	0,4	0,006
ПС 110 кВ Волконка	Товарищество собственников недвижимости «Сьянова 16»	20204-21-00638872-1	01.06.2021	2022	0,04	0,00	0,4	0,004
ПС 110 кВ Волконка	Агабабян Мариам Акоповна	20204-21-00636438-1	26.05.2021	2022	0,04	0,04	0,4	0,004
ПС 110 кВ Волконка	Березникова Анастасия Андреевна	10204-21-00639432-1	18.06.2021	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Волконка	Дибаяев Сергей Вильевич	40204-21-00647806-1	19.08.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Волконка	Дзугаева Лариса Константиновна	40204-21-00646214-1	02.07.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Волконка	Минчев Сергей Степанович	10204-21-00644120-1	19.07.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Волконка	Дибаяев Сергей Вильевич	40204-21-00647946-1	19.08.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Волконка	Кротова Елена Станиславовна	40204-21-00668422-1	19.10.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Волконка	Пекарева Валентина Николаевна	40204-21-00667726-1	19.10.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Волконка	Моисеев Игорь Семенович	10204-21-00694166-1	13.01.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Волконка	Березникова Анастасия Андреевна	40204-21-00664376-1	07.09.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Волконка	Аванесов Эрнест Сергеевич	20204-21-00666394-1	08.09.2021	2022	0,05	0,00	0,4	0,005
ПС 110 кВ Волконка	Кобж Мария Саферовна	10204-21-00663784-1	09.09.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Волконка	Дьяченко Анна Александровна	20204-21-00670452-1	04.10.2021	2022	0,13	0,00	0,4	0,013
ПС 110 кВ Волконка	Проскура Василий Павлович	20204-21-00670640-1	04.10.2021	2022	0,10	0,05	0,4	0,010
ПС 110 кВ Волконка	Таранец Евгений Михайлович	10204-21-00668418-1	17.09.2021	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Волконка	Калустян Сусанна Варужановна	20204-21-00670374-1	04.10.2021	2022	0,10	0,00	0,4	0,010
ПС 110 кВ Волконка	Устюгова Татьяна Сергеевна	10204-21-00672578-1	07.10.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Волконка	Паули Ирина Олеговна	10204-22-00697984-1	24.01.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002

Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Ранее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	$U_{\text{ном}}$ перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента реализации, МВт
ПС 110 кВ Волконка	Шабарьян Виолетта Владимировна	10204-21-00677064-1	10.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Волконка	Дибаяев Сергей Вильевич	40204-21-00679858-1	17.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Волконка	Жаворонков Александр Валерьевич	20204-21-00671896-1	04.10.2021	2022	0,11	0,00	0,4	0,011
ПС 110 кВ Волконка	Общество с ограниченной ответственностью «МАНА»	40203-21-00690078-1	10.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Волконка	Савельев Владимир Львович	10204-21-00682924-1	29.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Волконка	Поконина Екатерина Андреевна	10204-21-00689200-1	10.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Волконка	Жаворонков Александр Валерьевич	20204-21-00684702-1	22.11.2021	2022	0,10	0,00	0,4	0,010
ПС 110 кВ Волконка	Деркач Наталья Николаевна	20204-21-00687500-1	21.01.2022	2023	0,05	0,00	0,4	0,005
ПС 110 кВ Волконка	Мискевич Александра Юрьевна	10204-21-00682020-1	17.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Волконка	Индивидуальный предприниматель Габриелян Армен Парсаданович	20204-21-00683486-1	19.11.2021	2022	0,09	0,02	0,4	0,009
ПС 110 кВ Волконка	Серова Татьяна Ивановна	40204-22-00699272-1	17.02.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Волконка	Индивидуальный предприниматель Платонова Елена Григорьевна	20204-21-00687768-1	14.12.2021	2023	0,09	0,03	0,4	0,009
ПС 110 кВ Волконка	Кешишьян Кристина Гаиковна	10204-21-00695604-1	30.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Волконка	Индивидуальный предприниматель Акинфиев Вадим Александрович	40204-21-00686608-1	31.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Волконка	Индивидуальный предприниматель Саакян Альберт Альфредович	20204-21-00684532-1	26.11.2021	2022	0,03	0,00	0,4	0,003
ПС 110 кВ Волконка	Скрипников Александр Александрович	20204-22-00712012-1	01.04.2022	2023	0,03	0,02	0,4	0,003
ПС 110 кВ Волконка	Соломатина Наталья Валерьевна	10204-22-00711158-1	22.03.2022	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Волконка	Кравцов Федор Николаевич	10204-21-00690006-1	20.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Волконка	Ветчинников Александр Викторович	10204-22-00709434-1	05.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Волконка	Ковалева Елена Сергеевна	10204-22-00717966-1	11.04.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Волконка	Публичное акционерное общество «Ростелеком»	40204-22-00713798-1	30.03.2022	2022	0,00	0,00	0,4	0,000
ПС 110 кВ Волконка	Федеральное государственное бюджетное учреждение «Сочинский национальный парк»	40204-22-00699502-1	02.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Волконка	Индивидуальный предприниматель Учадзе Леван Эдисонович	20201-21-00695312-1	12.01.2022	2023	0,04	0,02	0,4	0,004
ПС 110 кВ Волконка	Степанченко Борис Павлович	10204-22-00715726-1	05.04.2022	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Волконка	Общество с ограниченной ответственностью «Тополь»	20204-22-00719402-1	20.04.2022	2022	0,04	0,04	0,4	0,004
ПС 110 кВ Волконка	Артамошкин Алексей Александрович	10204-22-00724170-1	12.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Волконка	Даракчян Артем Андреевич	40204-22-00721368-1	26.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Волконка	Берберян Марта Сетраковна	10204-22-00721352-1	25.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Волконка	Селютина Елена Николаевна	40204-22-00722100-1	28.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Волконка	Ковалева Анастасия Леонидовна	40204-22-00718094-1	21.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Волконка	Атагян Рубен Вагаршакович	10204-22-00703826-1	05.04.2022	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Волконка	Корсун Владимир Алексеевич	10204-22-00718550-1	25.04.2022	2023	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Волконка	Стопченко Оксана Владимировна	10204-22-00719502-1	19.04.2022	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Волконка	Ермилова Вера Петровна	10204-22-00712198-1	25.04.2022	2023	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Волконка	Паненко Сергей Владимирович	40204-22-00721078-1	26.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Волконка	Подольский Алексей Сергеевич	10204-22-00727598-1	24.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Волконка	Лисичкина Ольга Александровна	10204-22-00704856-1	17.02.2022	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Волконка	Атагян Ервант Андроникович	10204-22-00723098-1	29.04.2022	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Волконка	Таланова Наталья Васильевна	10204-22-00711186-1	30.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Волконка	Муниципальное бюджетное учреждение муниципального образования городской округ город-курорт Сочи Краснодарского края «Муниципальный институт генплана»	40204-22-00706598-1	16.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Волконка	Шаравская Оксана Викторовна	10204-22-00717784-1	18.04.2022	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Волконка	Мосесян Размик Мартынович	10204-22-00724242-1	12.05.2022	2023	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Волконка	Хортьян Сергей Андреевич	40204-22-00720868-1	26.04.2022	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Волконка	Напсо Аминет Аслановна	10204-22-00721116-1	26.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002

Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Ранее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	$U_{\text{ном}}$ перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента реализации, МВт
ПС 110 кВ Волконка	Дончук Ольга Ивановна	10204-22-00725158-1	17.05.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Волконка	Топчян Андрей Агасерович	10204-22-00701742-1	16.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Волконка	Федеральное государственное бюджетное учреждение «Сочинский национальный парк»	40204-22-00699364-1	02.02.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Волконка	Кобж Казбек Саферович	10204-22-00707546-1	01.03.2022	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Волконка	Устьян Рафаэль Генотович	20204-22-00711204-1	22.03.2022	2022	0,07	0,00	0,4	0,007
ПС 110 кВ Волконка	Акопян Лусик Карапетовна	40204-21-00695876-1	14.01.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Волконка	Витер Александр Болеславович	10204-22-00701220-1	03.02.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Волконка	Чернобаев Сергей Карельевич	10204-22-00697196-1	17.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Волконка	Колесникова Ляна Владимировна	10204-22-00716042-1	04.04.2022	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Волконка	Абидонян Степан Степанович	10204-22-00704002-1	02.03.2022	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Волконка	Мелконян Асмик Степановна	10204-22-00725388-1	16.05.2022	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Волконка	Устьян Астхик Вахенаковна	10204-22-00707520-1	01.03.2022	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Волконка	Стасевич Андрей Анатольевич	10204-22-00716608-1	06.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Волконка	Саакян Валерий Владимирович	40204-22-00697832-1	09.03.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Волконка	Махнутин Антон Вадимович	20204-22-00712038-1	31.03.2022	2022	0,04	0,02	0,4	0,004
ПС 110 кВ Головинка								
ПС 110 кВ Головинка	Семерикова Нина Николаевна	10203-20-00580510-1	26.08.2020	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Головинка	Публичное акционерное общество «Вымпел-Коммуникации»	40203-21-00629988-1	27.04.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Головинка	Хушт Зарема Юрьевна	10203-21-00627046-1	18.05.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Головинка	Никонов Алексей Александрович	10203-21-00647336-1	16.07.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Головинка	Наисова Ася Валерьевна	10203-21-00673874-1	11.10.2021	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Головинка	Жигалова Анаида Арутовна	10203-21-00661230-1	15.10.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Головинка	Хуаде Саида Мадиновна	20203-21-00668800-1	29.09.2021	2022	0,04	0,01	0,4	0,004
ПС 110 кВ Головинка	Хушт Зарема Юрьевна	40203-21-00688652-1	28.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Головинка	Напсо Назир Шрахметович	40203-22-00718860-1	22.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Головинка	Данилова Мерем Зауровна	40203-22-00719316-1	28.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Головинка	Поляков Василий Павлович	40203-22-00718188-1	26.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Головинка	Савельева Валентина Васильевна	10203-22-00698216-1	24.01.2022	2023	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Головинка	Гавренков Андрей Владимирович	40203-22-00724704-1	27.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Головинка	Хваржев Айдамир Абдулович	10203-22-00722860-1	29.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Головинка	Паньчева Валентина Александровна	10203-22-00714924-1	01.04.2022	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Головинка	Костин Сергей Евгеньевич	10203-22-00707698-1	02.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Головинка	Поляков Василий Павлович	40203-22-00722184-1	28.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Головинка	Трофимова Светлана Владимировна	10203-22-00717198-1	08.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Головинка	Фокин Никита Сергеевич	10203-22-00700430-1	01.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Головинка	Котляров Григорий Федорович	10204-22-00716448-1	04.04.2022	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Головинка	Костина Оксана Александровна	40203-22-00722578-1	29.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Головинка	Пульбере Сергей Александрович	10203-22-00727576-1	24.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Головинка	Бускин Василий Геннадьевич	10203-22-00719448-1	25.04.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Головинка	Канунников Максим Сергеевич	10203-22-00726430-1	27.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джубга								
ПС 110 кВ Джубга	Шагинян Мгер Гагикович	10205-18-00430304-1	06.03.2018	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джубга	Шевцов Алексей Александрович	10205-19-00494914-1	22.04.2019	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джубга	Чайлиан Минас Минасович	10205-19-00527042-1	26.09.2019	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джубга	Мохова Ольга Георгиевна	20205-19-00530802-1	03.10.2019	2022	0,05	0,05	0,4	0,005
ПС 110 кВ Джубга	Администрация Джубгского городского поселения Туапсинского района	20205-19-00523640-1	27.08.2019	2023	0,09	0,00	0,4	0,009
ПС 110 кВ Джубга	Общество с ограниченной ответственностью “Метлекс”	40205-20-00578046-1	26.08.2020	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джубга	Коваленко Павел Игоревич	10205-20-00582068-1	03.09.2020	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джубга	Белая Юлия Владимировна	40205-20-00601780-1	17.12.2020	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джубга	Лантушко Нина Алексеевна	10205-20-00582570-1	21.09.2020	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джубга	Скрипка Вероника Денисовна	10205-20-00594094-1	24.11.2020	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джубга	Аведьян Евгений Валерьевич	10205-20-00603872-1	21.12.2020	2022	0,02	0,00	0,4	0,002



Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Ранее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	$U_{\text{ном}}$ перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента реализации, МВт
ПС 110 кВ Джубга	Косолапова Елена Германовна	10205-20-00607744-1	28.12.2020	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Джубга	Рахман Муджибур	10205-20-00606848-1	12.01.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джубга	Грачев Сергей Владимирович	10205-21-00614030-1	09.02.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джубга	Открытое акционерное общество «КДБ»	40205-21-00619108-1	05.03.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джубга	Павлова Вера Владимировна	10205-21-00620292-1	16.03.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джубга	Общество с ограниченной ответственностью «Метлекс»	40205-21-00622854-1	16.04.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джубга	Сельскохозяйственный потребительский перерабатывающий сбытовой кооператив «Дружный»	20205-21-00627924-1	14.04.2021	2022	0,07	0,08	0,4	0,007
ПС 110 кВ Джубга	Сельскохозяйственный потребительский перерабатывающий сбытовой кооператив «Дружный»	20205-21-00627938-1	14.04.2021	2022	0,14	0,02	0,4	0,014
ПС 110 кВ Джубга	Аганова Ирина Аракеловна	10205-21-00628770-1	13.04.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джубга	Индивидуальный предприниматель Бескровный Александр Васильевич	20205-21-00651290-1	14.07.2021	2022	0,15	0,00	10	0,015
ПС 110 кВ Джубга	Колосов Александр Николаевич	10205-21-00655004-1	23.08.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джубга	Селяхин Валентин Борисович	10205-21-00656274-1	14.10.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джубга	Ивочкина Анастасия Михайловна	10205-21-00656262-1	02.08.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джубга	Шукин Наталья Валерьевна	20205-21-00660030-1	17.08.2021	2022	0,13	0,00	0,4	0,013
ПС 110 кВ Джубга	Общество с ограниченной ответственностью «КурортИнвестСтрой-Юг»	20205-21-00659332-1	11.08.2021	2022	0,14	0,00	10	0,014
ПС 110 кВ Джубга	Герасимов Владимир Викторович	10205-21-00665138-1	06.09.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джубга	Татульян Надежда Арутовна	10205-21-00661686-1	26.08.2021	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Джубга	Саркисян Любовь Александровна	40205-21-00666132-1	25.10.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джубга	Брюханова Ирина Ивановна	40205-21-00665000-1	09.09.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джубга	Колмыков Александр Александрович	40205-21-00669616-1	29.09.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джубга	Общество с ограниченной ответственность «Мир»	40205-21-00669484-1	21.09.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джубга	Ханжиян Нина Ивановна	40205-22-00697020-1	24.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джубга	Ваганова Надежда Владимировна	40205-21-00690834-1	20.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джубга	Солнце Светлана Николаевна	40205-21-00678006-1	15.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джубга	Дорошенко Сергей Алексеевич	40205-21-00688806-1	16.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джубга	Цадурян Диана Олеговна	10205-21-00683832-1	14.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джубга	Хачатурян Масис Александрович	10205-21-00686342-1	08.12.2021	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Джубга	Государственное бюджетное учреждение здравоохранения «Туапсинская центральная районная больница № 2»	40205-21-00683818-1	22.12.2021	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Джубга	Касьянов Александр Сергеевич	10205-21-00687266-1	08.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джубга	Общество с ограниченной ответственностью фирма «Торес»	40205-21-00688566-1	10.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джубга	Разворотнев Владимир Александрович	10205-22-00722538-1	11.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джубга	Запасникова Елена Васимовна	10205-22-00720184-1	27.04.2022	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Джубга	Филенков Вячеслав Алексеевич	40205-22-00701434-1	18.03.2022	2022	0,00	0,00	0,4	0,000
ПС 110 кВ Джубга	Бондаренко Елена Викторовна	10205-22-00726184-1	20.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джубга	Осаула Петр Иванович	10205-22-00720390-1	27.04.2022	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Джубга	Тахмазян Артур Ваганович	20205-22-00719504-1	04.05.2022	2022	0,02	0,02	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джубга	Индивидуальный предприниматель Пыдык Ирина Александровна	20205-22-00705576-1	15.03.2022	2023	0,10	0,00	10	0,010
ПС 110 кВ Джубга	Общество с ограниченной ответственностью «Северо-Кавказское Монтажное Управление»	20205-22-00727416-1	26.05.2022	2022	0,05	0,00	10	0,005
ПС 110 кВ Джубга	Штырхун Анатолий Петрович	10205-22-00723710-1	06.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джубга	Мамалимова Марина Юрьевна	40205-22-00722182-1	04.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002

Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Ранее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	$U_{\text{ном}}$ перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента реализации, МВт
ПС 110 кВ Джубга	Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Краснодар»	20205-21-00694716-1	27.01.2022	2023	0,05	0,10	10	0,005
ПС 110 кВ Джубга	Бачурина Алла Викторовна	10205-22-00720962-1	25.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джубга	Саркисов Сагак Сагакович	10205-22-00728056-1	26.05.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Джубга	Макарян Арпик Саркисовна	10205-22-00704528-1	16.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джубга	Магульян Елена Альбертовна	10205-22-00725242-1	16.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джубга	Кесова Ирина Антоновна	10205-22-00701404-1	11.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джубга	Крашенинников Евгений Кронидович	40205-22-00720900-1	26.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джубга	Гуреева Людмила Сергеевна	10205-22-00717964-1	12.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джубга	Орлов Антон Валентинович	10205-22-00705446-1	21.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джубга	Вертоградов Олег Константинович	10205-22-00721170-1	26.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джубга	Калугина Елена Борисовна	10205-22-00704048-1	11.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джубга	Самойлова Ольга Федоровна	40205-22-00720482-1	16.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джубга	Нестеренко Сергей Викторович	10205-22-00699078-1	24.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джубга	Мудряк Иван Сергеевич	40205-22-00719176-1	20.04.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Джубга	Бер Анастасия Владимировна	10205-22-00727100-1	24.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джубга	Манохина Наталья Анатольевна	10205-22-00708154-1	10.03.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Джубга	Манукян Левон Варданович	10205-22-00717446-1	14.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джубга	Мовсисян Гариб Гарникович	10205-22-00705270-1	04.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джубга	Полубояринова Любовь Николаевна	40205-22-00726406-1	24.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джубга	Корчкова Анна Михайловна	40205-22-00727310-1	27.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джубга	Крбашян Меружан Ваграмович	10205-22-00719340-1	18.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джубга	Райкопуло Маргарита Евгеньевна	10205-22-00724462-1	11.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джубга	Государственное бюджетное учреждение Краснодарского края «Управление ветеринарии Туапсинского района»	40205-22-00707648-1	18.03.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Джубга	Оганнисян Артак Альбертович	40205-21-00692386-1	28.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джубга	Кладовикова Наталья Николаевна	10205-22-00721184-1	27.04.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Каменка								
ПС 110 кВ Каменка	Наумова Маргарита Владимировна	40202-21-00687062-1	08.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Каменка	Василиненко Анна Юрьевна	10202-21-00687646-1	10.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Каменка	Василиненко Анна Юрьевна	10202-21-00687654-1	10.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Каменка	Василиненко Анна Юрьевна	10202-21-00687728-1	10.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Каменка	Андреев Виталий Викторович	40202-21-00688018-1	16.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Каменка	Качанов Евгений Игоревич	10202-21-00688006-1	07.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Каменка	Кочанова Анна Антоновна	40206-21-00689758-1	22.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Каменка	Иващенко Олег Евгеньевич	10202-21-00688752-1	07.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Каменка	Бережная Ирина Валерьевна	40202-22-00722700-1	04.05.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Каменка	Ильязянц Давид Александрович	40206-22-00716194-1	14.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Каменка	Кульман Антон Викторович	10202-21-00688410-1	04.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Каменка	Кузнецов Артем Викторович	10202-21-00690064-1	13.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Каменка	Сунгурян Ирина Суреновна	10202-21-00689512-1	13.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Каменка	Наумова Маргарита Владимировна	40202-21-00687088-1	08.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Каменка	Гавриков Евгений Александрович	40202-21-00688138-1	10.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Каменка	Антохи Марфа Станиславовна	10202-21-00688298-1	18.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Каменка	Панков Дмитрий Николаевич	10202-21-00694674-1	04.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Каменка	Гавриков Евгений Александрович	40202-21-00688148-1	10.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Каменка	Лузин Алексей Николаевич	10202-21-00688506-1	09.12.2021	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Каменка	Узунян Светлана Хачиковна	10202-21-00691152-1	15.12.2021	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Каменка	Гавриков Евгений Александрович	10202-21-00691468-1	01.02.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Каменка	Бадасян Марина Борисовна	10202-21-00688016-1	23.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Каменка	Гареева Альбина Рустемовна	40202-22-00708390-1	08.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Каменка	Кухарчук Ольга Анатольевна	10202-22-00726578-1	23.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Каменка	Черных Татьяна Борисовна	40202-22-00729488-1	25.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Каменка	Гурьянова Мария Ивановна	40202-22-00703822-1	14.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002

Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Ранее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	$U_{\text{ном}}$ перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента реализации, МВт
ПС 110 кВ Каменка	Плешков Дмитрий Владимирович	10202-22-00713516-1	06.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Каменка	Гаражный потребительский кооператив «Золотник»	20202-22-00717840-1	14.04.2022	2022	0,03	0,00	0,4	0,003
ПС 110 кВ Каменка	Общество с ограниченной ответственностью «АльфаЭнергоПроект»	40202-21-00696396-1	19.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Каменка	Зозулин Василий Кузьмич	10202-22-00724194-1	18.05.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Каменка	Ильязянец Давид Александрович	40206-22-00696958-1	04.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Каменка	Индивидуальный предприниматель Хруцкий Владислав Витальевич	20202-22-00703708-1	28.02.2022	2023	0,15	0,00	0,4	0,015
ПС 110 кВ Каменка	Тополян Гилварт Акоповна	40202-22-00711242-1	30.03.2022	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Каменка	Старовойтов Петр Владимирович	10202-22-00724936-1	16.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Каменка	Ян-Вин-Тин Виталий Валентинович	10202-21-00695898-1	17.01.2022	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Каменка	Лотник Елена Юрьевна	10202-22-00700242-1	01.02.2022	2023	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Каменка	Вишницкая Людмила Викторовна	10202-22-00709392-1	14.03.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Каменка	Инук-оглы Зия Нязович	40202-22-00721730-1	04.05.2022	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Каменка	Остапенко Константин Федорович	10202-21-00692578-1	23.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Каменка	Рак Валерий Владимирович	10202-22-00708922-1	04.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Каменка	Удовенко Андрей Андреевич	10207-22-00710286-1	08.04.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Каменка	Бурьян Виктор Георгиевич	10202-22-00706074-1	02.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Каменка	Маргарян Арусяк Сержиковна	40202-22-00722452-1	05.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Каменка	Асташкина Анастасия Александровна	10202-21-00691944-1	14.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Каменка	Калайджян Сергей Капрелович	10202-22-00697238-1	18.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Каменка	Косяк Роман Анатольевич	40202-22-00719472-1	04.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Каменка	Васильчиков Антон Сергеевич	10202-21-00692262-1	27.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Каменка	Зарубин Игорь Алексеевич	10202-22-00708124-1	11.03.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Каменка	Карасева Елена Валерьевна	10202-22-00723238-1	17.05.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Каменка	Галдобин Виталий Владимирович	10202-22-00697058-1	02.02.2022	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Каменка	Каракозян Римма Карапетовна	10202-22-00697598-1	19.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Каменка	Минуллина Людмила Николаевна	40202-22-00716860-1	13.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Каменка	Корсакова Людмила Геннадьевна	10202-22-00727390-1	23.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Каменка	Курочкин Алексей Владимирович	10202-22-00714066-1	18.04.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Каменка	Спиридонова Яна Юрьевна	40202-22-00716970-1	07.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Каменка	Гильманов Айдар Анварович	40202-21-00695082-1	13.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Каменка	Авджян Сильва Арестаковна	10202-22-00705296-1	05.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Каменка	Сунгуртян Маргарита Геннадьевна	40202-22-00720806-1	25.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Каменка	Гаспарова Мария Анатольевна	20202-22-00712358-1	23.03.2022	2022	0,14	0,02	10	0,014
ПС 110 кВ Каменка	Курочкин Алексей Владимирович	10202-22-00714080-1	18.04.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Каменка	Ковалева Ирина Владимировна	10202-22-00697344-1	20.01.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Каменка	Александров Эдуард Андреевич	10202-22-00724712-1	13.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Каменка	Аксёнова Юлия Дмитриевна	40202-22-00724654-1	17.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Каменка	Сундукова Светлана Николаевна	10202-22-00699688-1	25.03.2022	2024	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Каменка	Сундукова Светлана Николаевна	10202-22-00699698-1	25.03.2022	2024	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Каменка	Черных Татьяна Борисовна	40202-22-00729500-1	25.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Каменка	Бобунец Сергей Станиславович	40202-22-00697160-1	09.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Каменка	Исаева Людмила Владимировна	40200-22-00721208-1	04.05.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Каменка	Смирнов Павел Евгеньевич	40202-22-00701938-1	17.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Каменка	Зарубин Алексей Иванович	10202-22-00702196-1	09.03.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Каменка	Губин Сергей Сергеевич	10202-22-00704840-1	25.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Каменка	Узунян Диана Рафаиловна	40202-22-00697400-1	20.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Каменка	Каракозян Римма Карапетовна	10202-22-00697602-1	20.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Каменка	Гавриленко Евгений Александрович	20202-22-00720100-1	21.04.2022	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Каменка	Гуштан Валентина Иосифовна	40202-21-00692896-1	28.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Каменка	Индивидуальный предприниматель Бородулин Евгений Михайлович	20202-21-00695472-1	26.01.2022	2023	0,03	0,00	0,4	0,003
ПС 110 кВ Каменка	Гурьянова Мария Ивановна	40202-22-00704336-1	01.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Каменка	Сидоренко Элла Викторовна	10202-22-00696538-1	14.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002

Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Ранее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	$U_{\text{ном}}$ перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента реализации, МВт
ПС 110 кВ Каменка	Беззубко Антон Александрович	10202-22-00718946-1	15.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Каменка	Зарубина Марина Геннадьевна	10202-22-00719278-1	25.04.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Каменка	Кешабян Маргарита Овсеповна	40202-22-00728278-1	25.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Каменка	Олифиренко Станислав Анатольевич	40206-22-00714858-1	25.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Каменка	Богданов Алексей Леонидович	40202-22-00724772-1	17.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Каменка	Вишневская Кристина Викторовна	40202-22-00725444-1	24.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Каменка	Мусельмян Артур Альбертович	10202-22-00707388-1	03.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Каменка	Чапаниди Георгий Иванович	10200-22-00724610-1	27.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Каменка	Гаджимурадов Роберт Даниялович	10202-22-00700716-1	03.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Каменка	Дрожжина Ольга Алексеевна	10202-22-00718724-1	14.04.2022	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Каменка	Зотова Юлия Александровна	10202-22-00720286-1	22.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Каменка	Петракова Наталья Витальевна	10202-22-00725468-1	24.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Каменка	Кривлякина Наталья Сергеевна	10202-21-00691298-1	23.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Каменка	Петрова Кристина Владимировна	10202-22-00720096-1	20.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Каменка	Хархарьян Александр Львович	10202-22-00724710-1	13.05.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Каменка	Подрепная Анастасия Евгеньевна	10202-22-00703600-1	28.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Каменка	Киселёва Алиса Витальевна	10202-22-00720816-1	29.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Каменка	Завьялов Виктор Александрович	40202-22-00717564-1	20.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Каменка	Кирчигин Валерий Станиславович	10202-22-00713822-1	31.03.2022	2024	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Каменка	Муселимян Андрей Андреевич	10202-22-00719790-1	20.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Каменка	Щавлинский Анатолий Михайлович	10202-22-00707370-1	04.03.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Каменка	Косян Ануш Суреновна	40202-22-00728680-1	24.05.2022	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Каменка	Свешникова Анна Леонидовна	10202-22-00719696-1	22.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Каменка	Бахшиян Борис Васильевич	40202-22-00722470-1	13.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Каменка	Ботищев Аркадий Григорьевич	10202-22-00713102-1	23.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Каменка	Попандопуло Екатерина Дмитриевна	10202-22-00704766-1	21.02.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Каменка	Лямзенко Юрий Николаевич	20202-22-00719182-1	26.04.2022	2022	0,02	0,02	0,4	0,002
ПС 110 кВ Каменка	Денисова Татьяна Павловна	10202-22-00712448-1	21.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Каменка	Индивидуальный предприниматель Гулер Юрий Семенович	20202-22-00699664-1	16.02.2022	2022	0,10	0,00	0,4	0,010
ПС 110 кВ Каменка	Богданов Алексей Леонидович	40202-22-00724776-1	17.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Каменка	Милова Анна Алексеевна	10202-22-00708868-1	14.03.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Каменка	Гнедов Петр Георгиевич	10202-22-00714206-1	29.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Каменка	Ступин Богдан Валерьевич	10200-22-00721234-1	25.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Каменка	Майорова Ирина Александровна	10200-22-00725748-1	19.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Каменка	Мяги Константин Борисович	10202-21-00691274-1	23.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Каменка	Харебин Александр Сергеевич	40202-22-00703872-1	15.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Каменка	Бурдюх Юрий Васильевич	10202-22-00714574-1	29.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Каменка	Нагибин Дмитрий Владимирович	10202-22-00723648-1	12.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Каменка	Судорженко Дарья Викторовна	10202-22-00723804-1	05.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Каменка	Макаренкова Алена Анатольевна	10200-22-00697732-1	24.01.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Каменка	Религиозная организация «Сочинская Епархия русской Православной Церкви (Московский Патриархат)»	20202-22-00707696-1	19.04.2022	2022	0,10	0,05	10	0,010
ПС 110 кВ Каменка	Спиридонова Яна Юрьевна	40202-22-00716986-1	07.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Каменка	Сундукова Светлана Николаевна	10202-22-00699708-1	25.03.2022	2024	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Каменка	Курочкин Алексей Владимирович	10202-22-00721604-1	11.05.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Каменка	Сарян Анастасия Владимировна	10202-22-00722838-1	12.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Каменка	Богданов Алексей Леонидович	40202-22-00701930-1	17.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Каменка	Свешникова Анна Леонидовна	10202-22-00720204-1	22.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Каменка	Никифоров Эдуард Сергеевич	10202-22-00724954-1	26.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Каменка	Кузнецова Наталья Константиновна	10202-22-00720578-1	21.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Каменка	Аксёнова Юлия Дмитриевна	40202-22-00724686-1	17.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Каменка	Щербаков Александр Владимирович	40202-22-00696672-1	20.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Каменка	Публичное акционерное общество «Ростелеком»	40202-22-00725696-1	23.05.2022	2022	0,00	0,00	0,4	0,000

Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Ранее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	$U_{\text{ном}}$ перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента реализации, МВт
ПС 110 кВ Каменка	Ткаченко Ирина Борисовна	40202-22-00717460-1	15.04.2022	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Каменка	Петросьян Григорий Ованесович	40202-22-00725892-1	20.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Каменка	Ларин Игорь Александрович	40202-22-00725188-1	19.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Каменка	Кобзев Юрий Яковлевич	40202-21-00692416-1	23.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Каменка	Ситникова Лариса Анатольевна	10202-22-00715534-1	01.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Каменка	Шевченко Евгений Викторович	10202-22-00704988-1	25.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Каменка	Узунян Рита Акоповна	10202-22-00708654-1	09.03.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Каменка	Сурнин Александр Александрович	40202-22-00700122-1	09.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Каменка	Туров Александр Михайлович	10202-22-00711644-1	29.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Каменка	Кардашов Олег Петрович	40202-22-00718110-1	13.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Каменка	Автономная некоммерческая организация помощи лицам, попавшим в трудные жизненные ситуации «Надежда»	40202-22-00722962-1	11.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Каменка	Дмитриева Евгения Игоревна	10202-22-00727566-1	20.05.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Каменка	Полторатько Александр Леонидович	10202-22-00714336-1	16.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Каменка	Курочкин Алексей Владимирович	10202-22-00714100-1	18.04.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Каменка	Маслова Валерия Владимировна	10202-22-00717562-1	29.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Каменка	Крыжановский Дмитрий Леонидович	10202-22-00727970-1	23.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Каменка	Павленко Сергей Васильевич	10202-22-00708688-1	05.03.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Каменка	Чапкая Наталья Александровна	10202-22-00717390-1	08.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Каменка	Архипов Владимир Дмитриевич	10200-22-00719000-1	15.04.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Каменка	Хархарьян Александр Львович	10202-22-00724720-1	18.05.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Каменка	Рассохин Александр Владимирович	10202-22-00708210-1	09.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Каменка	Чапкая Наталья Александровна	10202-22-00717350-1	08.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Каменка	Ковалев Владимир Владимирович	10202-21-00694316-1	27.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Каменка	Ямалиев Фарит Мусавирович	10202-22-00724500-1	18.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Каменка	Губченко Андрей Владимирович	10202-22-00703258-1	11.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Каменка	Минасян Карине Мясниковна	40202-22-00708608-1	17.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Каменка	Свешникова Анна Леонидовна	10202-22-00719922-1	22.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Каменка	Косаревская Елена Юрьевна	10202-22-00712952-1	22.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Каменка	Хархарьян Александр Львович	10202-22-00724744-1	13.05.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Каменка	Богданов Алексей Леонидович	40202-22-00724782-1	17.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Каменка	Симонян Варсеник Кеорковна	10202-22-00697748-1	24.01.2022	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Каменка	Филиппов Антон Евгеньевич	40202-22-00705260-1	04.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Каменка	Гарипов Ильдар Садикович	10202-22-00721344-1	06.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Каменка	Топчийн Римма Владимировна	10202-22-00717718-1	13.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Каменка	Олифиренко Станислав Анатольевич	10206-22-00714548-1	27.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Каменка	Общество с ограниченной ответственностью «АльфаЭнергоПроект»	40202-22-00698284-1	16.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Каменка	Данелян Ваган Кеворкович	10202-22-00714984-1	31.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Каменка	Обшарова Светлана Владимировна	10202-22-00725400-1	26.05.2022	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Каменка	Механиков Денис Владимирович	10202-22-00706796-1	25.02.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Каменка	Узунян Диана Рафаиловна	40202-22-00697408-1	19.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Каменка	Комарова Татьяна Анатольевна	40202-22-00709214-1	11.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Каменка	Новиков Эдуард Тимофеевич	10202-22-00699126-1	28.01.2022	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Каменка	Курочкин Алексей Владимирович	10202-22-00709044-1	18.04.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Каменка	Гарипов Ильдар Садикович	40202-22-00706650-1	01.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Каменка	Фесатиди Николай Спирidonович	10202-22-00719698-1	20.04.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Каменка	Сапелко Роман Александрович	10202-22-00719212-1	15.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Каменка	Гудин Андрей Владимирович	40206-22-00728082-1	25.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Каменка	Павлова Галина Николаевна	10202-22-00699800-1	10.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Каменка	Свешникова Анна Леонидовна	40202-22-00720382-1	22.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Каменка	Чепурченко Дмитрий Александрович	10202-22-00727824-1	24.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Кудепста								
ПС 110 кВ Кудепста	Пыжов Геннадий Алексеевич	10202-16-00313450-1	20.06.2016	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Кудепста	Саакян Эдуард Хачикович	20202-17-00362504-1	22.03.2017	2023	0,10	0,00	0,4	0,010

Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Ранее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	$U_{\text{ном}}$ перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента реализации, МВт
ПС 110 кВ Кудепста	Департамент строительства администрации города Сочи	20206-18-00452896-1	31.07.2018	2023	0,54	0,00	0,4	0,054
ПС 110 кВ Кудепста	Департамент строительства администрации города Сочи	20202-18-00452924-1	31.07.2018	2023	0,31	0,00	0,4	0,031
ПС 110 кВ Кудепста	Сухинина Анна Викторовна	10202-18-00484606-1	17.01.2019	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Кудепста	Соловьев Михаил Станиславович	10202-19-00535780-1	06.11.2019	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Кудепста	Публичное акционерное общество «Мобильные ТелеСистемы»	40206-20-00567182-1	22.06.2020	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Кудепста	Соболев Сергей Михайлович	10202-20-00608570-1	15.01.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Кудепста	Кучанский Денис Викторович	10206-21-00613640-1	08.02.2021	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Кудепста	Ятченко Татьяна Юрьевна	10202-21-00618862-1	03.03.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Кудепста	Подкорытов Афанасий Артамонович	10202-21-00617954-1	31.03.2021	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Кудепста	Созыкина Татьяна Юрьевна	20202-21-00622544-1	18.03.2021	2022	0,35	0,00	10	0,035
ПС 110 кВ Кудепста	Конощенко Михаил Петрович	10206-21-00625176-1	29.03.2021	2023	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Кудепста	Пушкарев Игорь Игоревич	10202-21-00633766-1	11.05.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Кудепста	Косян Арутюн Атамович	20202-21-00639960-1	23.06.2021	2023	0,20	0,00	10	0,020
ПС 110 кВ Кудепста	Бородин Игорь Геннадьевич	10202-21-00685688-1	26.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Кудепста	Гурьянова Мария Ивановна	10202-21-00641474-1	20.10.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Кудепста	Косян Арутюн Атамович	10202-21-00647236-1	02.07.2021	2023	0,15	0,00	0,4	0,015
ПС 110 кВ Кудепста	Индивидуальный предприниматель Саркисян Артур Валерикович	10202-21-00654814-1	02.08.2021	2023	0,08	0,00	0,4	0,008
ПС 110 кВ Кудепста	Индивидуальный предприниматель Косян Арутюн Атамович	20202-21-00653892-1	21.07.2021	2023	0,08	0,07	0,4	0,008
ПС 110 кВ Кудепста	Мазырин Юрий Владимирович	10202-21-00659082-1	20.08.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Кудепста	Индивидуальный предприниматель Саркисян Артур Валерикович	20201-21-00654838-1	02.08.2021	2023	0,04	0,00	0,4	0,004
ПС 110 кВ Кудепста	АО «Энергосервис Кубани»	20206-21-00650270-1	16.07.2021	2022	0,15	0,00	0,4	0,015
ПС 110 кВ Кудепста	Индивидуальный предприниматель Саркисян Артур Валерикович	20201-21-00654824-1	02.08.2021	2023	0,07	0,00	0,4	0,007
ПС 110 кВ Кудепста	Индивидуальный предприниматель Саркисян Артур Валерикович	10202-21-00654858-1	02.08.2021	2023	0,04	0,00	0,4	0,004
ПС 110 кВ Кудепста	Индивидуальный предприниматель Саркисян Артур Валерикович	10202-21-00654852-1	02.08.2021	2023	0,06	0,00	0,4	0,006
ПС 110 кВ Кудепста	Хостян Асадур Дертатович	10202-21-00657226-1	09.08.2021	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Кудепста	Акционерное общество «Русские Башни»	40206-21-00652354-1	05.08.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Кудепста	Мирицхулава Зураби Отарович	40202-21-00656600-1	25.08.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Кудепста	Григорян Аннаида Аршалусовна	40202-21-00659360-1	25.08.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Кудепста	Сердюченко Владислав Игоревич	20200-21-00657740-1	24.08.2021	2022	0,09	0,00	0,4	0,009
ПС 110 кВ Кудепста	Гугулян Даниел Степанович	10202-21-00663214-1	04.10.2021	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Кудепста	Клопотовская Анна Николаевна	20206-21-00659424-1	07.09.2021	2022	0,03	0,00	0,4	0,003
ПС 110 кВ Кудепста	Сарбаев Юрий Николаевич	10206-21-00693584-1	27.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Кудепста	Мовсесян Лусинэ Суреновна	10202-21-00661112-1	20.08.2021	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Кудепста	Григорян Аннаида Аршалусовна	10202-21-00660924-1	23.08.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Кудепста	Ильин Владимир Зиновьевич	10202-21-00666544-1	13.09.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Кудепста	Тулумджян Артур Оганесович	40202-21-00664452-1	01.09.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Кудепста	Божежъян Александр Александрович	10202-21-00669018-1	29.09.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Кудепста	Алексеева Зинаида Викторовна	10202-21-00680310-1	10.11.2021	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Кудепста	Оганесян Маргарита Андрониковна	40202-21-00678252-1	28.10.2021	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Кудепста	Худякова Ольга Сергеевна	10202-21-00687524-1	06.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Кудепста	Еченин Алексей Николаевич	10200-21-00686534-1	30.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Кудепста	Попова Валентина Владимировна	10202-21-00685856-1	27.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Кудепста	Колян Татул Гндзарович	40202-21-00688540-1	13.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Кудепста	Садоводческое некоммерческое товарищество «Рассвет»	20206-21-00681894-1	30.11.2021	2022	0,21	0,17	0,4	0,021
ПС 110 кВ Кудепста	Мноян Гарик Рафикович	40206-21-00686804-1	06.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Кудепста	Потребительский гаражно-строительный кооператив «№ 27-Кудепста»	20206-21-00695960-1	13.01.2022	2022	0,09	0,09	0,4	0,009

Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Ранее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	$U_{\text{ном}}$ перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента реализации, МВт
ПС 110 кВ Кудепста	Золотухин Артём Дмитриевич	10202-22-00722032-1	28.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Кудепста	Худякова Ольга Сергеевна	10202-21-00687550-1	06.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Кудепста	Золотухин Артём Дмитриевич	10202-22-00722042-1	28.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Кудепста	Молокова Любовь Павловна	40202-22-00701770-1	03.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Кудепста	Индивидуальный предприниматель Саяпин Юрий Анатольевич	40202-22-00701178-1	09.02.2022	2024	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Кудепста	Гурьянова Мария Ивановна	10202-22-00703280-1	14.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Кудепста	Общество с ограниченной ответственностью «Управляющая компания «ВАШ ДОМ»	20202-22-00705536-1	15.03.2022	2022	0,10	0,00	0,4	0,010
ПС 110 кВ Кудепста	Косян Михаил Мартиросович	40202-22-00715802-1	06.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Кудепста	Вершинин Валерий Валерьевич	10202-22-00706554-1	03.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Кудепста	Индивидуальный предприниматель Горюнов Сергей Васильевич	10206-22-00720010-1	19.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Кудепста	Григорьев Вячеслав Анатольевич	40202-22-00703148-1	01.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Кудепста	Бузин Александр Сергеевич	10202-22-00721546-1	25.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Кудепста	Гусева Ольга Юрьевна	10202-22-00715572-1	04.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Кудепста	Есипова Юлия Викторовна	10202-22-00709066-1	05.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Кудепста	Карась Лариса Ивановна	40206-22-00709516-1	11.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Кудепста	Киселева Татьяна Владимировна	10202-22-00725026-1	16.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Кудепста	Золотухин Артём Дмитриевич	10202-22-00722052-1	28.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Кудепста	Бузин Александр Сергеевич	10202-22-00721560-1	25.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Кудепста	Минасян Роза Размиковна	10202-22-00727006-1	23.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Кудепста	Индивидуальный предприниматель Саркисян Арсен Альбертович	20202-21-00695868-1	12.01.2022	2024	0,14	0,02	0,4	0,014
ПС 110 кВ Кудепста	Шакова Зарема Султановна	10202-22-00718396-1	15.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Кудепста	Индивидуальный предприниматель Акопян Александр Гариевич	40202-22-00726518-1	19.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Кудепста	Акционерное общество «Почта России»	40202-22-00709616-1	05.05.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Кудепста	Лынов Вячеслав Александрович	10202-22-00709878-1	23.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Кудепста	Золотухин Артём Дмитриевич	10202-22-00722072-1	28.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Кудепста	Крючков Юрий Владимирович	10202-22-00720474-1	21.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Кудепста	Управление Судебного департамента в Краснодарском крае	40206-21-00692520-1	27.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Кудепста	ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ СПЕЦИАЛИЗИРОВАННЫЙ ЗАСТРОЙЩИК «РАФСТРОЙ»	20206-22-00714438-1	11.04.2022	2022	0,05	0,00	0,4	0,005
ПС 110 кВ Кудепста	Устьян Альварт Григорьевна	20200-22-00720766-1	28.04.2022	2022	0,05	0,04	0,4	0,005
ПС 110 кВ Кудепста	Михайлов Руслан Александрович	10202-22-00722050-1	29.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Кудепста	Кулик Вера Ивановна	10202-22-00705860-1	01.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Кудепста	Индивидуальный предприниматель Саяпин Юрий Анатольевич	40202-22-00701154-1	23.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Кудепста	Раупова Эльза Анасовна	10202-22-00719494-1	12.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Кудепста	Индивидуальный предприниматель Горюнов Сергей Васильевич	10206-22-00719998-1	19.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Кудепста	Киселева Мария Игоревна	10206-22-00725924-1	23.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Кудепста	Бузин Александр Сергеевич	40202-22-00704862-1	01.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Кудепста	Чернухин Николай Юрьевич	40202-22-00698478-1	28.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Кудепста	Калайджян Карен Жорасевич	40202-21-00692988-1	28.12.2021	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Кудепста	Лихоман Алексей Семенович	10202-22-00707820-1	04.03.2022	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Кудепста	Коротовских Алексей Александрович	40202-22-00707076-1	21.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Кудепста	Винокуров Валерий Владимирович	10202-22-00714632-1	30.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Кудепста	Демерчян Артем Ашотович	10206-22-00717802-1	11.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Кудепста	Буюклян Генак Санасаровна	10202-22-00722664-1	04.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Кудепста	Золотухин Артём Дмитриевич	10202-22-00722026-1	28.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Кудепста	Гарина Халиса Харисовна	10206-22-00727550-1	24.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002

Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Ранее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	$U_{\text{ном}}$ перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента реализации, МВт
ПС 110 кВ Кудепста	Петряков Юрий Борисович	40202-22-00707322-1	25.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Кудепста	Гурьянова Мария Ивановна	40202-22-00704262-1	01.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Кудепста	Плюснин Петр Федорович	10202-22-00725762-1	18.05.2022	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Кудепста	Золотухин Артём Дмитриевич	10202-22-00722080-1	28.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Кудепста	Шатова Кристина Сергеевна	10202-22-00725954-1	19.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Кудепста	Учеватова Антонина Григорьевна	10202-22-00725110-1	12.05.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Кудепста	Уфимцев Станислав Сергеевич	10206-22-00721028-1	26.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Кудепста	Гурьянова Мария Ивановна	10202-22-00704966-1	01.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Кудепста	Скибин Михаил Алексеевич	10206-21-00690398-1	15.12.2021	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Кудепста	Щербань Андрей Андреевич	10202-22-00711908-1	29.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Кудепста	Золотухин Артём Дмитриевич	10202-22-00722088-1	28.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Кудепста	Колян Клара Ростомовна	10202-22-00699540-1	04.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Кудепста	Муниципальное казенное учреждение города Сочи «Управление капитального строительства»	20206-22-00718130-1	29.04.2022	2023	0,05	0,00	0,4	0,005
ПС 110 кВ Кудепста	Гурьянова Мария Ивановна	40202-22-00702078-1	14.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Кудепста	Общество с ограниченной ответственностью «ЮНИСТРОЙ»	20206-22-00707646-1	03.03.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Кудепста	Гурьянов Валерий Анатольевич	10206-22-00720248-1	26.04.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Кудепста	Донцов Андриан Анатольевич	10202-22-00721702-1	25.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Кудепста	Лебедев Павел Михайлович	40202-22-00727392-1	26.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Кудепста	Гурьянова Мария Ивановна	40202-22-00704958-1	01.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Кудепста	Чакрян Гурген Викторович	10206-22-00709128-1	11.03.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Кудепста	Золотухин Артём Дмитриевич	10202-22-00722090-1	28.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Кудепста	Золотухин Артём Дмитриевич	10202-22-00722094-1	28.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Кудепста	Индивидуальный предприниматель Чупрынова Елена Эдуардовна	40206-22-00726540-1	18.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Кудепста	Индивидуальный предприниматель Горюнов Сергей Васильевич	10206-22-00719984-1	19.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Кудепста	Косян Михаил Мартиросович	40202-22-00715822-1	06.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Кудепста	Костенко Людмила Борисовна	10202-22-00719570-1	20.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Кудепста	Эроносян Артур Агопович	10206-22-00717856-1	08.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Кудепста	Домбровская Ольга Анатольевна	10202-22-00721206-1	11.05.2022	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Кудепста	Моляр Тимур Андреевич	10202-22-00723074-1	04.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Кудепста	Валов Анатолий Владимирович	10202-22-00714778-1	05.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Кудепста	Индивидуальный предприниматель Минасян Андроник Андроникович	40206-22-00701042-1	02.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Кудепста	Индивидуальный предприниматель Горюнов Сергей Васильевич	10206-22-00719978-1	19.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Кудепста	Золотухин Артём Дмитриевич	10202-22-00722098-1	28.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Кудепста	Савченко Андрей Викторович	10202-22-00718068-1	13.04.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Кудепста	Медведев Михаил Михайлович	40202-22-00703866-1	15.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Кудепста	Денискина Владлена Валерьевна	10202-22-00708276-1	09.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Кудепста	Индивидуальный предприниматель Горюнов Сергей Васильевич	10206-22-00719960-1	19.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Кудепста	Жарков Владимир Геннадьевич	10202-22-00714030-1	28.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Кудепста	Индивидуальный предприниматель Шестоперов Антон Владимирович	20202-21-00693118-1	27.12.2021	2022	0,03	0,02	0,4	0,003
ПС 110 кВ Кудепста	Бушмакин Антон Александрович	40202-22-00705690-1	01.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Кудепста	Агабабян Мариам Акоповна	20202-22-00710602-1	29.03.2022	2022	0,06	0,02	0,4	0,006
ПС 110 кВ Кудепста	Кочконян Анжела Суреновна	10202-22-00728528-1	25.05.2022	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Кудепста	Индивидуальный предприниматель Горюнов Сергей Васильевич	10206-22-00719940-1	19.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Лоо								
ПС 110 кВ Лоо	Общество с ограниченной ответственностью «Механические заводы по обработке цветных металлов»	20203-14-00189688-1	29.07.2014	2023	0,20	1,03	10	0,020



Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Ранее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	$U_{\text{ном}}$ перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента реализации, МВт
ПС 110 кВ Лоо	Симонян Саркис Саркисович	10203-20-00552520-1	20.02.2020	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Лоо	Алергуш Ирина Викторовна	10203-20-00590856-1	27.10.2020	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Лоо	Бутузова Екатерина Александровна	10203-21-00613178-1	19.02.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Лоо	Алиева Татьяна Александровна	10203-21-00620180-1	05.03.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Лоо	Абраменко Татьяна Владимировна	10204-21-00629922-1	30.04.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Лоо	Пиньковский Алексей Михайлович	40203-21-00629794-1	19.04.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Лоо	Грошева Олеся Владиславовна	40203-21-00644236-1	25.06.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Лоо	Мелешко Ирина Викторовна	10203-21-00635926-1	13.05.2021	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Лоо	Бечин Андрей Владимирович	10203-21-00647194-1	08.07.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Лоо	Обвинцева Валентина Васильевна	10203-21-00636148-1	17.05.2021	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Лоо	Лебедев Артем Араикович	10203-21-00649978-1	19.07.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Лоо	Россохин Сергей Владимирович	10203-21-00645552-1	23.06.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Лоо	Варельджян Аванес Вагинакович	10204-21-00649380-1	03.08.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Лоо	Общество с ограниченной ответственностью «Юг Дом Строй»	20203-22-00708938-1	31.03.2022	2022	0,02	0,03	0,4	0,002
ПС 110 кВ Лоо	Ерохина Юлия Алексеевна	40203-21-00650918-1	10.08.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Лоо	Мартirosян Джон Леонович	10203-21-00670176-1	12.10.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Лоо	Кулиш Валентина Леонтьевна	10203-21-00649410-1	05.07.2021	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Лоо	Симакина Елена Анатольевна	10204-21-00665450-1	08.09.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Лоо	Общество с ограниченной ответственностью «Электросбытовая компания «Ватт-Электросбыт»	20203-21-00654048-1	20.08.2021	2022	0,04	0,02	0,4	0,004
ПС 110 кВ Лоо	Ананьев Алексей Сергеевич	10203-21-00657752-1	06.08.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Лоо	Артюхов Александр Витальевич	40203-21-00651178-1	27.07.2021	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Лоо	Индивидуальный предприниматель Торосян Ирина Эдуардовна	20203-21-00655620-1	06.08.2021	2022	0,03	0,02	0,4	0,003
ПС 110 кВ Лоо	Залужная Татьяна Анатольевна	10204-21-00659422-1	24.08.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Лоо	Кориков Сергей Михайлович	10203-21-00654756-1	26.07.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Лоо	Устаян Завен Живанович	10203-21-00658040-1	11.08.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Лоо	Сафонцев Вячеслав Геннадьевич	10203-21-00664100-1	01.09.2021	2023	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Лоо	Карамизов Олег Асланбиевич	10203-21-00665402-1	06.09.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Лоо	Власов Игорь Валерьевич	10203-21-00662248-1	30.08.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Лоо	Столяров Александр Владимирович	10203-21-00666886-1	15.09.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Лоо	Шалимова Екатерина Леонидовна	10203-21-00674520-1	11.10.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Лоо	Колонтарева Юлия Михайловна	10203-21-00681728-1	15.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Лоо	Общество с ограниченной ответственностью «Юг Дом Строй»	20203-22-00699212-1	31.01.2022	2022	0,02	0,07	0,4	0,002
ПС 110 кВ Лоо	Карокозян Артем Сергеевич	10204-21-00673828-1	19.10.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Лоо	Коваленко Максим Иванович	40203-21-00690686-1	21.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Лоо	Кузнецова Анна Альбертовна	10203-22-00708192-1	05.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Лоо	Магдесян Андроник Маргосович	10203-21-00677268-1	20.12.2021	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Лоо	Малышев Алексей Юрьевич	10203-21-00688198-1	10.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Лоо	Дердерян Вагаршак Вагаршакович	40203-21-00679788-1	16.11.2021	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Лоо	Фотеев Антон Александрович	40203-21-00681702-1	16.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Лоо	Иванова Лилия Мансуровна	40203-21-00688790-1	11.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Лоо	Бычкова Евдокия Ивановна	40203-21-00684272-1	01.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Лоо	Бычкова Евдокия Ивановна	40203-21-00684280-1	01.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Лоо	Бычкова Евдокия Ивановна	40203-21-00684290-1	01.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Лоо	Семенов Иван Петрович	10203-21-00684254-1	14.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Лоо	Корчагина Наталия Викторовна	10203-21-00686884-1	28.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Лоо	Бычкова Евдокия Ивановна	40203-21-00684270-1	01.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Лоо	Бычкова Евдокия Ивановна	40203-21-00684292-1	01.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Лоо	Бычкова Евдокия Ивановна	40203-21-00684294-1	01.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Лоо	Бычкова Евдокия Ивановна	40203-21-00684262-1	01.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Лоо	Бычкова Евдокия Ивановна	40203-21-00684296-1	01.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Лоо	Щекатурова Ирина Викторовна	10203-21-00685076-1	14.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002

Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Ранее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	$U_{\text{ном}}$ перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента реализации, МВт
ПС 110 кВ Лоо	Индивидуальный предприниматель Егиян Мартин Валерикович	20203-21-00687470-1	03.12.2021	2022	0,04	0,02	0,4	0,004
ПС 110 кВ Лоо	Рудаков Валерий Вячеславович	10203-21-00688044-1	06.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Лоо	Солянова Елена Викторовна	10203-21-00692712-1	24.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Лоо	Чебурина Гузаль Альфредовна	10203-21-00693756-1	30.12.2021	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Лоо	Митряшина Надежда Николаевна	10204-22-00698084-1	20.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Лоо	Муниципальное бюджетное учреждение муниципального образования городской округ город-курорт Сочи Краснодарского края «Сочисвет»	20203-21-00690204-1	23.12.2021	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Лоо	Муниципальное бюджетное учреждение муниципального образования городской округ город-курорт Сочи Краснодарского края «Сочисвет»	20203-21-00690208-1	16.12.2021	2022	0,02	0,01	0,4	0,002
ПС 110 кВ Лоо	Кейян Руслан Андреевич	40203-21-00688444-1	21.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Лоо	Авакян Геворг Шотаевич	10203-21-00690436-1	14.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Лоо	Сиденко Виталий Викторович	40203-21-00690458-1	15.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Лоо	Мирошниченко Людмила Сахиялдиновна	10203-21-00688494-1	15.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Лоо	Ярум Лариса Владимировна	10201-21-00692536-1	24.12.2021	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Лоо	Осипова Александра Георгиевна	40203-22-00705416-1	01.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Лоо	Мовьян Сергей Гургенович	10203-22-00723680-1	12.05.2022	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Лоо	Тахмазян Амалия Ашотовна	10203-22-00701876-1	22.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Лоо	Столяров Александр Владимирович	10203-21-00693784-1	29.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Лоо	Дургарян Григор Мкртичович	10204-21-00694162-1	30.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Лоо	Смагина Елена Анатольевна	10203-22-00722940-1	06.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Лоо	Божко Виктор Тихонович	10201-22-00718972-1	18.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Лоо	Индивидуальный предприниматель Боджолян Андрей Арутюнович	10203-22-00720246-1	19.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Лоо	Галичева Татьяна Гургеновна	10203-22-00728246-1	25.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Лоо	Никитин Андрей Николаевич	40203-22-00707700-1	10.03.2022	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Лоо	Ежикова Мария Ивановна	10203-22-00725990-1	20.05.2022	2022	0,00	0,01	0,4	0,000
ПС 110 кВ Лоо	Тоноян Давид Аршалуйсович	10204-22-00719140-1	14.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Лоо	Данелян Роман Татозович	10203-22-00726466-1	23.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Лоо	Белова Эмма Андрониковна	10203-22-00703500-1	11.02.2022	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Лоо	Тозлян Альберт Аршавинович	10203-22-00719868-1	29.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Лоо	Гугулян Светлана Мартиросовна	10203-22-00726624-1	24.05.2022	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Лоо	Федеральное государственное унитарное предприятие «Российская телевизионная и радиовещательная сеть»	40203-22-00707668-1	03.03.2022	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Лоо	Таранец Ольга Николаевна	10203-22-00725274-1	17.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Лоо	Федеральное государственное бюджетное учреждение «Сочинский национальный парк»	40203-22-00702132-1	11.02.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Лоо	Арзуманян Гаяне Вагаршаковна	40203-22-00707328-1	01.03.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Лоо	Галстян Лили Мишаевна	40203-22-00719014-1	28.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Лоо	Мохов Роман Витальевич	10203-22-00719026-1	15.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Лоо	Погосян Лусине Саргисовна	10203-21-00691056-1	16.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Лоо	Василенко Флора Саргисовна	10203-22-00705394-1	24.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Лоо	Попов Юрий Георгиевич	40203-22-00701332-1	01.03.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Лоо	Арутюнян Елена Валерьевна	40203-22-00703670-1	15.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Лоо	Афанасьева Астхик Парнаковна	40204-21-00695534-1	17.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Лоо	Киров Алексей Иванович	10203-21-00691932-1	22.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Лоо	Сухенко Евгений Валерьевич	10203-22-00696704-1	18.01.2022	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Лоо	Аветян Руслан Юрьевич	10203-22-00701890-1	04.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Лоо	Черная Светлана Викторовна	40203-22-00713440-1	29.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Лоо	Жуковский Дмитрий Юрьевич	10203-22-00702250-1	10.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Лоо	Орлов Руслан Георгиевич	10203-22-00725838-1	24.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002

Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Ранее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	$U_{\text{ном}}$ перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента реализации, МВт
ПС 110 кВ Лоо	Андриевский Олег Анатольевич	10203-22-00706810-1	24.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Лоо	Етумян Вазген Нерсесович	10203-22-00722140-1	05.05.2022	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Лоо	Добровольский Олег Альбертович	10203-22-00713020-1	28.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Лоо	Муниципальное унитарное предприятие города Сочи «Сочитеплоэнерго»	20203-22-00712566-1	12.04.2022	2022	0,02	0,02	0,4	0,002
ПС 110 кВ Лоо	Арутюнова Татьяна Владимировна	10203-22-00712596-1	22.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Лоо	Кегеян Зина Рубеновна	10203-21-00695480-1	13.01.2022	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Лоо	Столяров Александр Владимирович	10203-21-00693788-1	29.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Лоо	Погосян Офеля Мануковна	10203-22-00719330-1	18.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Лоо	Лешенко Галина Сергеевна	10203-22-00705142-1	21.02.2022	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Лоо	Федотов Павел Андреевич	10203-22-00726940-1	18.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Лоо	Гондюл Татьяна Викторовна	40203-22-00705212-1	22.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Лоо	Федотов Павел Андреевич	10203-22-00726948-1	18.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Лоо	Галушкин Александр Николаевич	10203-22-00714000-1	06.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Лоо	Гаспарян Аршалуйс Эдуардовна	10203-22-00722512-1	13.05.2022	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Лоо	Карапетян Давид Грачяевич	40203-21-00694322-1	25.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Лоо	Кургинян Геворк Рубенович	10203-22-00720694-1	28.04.2022	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Лоо	Торошина Галина Николаевна	10203-22-00728668-1	26.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Лоо	Бакша Евгения Александровна	10203-22-00728272-1	26.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Лоо	Елисеева Елена Владимировна	40203-22-00700432-1	14.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Лоо	Герасимов Роман Викторович	10203-22-00704892-1	01.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Лоо	Антонян Артем Согикович	10203-22-00722914-1	12.05.2022	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Лоо	Варельджян Роман Геворкович	10203-22-00717158-1	11.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Лоо	Амзоян Артак Эдуардович	10204-22-00715900-1	12.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Лоо	Аведян Андрей Арсенович	10203-22-00726594-1	25.05.2022	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Лоо	Домрачев Юрий Александрович	10203-22-00726664-1	26.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Лоо	Брюханова Лейла Кеворковна	10203-21-00695162-1	10.01.2022	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Лоо	Эксузян Елена Живановна	10203-21-00691314-1	24.12.2021	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Лоо	Гаврилов Антон Александрович	10203-22-00699936-1	28.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Лоо	Индивидуальный предприниматель Кдлян Андрей Русланович	40203-22-00704488-1	25.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Лоо	Сазыкин Сергей Аркадьевич	10203-21-00688664-1	16.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Лоо	Муселимян Смбат Арутович	40203-22-00724830-1	20.05.2022	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Лоо	Маркарян Александр Арменович	10203-22-00723712-1	18.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Лоо	Абионян Парнак Парнакович	10203-22-00718206-1	11.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Лоо	Юсупов Павел Александрович	20203-22-00705478-1	22.03.2022	2022	0,10	0,02	10	0,010
ПС 110 кВ Лоо	Тахмазян Борис Ованесович	10203-21-00690764-1	21.12.2021	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Лоо	Парфирьев Сергей Леонидович	40204-22-00710632-1	15.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Лоо	Мозгунова Наталья Александровна	40203-22-00722546-1	17.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Лоо	Суходольская Наталья Николаевна	10203-22-00726748-1	23.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Лоо	Тозлиян Ашот Арутович	10204-22-00726100-1	19.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Лоо	Черный Александр Николаевич	40203-22-00713426-1	29.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Новомихайловская								
ПС 110 кВ Новомихайловская	ООО «Зевс»	20205-10-00022574-1	02.08.2011	2023	0,10	0,00	10	0,010
ПС 110 кВ Новомихайловская	Общество с ограниченной ответственностью «Лесник»	20205-14-00163034-1	13.05.2014	2023	0,10	0,00	10	0,010
ПС 110 кВ Новомихайловская	Администрация Новомихайловского городского поселения Туапсинского района	20205-14-00191448-1	18.08.2014	2023	0,10	0,00	10	0,010
ПС 110 кВ Новомихайловская	Общество с ограниченной ответственностью «СК «Регионспецмонтаж»	20205-17-00377610-1	10.05.2017	2023	0,10	0,00	10	0,010
ПС 110 кВ Новомихайловская	Общество с ограниченной ответственностью «Дружба-Л»	40205-19-00542908-1	16.01.2020	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Новомихайловская	Мазницына Лидия Николаевна	10205-20-00582472-1	08.10.2020	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Новомихайловская	Белова Ольга Витальевна	10205-20-00580960-1	07.10.2020	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Новомихайловская	Михеев Петр Евгеньевич	10205-20-00583314-1	08.10.2020	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Новомихайловская	Дудник Виталий Владимирович	10205-20-00598186-1	19.11.2020	2022	0,01	0,00	0,4	0,001

Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Ранее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	$U_{\text{ном}}$ перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента реализации, МВт
ПС 110 кВ Новомихайловская	Чернов Всеволод Петрович	10205-20-00592664-1	05.03.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Новомихайловская	Фадеева Валерия Вячеславовна	10205-20-00600886-1	01.12.2020	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Новомихайловская	Муратова Татьяна Геннадьевна	10205-20-00594376-1	11.11.2020	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Новомихайловская	Тиньгаев Владимир Анатольевич	10205-20-00598260-1	07.12.2020	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Новомихайловская	Ханжиян Воскан Карабетович	10205-20-00605516-1	30.12.2020	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Новомихайловская	Ляпунов Андрей Владимирович	10205-21-00610656-1	25.01.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Новомихайловская	Бахтерев Сергей Викторович	10205-20-00583116-1	25.02.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Новомихайловская	Шагинян Лаура Варздатовна	10205-21-00621688-1	24.03.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Новомихайловская	Жемчужников Игорь Русланович	10205-21-00637774-1	24.05.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Новомихайловская	Гамалян Яна Алексеевна	10205-21-00636924-1	21.05.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Новомихайловская	Фомин Дмитрий Анатольевич	10205-21-00641002-1	29.06.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Новомихайловская	Пешков Николай Сергеевич	10205-21-00665338-1	09.09.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Новомихайловская	Золотухина Ирина Васильевна	10205-21-00672154-1	25.10.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Новомихайловская	Кузуря Владимир Константинович	10205-21-00658012-1	13.08.2021	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Новомихайловская	Черепанова Наталья Ивановна	40205-21-00674698-1	14.10.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Новомихайловская	Горбунов Иван Михайлович	40205-21-00681886-1	15.12.2021	2022	0,00	0,00	0,4	0,000
ПС 110 кВ Новомихайловская	Шагинян Михаил Гагикович	20205-21-00672868-1	14.10.2021	2022	0,05	0,02	0,4	0,005
ПС 110 кВ Новомихайловская	Кавицян Андрей Лаврентьевич	20205-21-00676676-1	12.11.2021	2022	0,03	0,01	0,4	0,003
ПС 110 кВ Новомихайловская	Муравьева Наталья Дмитриевна	40205-21-00671000-1	19.10.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Новомихайловская	Халиуллин Равил Мансурович	10205-22-00696478-1	15.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Новомихайловская	Демирчян Иванес Беникович	10205-22-00714634-1	01.04.2022	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Новомихайловская	Лощаков Сергей Витальевич	10205-22-00724562-1	18.05.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Новомихайловская	Савенко Валентин Валентинович	10205-22-00726122-1	18.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Новомихайловская	Цканян Иван Мегранович	10205-22-00728824-1	25.05.2022	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Новомихайловская	Александрова Ольга Александровна	10205-22-00708998-1	10.03.2022	2023	0,02	0,02	0,4	0,002
ПС 110 кВ Новомихайловская	Минасян Татьяна Борисовна	10205-22-00700126-1	01.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Новомихайловская	Другова Людмила Александровна	10205-22-00726140-1	26.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Новомихайловская	Томилко Евгений Анатольевич	40205-22-00720086-1	12.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Новомихайловская	Саутин Игорь Георгиевич	10205-22-00722466-1	04.05.2022	2023	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Новомихайловская	Минасян Евгений Суренович	10200-22-00724676-1	13.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Новомихайловская	Бусилков Алексей Васильевич	10205-22-00718142-1	11.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Новомихайловская	Милитоньян Галина Григорьевна	40205-22-00700754-1	28.02.2022	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Новомихайловская	Артешина Ольга Дмитриевна	10205-22-00724572-1	18.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Новомихайловская	Капаций Мария Геннадьевна	10205-22-00716484-1	12.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Новомихайловская	Федорова Татьяна Сергеевна	10205-22-00724580-1	18.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Новомихайловская	Белоусов Виталий Александрович	10205-22-00719058-1	15.04.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Новомихайловская	Баранов Олег Борисович	40205-22-00725090-1	23.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Новомихайловская	Щетинина Ирина Анатольевна	40205-22-00706180-1	11.03.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Новомихайловская	Денисов Сергей Михайлович	40205-22-00704812-1	25.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Новомихайловская	Хастьян Алла Павловна	40205-22-00707780-1	10.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Новомихайловская	Гомзяк Любовь Петровна	10205-22-00714618-1	31.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Новомихайловская	Толмачева Мария Владимировна	20205-22-00725170-1	16.05.2022	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Новомихайловская	Коваленко Наталья Сергеевна	10205-22-00726954-1	24.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Новомихайловская	Крылов Сергей Геннадиевич	20205-22-00707294-1	03.03.2022	2023	0,05	0,00	10	0,005
ПС 110 кВ Новомихайловская	Мелконян Андрей Мелконович	40205-22-00720982-1	22.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Новомихайловская	Попов Евгений Викторович	10205-21-00695716-1	08.02.2022	2023	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Новомихайловская	Публичное акционерное общество «Ростелеком»	40205-22-00721838-1	18.05.2022	2022	0,00	0,00	0,4	0,000
ПС 110 кВ Новомихайловская	Вартанян Зварт Ашотовна	10205-22-00705806-1	21.02.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Новомихайловская	Ефименко Ольга Владимировна	20205-22-00711770-1	18.04.2022	2022	0,05	0,02	0,4	0,005
ПС 110 кВ Новомихайловская	Кушнарёв Сергей Владимирович	10205-22-00722136-1	04.05.2022	2022	0,02	0,02	0,4	0,002
ПС 110 кВ Новомихайловская	Администрация Новомихайловского городского поселения Туапсинского района	40205-22-00716384-1	25.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Новомихайловская	Общество с ограниченной ответственностью «Звезда»	20205-22-00702864-1	09.02.2022	2023	0,15	0,00	0,4	0,015
ПС 110 кВ Новомихайловская	Асланян Елена Оганесовна	40205-22-00710520-1	17.03.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002

Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Ранее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	$U_{\text{ном}}$ перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента реализации, МВт
ПС 110 кВ Новомихайловская	Межова Татьяна Юрьевна	10205-22-00704526-1	18.02.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Новомихайловская	Ляпунов Андрей Владимирович	40205-22-00697522-1	15.03.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Новомихайловская	Шагинян Михаил Гагикович	40205-22-00725156-1	20.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Новомихайловская	Плугова Лариса Завеновна	40205-21-00694210-1	30.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Новомихайловская	Братушенко Тамара Михайловна	20205-22-00719446-1	21.04.2022	2022	0,01	0,02	0,4	0,001
ПС 110 кВ Новомихайловская	Шагинян Мгер Гагикович	10205-22-00727200-1	23.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Новомихайловская	Мелконян Вячеслав Хачикович	40205-22-00718928-1	21.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Новомихайловская	Жемчугов Алексей Викторович	10205-22-00718426-1	13.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Пасечная								
ПС 110 кВ Пасечная	Эксузян Сергей Сергеевич	20201-11-00031512-1	14.03.2011	2024	0,10	0,00	0,4	0,010
ПС 110 кВ Пасечная	Садоводческое некоммерческое товарищество «Аэрофлот»	20201-19-00546398-1	27.12.2019	2022	0,08	0,05	0,4	0,008
ПС 110 кВ Пасечная	Хусаев Владимир Ильич	20201-19-00537410-1	11.11.2019	2022	0,59	0,00	6	0,059
ПС 110 кВ Пасечная	Индивидуальный предприниматель Калустян Сабина Куркеновна	20201-20-00575592-1	21.08.2020	2022	0,10	0,00	0,4	0,010
ПС 110 кВ Пасечная	Индивидуальный предприниматель Белоус Евгений Витальевич	20201-20-00580590-1	29.08.2020	2022	0,09	0,01	0,4	0,009
ПС 110 кВ Пасечная	Даракчан Ованес Ардавазович	10201-20-00592818-1	22.10.2020	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Пасечная	Общество с ограниченной ответственностью «Специализированный застройщик «Строительная компания «Марьям»	20201-20-00597486-1	18.12.2020	2022	0,15	0,00	0,4	0,015
ПС 110 кВ Пасечная	Садовое некоммерческое товарищество «Ветеран»	20201-20-00591632-1	23.10.2020	2022	0,13	0,02	0,4	0,013
ПС 110 кВ Пасечная	Айдамирова Маргарита Руслановна	10201-21-00610136-1	18.01.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Пасечная	Общество с ограниченной ответственностью «Деметра-Керолиди»	20201-21-00611550-1	18.03.2021	2023	0,15	0,15	6	0,015
ПС 110 кВ Пасечная	Синев Николай Олегович	10201-20-00608380-1	26.01.2021	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Пасечная	Индивидуальный предприниматель Есаян Ануш Станиславовна	20201-21-00620170-1	12.03.2021	2023	0,04	0,02	0,4	0,004
ПС 110 кВ Пасечная	Индивидуальный предприниматель Петрова Елена Николаевна	10201-21-00621232-1	15.03.2021	2022	0,05	0,00	0,4	0,005
ПС 110 кВ Пасечная	Рогонян Такуи Саркисовна	10203-21-00629156-1	13.04.2021	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Пасечная	Публичное акционерное общество «Вымпел-Коммуникации»	40203-21-00628584-1	23.04.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Пасечная	Семенов Дмитрий Олегович	10201-21-00647596-1	12.08.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Пасечная	Осипов Александр Владимирович	10201-21-00646270-1	05.07.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Пасечная	Алтынов Сергей Васильевич	10200-21-00647192-1	28.06.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Пасечная	Акционерное общество «Русские Башни»	40201-21-00651128-1	05.08.2021	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Пасечная	Общество с ограниченной ответственностью «Регион-Строй»	20201-21-00657966-1	23.08.2021	2023	0,10	0,02	0,4	0,010
ПС 110 кВ Пасечная	Индивидуальный предприниматель Вознюк Алексей Леонидович	40201-21-00654228-1	28.07.2021	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Пасечная	Пономарев Евгений Петрович	40201-21-00654276-1	27.07.2021	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Пасечная	Общество с ограниченной ответственностью «ГДЦ «Донской»	20201-21-00656862-1	10.08.2021	2022	0,25	0,00	6	0,025
ПС 110 кВ Пасечная	Садоводческое некоммерческое товарищество собственников недвижимости «Восход»	20201-21-00657186-1	12.08.2021	2022	0,02	0,50	0,4	0,002
ПС 110 кВ Пасечная	Карафелян Алварт Седраковна	20203-21-00663138-1	26.08.2021	2022	0,02	0,02	0,4	0,002
ПС 110 кВ Пасечная	Некоммерческое садоводческое товарищество «Тюльпан»	20201-21-00663034-1	14.09.2021	2022	0,21	0,00	0,4	0,021
ПС 110 кВ Пасечная	Меркулова Галина Александровна	40201-21-00671790-1	08.10.2021	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Пасечная	Нурлыгаянова Зияя Раисовна	10206-21-00689082-1	15.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Пасечная	Филимонов Александр Александрович	10201-21-00695138-1	17.01.2022	2024	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Пасечная	Сироткина Татьяна Геннадиевна	40201-21-00678336-1	16.11.2021	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Пасечная	Кузьменков Владимир Петрович	10201-21-00694660-1	18.01.2022	2024	0,01	0,00	0,4	0,001

Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Ранее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	$U_{\text{ном}}$ перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента реализации, МВт
ПС 110 кВ Пасечная	Мироненко Артем Евгеньевич	10206-22-00698410-1	25.01.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Пасечная	Качалова Ольга Александровна	10206-21-00695906-1	17.01.2022	2024	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Пасечная	Кузьменков Владимир Петрович	10206-21-00695800-1	17.01.2022	2024	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Пасечная	Общество с ограниченной ответственностью «Адлеринвестстрой»	20201-21-00686146-1	17.01.2022	2023	0,15	0,00	0,4	0,015
ПС 110 кВ Пасечная	Перциц Роман Сергеевич	10203-22-00700930-1	01.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Пасечная	Мегрикан Светлана Андрониковна	10203-21-00683938-1	29.11.2021	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Пасечная	Малхасян Гаянэ Андрониковна	10201-21-00682094-1	16.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Пасечная	Спасов Сергей Николаевич	10203-21-00693922-1	28.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Пасечная	Ярошенко Екатерина Евгеньевна	20200-21-00686250-1	06.12.2021	2022	0,02	0,02	0,4	0,002
ПС 110 кВ Пасечная	Ижутова Ольга Викторовна	10203-21-00693386-1	23.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Пасечная	Калгин Александр Владимирович	10206-21-00687726-1	06.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Пасечная	Спасов Сергей Николаевич	10203-21-00693936-1	29.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Пасечная	Общество с ограниченной ответственностью «Эксплуатация жилого фонда Сочи»	20201-21-00683216-1	18.11.2021	2022	0,06	0,02	0,4	0,006
ПС 110 кВ Пасечная	Чабан Роман Геннадьевич	10203-21-00695200-1	18.01.2022	2024	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Пасечная	Кустова Елена Владимировна	10203-21-00686044-1	25.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Пасечная	Нубарян Марям Артиновна	10201-21-00693404-1	29.12.2021	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Пасечная	Остапенко Людмила Александровна	10201-21-00689942-1	20.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Пасечная	Индивидуальный предприниматель Караванский Александр Юрьевич	10201-21-00690750-1	11.01.2022	2022	0,08	0,00	0,4	0,008
ПС 110 кВ Пасечная	Арутюнян Арутюн Завени	10206-22-00701502-1	07.02.2022	2024	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Пасечная	Нерсесьян Артем Романович	10201-21-00689880-1	11.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Пасечная	Непосредственная форма правления жилым домом (Председатель Белоконь К.В.)	20201-21-00690520-1	15.12.2021	2022	0,02	0,02	0,4	0,002
ПС 110 кВ Пасечная	Лавришик Анжелика Георгиевна	10203-22-00722056-1	27.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Пасечная	Кузьменков Владимир Петрович	10206-21-00695786-1	17.01.2022	2024	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Пасечная	Общество с ограниченной ответственностью «Т2 Мобайл» Сочи	40203-22-00703134-1	30.03.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Пасечная	Пимонов Андрей Геннадьевич	10206-22-00720030-1	20.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Пасечная	Левковский Аким Александрович	10201-22-00719776-1	21.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Пасечная	Харатян Епрем Агосиевич	10203-22-00705594-1	05.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Пасечная	Ведищева Ирина Николаевна	10201-22-00721198-1	25.04.2022	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Пасечная	Дурынин Илья Алексеевич	10201-22-00698594-1	31.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Пасечная	Вартазарян Олег Гайкович	20201-22-00699642-1	01.02.2022	2023	0,08	0,00	0,4	0,008
ПС 110 кВ Пасечная	Филимонова Оксана Валерьевна	10206-21-00695938-1	18.01.2022	2024	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Пасечная	Григорьян Элина Георгиевна	10201-22-00712698-1	04.04.2022	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Пасечная	Карасев Александр Ильич	10203-22-00720704-1	11.05.2022	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Пасечная	Фелицына Елена Сергеевна	10201-22-00700344-1	01.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Пасечная	Дударев Никита Валентинович	10201-22-00724876-1	19.05.2022	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Пасечная	Тютюнникова Раиса Ивановна	10201-22-00700918-1	07.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Пасечная	Общество с ограниченной ответственностью «Т2 Мобайл» Сочи	40201-22-00703150-1	30.03.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Пасечная	Вартикан Варужан Айкович	40200-22-00728456-1	25.05.2022	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Пасечная	Дмитриева Анжелика Николаевна	10206-21-00692334-1	21.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Пасечная	Малюта Денис Юрьевич	10201-22-00717118-1	07.04.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Пасечная	Прудникова Наталия Григорьевна	40201-22-00719936-1	25.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Пасечная	Кирова Татьяна Юрьевна	10200-22-00724132-1	17.05.2022	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Пасечная	Дмитриева Анжелика Николаевна	10206-21-00692338-1	21.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Пасечная	Арутюнян Рачик Павлович	10201-22-00706254-1	02.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Пасечная	Топчян Айгануш Аршаковна	10201-22-00718660-1	13.04.2022	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Пасечная	Кешешян Анжела Ованесовна	10206-22-00711094-1	16.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Пасечная	Дмитриева Анжелика Николаевна	10206-21-00692340-1	21.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Пасечная	Индивидуальный предприниматель Аветисян Эрик Самвелович	20201-22-00714572-1	31.03.2022	2022	0,09	0,00	0,4	0,009
ПС 110 кВ Пасечная	Метелицкая Лариса Олеговна	20201-22-00729852-1	25.05.2022	2022	0,01	0,02	0,4	0,001

Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Ранее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	$U_{\text{ном}}$ перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента реализации, МВт
ПС 110 кВ Пасечная	Дмитриева Анжелика Николаевна	10206-21-00691974-1	21.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Пасечная	Арутюнян Артём Мгеревич	10201-22-00699754-1	09.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Пасечная	Дмитриева Анжелика Николаевна	10203-21-00691972-1	21.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Пасечная	Хорава Джони Владимирович	10200-22-00704238-1	16.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Пасечная	Индивидуальный предприниматель Колозян Давид Артурович	40201-22-00722260-1	11.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Пасечная	Асеков Вагид Солтаншарипович	40201-22-00712142-1	18.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Пасечная	Горлова Анна Борисовна	10200-22-00724084-1	17.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Пасечная	Островская Елена Юрьевна	10201-22-00710880-1	15.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Пасечная	Кувиков Николай Андреевич	10201-22-00724254-1	19.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Пасечная	Товмасын Гоарик Григорьевна	20201-21-00693548-1	13.01.2022	2023	0,03	0,01	0,4	0,003
ПС 110 кВ Пасечная	Сидорова Ирина Викторовна	10206-22-00716276-1	05.04.2022	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Пасечная	Чеботарева Людмила Витальевна	20201-22-00708850-1	29.03.2022	2022	0,05	0,00	0,4	0,005
ПС 110 кВ Пасечная	Кучеренко Максим Олегович	10200-22-00715372-1	08.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Пасечная	Гюрджян Рубен Гайкович	10201-22-00705584-1	02.03.2022	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Пасечная	Давидян Ольга Юрьевна	20203-22-00710674-1	28.03.2022	2022	0,06	0,02	0,4	0,006
ПС 110 кВ Пасечная	Чехоева Зарина Нодаровна	20201-22-00713524-1	14.04.2022	2022	0,03	0,00	0,4	0,003
ПС 110 кВ Пасечная	Дмитриева Анжелика Николаевна	10206-21-00692344-1	21.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Пасечная	Сергиенко Полина Геннадьевна	10201-22-00701728-1	04.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Пасечная	Акционерное общество «Национальная Башенная Компания»	40203-22-00714554-1	21.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Пасечная	Мироненко Артем Евгеньевич	10201-22-00707412-1	03.03.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Пасечная	Кучеренко Максим Олегович	10200-22-00715418-1	07.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Пасечная	Аверьянов Павел Павлович	10203-22-00715308-1	06.04.2022	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Пасечная	Гуляева Наталья Васильевна	10201-22-00723794-1	29.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Пасечная	Товарищество собственников жилья по ул. Высокогорная д.11/5	20201-22-00705184-1	21.02.2022	2022	0,03	0,01	0,4	0,003
ПС 110 кВ Пасечная	Абакумова Юлия Викторовна	10201-22-00707020-1	28.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Пасечная	Аведисян Гарик Карапетович	10201-22-00697654-1	19.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Пасечная	Беликова Ксения Сергеевна	10201-22-00722574-1	29.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Пасечная	Кокин Алексей Константинович	10206-22-00711362-1	21.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Пасечная	Кузьма Антон Иосипович	10203-22-00714570-1	13.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Пасечная	Общество с ограниченной ответственностью «Консул плюс»	40201-22-00697348-1	19.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Пасечная	Общество с ограниченной ответственностью «Т2 Мобайл» Сочи	40201-22-00703160-1	30.03.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Пасечная	Фомина Лариса Александровна	10203-22-00708450-1	05.03.2022	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Пасечная	Торосян Маргарита Сергеевна	10201-22-00714722-1	20.04.2022	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Пасечная	Мешалкин Сергей Георгиевич	10201-22-00722250-1	04.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Пасечная	Акционерное общество «Русские Башни»	40201-22-00705608-1	02.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Пасечная	Ковалев Сергей Борисович	10206-22-00706366-1	05.03.2022	2024	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Пасечная	Тигранян Юрий Востаникович	10201-22-00700700-1	04.02.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Пасечная	Багдасарян Эдуард Михайлович	10201-22-00718138-1	11.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Пасечная	Качалова Ольга Александровна	40203-22-00719004-1	20.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Пасечная	Чхетиани Лия Борисовна	10200-22-00719526-1	19.04.2022	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Пасечная	Руклинская Татьяна Александровна	10201-22-00716468-1	04.04.2022	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Пасечная	Габуния Галина Васильевна	10201-22-00718956-1	15.04.2022	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Пасечная	Товарищество собственников недвижимости «ПОБЕДА»	20201-21-00694732-1	11.01.2022	2022	0,06	0,02	0,4	0,006
ПС 110 кВ Пасечная	Матузный Владимир Николаевич	10201-21-00689186-1	27.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Пасечная	Герасименко Сергей Александрович	10201-22-00719598-1	20.04.2022	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Пасечная	Кузьменков Владимир Петрович	10206-21-00695776-1	17.01.2022	2024	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Пасечная	Кагосян Карен Ованесович	10201-22-00706404-1	25.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Пасечная	Швец Зинаида Семеновна	10203-22-00705420-1	24.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Пасечная	Дмитриева Анжелика Николаевна	10206-21-00692348-1	21.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Пасечная	Дурьнин Илья Алексеевич	10201-22-00698600-1	31.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Пасечная	Журавская Римма Завеновна	10201-22-00722268-1	29.04.2022	2022	0,01	0,01	0,4	0,001

Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Ранее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	$U_{\text{ном}}$ перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента реализации, МВт
ПС 110 кВ Пасечная	Дмитриева Анжелика Николаевна	10206-21-00692350-1	21.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Пасечная	Акопян Зепюр Артемовна	10206-22-00696782-1	24.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Пасечная	Лавришик Анжелика Георгиевна	10203-22-00722064-1	27.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Пасечная	Шишманиян Ампар Ишханович	10201-22-00726726-1	19.05.2022	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Пасечная	Никифоров Александр Николаевич	40201-22-00709778-1	14.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Пасечная	Варвашян Валентина Петровна	10203-22-00706978-1	28.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Пасечная	Момот Мария Александровна	10201-22-00696514-1	14.01.2022	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Пасечная	Общество с ограниченной ответственностью «Т2 Мобайл» Сочи	40201-22-00703220-1	30.03.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Пасечная	Товарищество собственников недвижимости «Ангара 195/1»	20201-21-00689782-1	11.03.2022	2023	0,13	0,20	0,4	0,013
ПС 110 кВ Туапсе								
ПС 110 кВ Туапсе	Тлепшук Сафер Русланович	10205-20-00604600-1	28.12.2020	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Туапсе	Кубатько Валентина Семеновна	10205-20-00604060-1	28.12.2020	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Туапсе	Малышев Виталий Евгеньевич	10205-20-00608340-1	12.01.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Туапсе	Тлепшук Борис Бахсетович	10205-21-00622932-1	22.03.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Туапсе	Кириллов Олег Валентинович	10205-21-00624110-1	25.03.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Туапсе	Маркарьян Сергей Анатольевич	10205-21-00624412-1	06.04.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Туапсе	Мартынов Дмитрий Вячеславович	10205-21-00642260-1	10.06.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Туапсе	Общество с ограниченной ответственностью «Южная фондовая компания»	20205-21-00652174-1	30.07.2021	2022	0,27	0,00	10	0,027
ПС 110 кВ Туапсе	Чалиди Максим Александрович	10205-21-00665830-1	07.09.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Туапсе	Безуглов Денис Геннадьевич	10205-21-00669172-1	21.09.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Туапсе	Сапега Максим Владимирович	10200-21-00682778-1	25.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Туапсе	Казачков Александр Андреевич	10205-21-00683400-1	25.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Туапсе	Макеева Ольга Юрьевна	10205-22-00718114-1	14.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Туапсе	Вдовченко Светлана Андреевна	10205-22-00716152-1	04.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Туапсе	Боброва Ольга Евгеньевна	40205-22-00718408-1	18.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Туапсе	Волякова Татьяна Андреевна	10205-22-00702298-1	07.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Туапсе	Фомина Ольга Владимировна	10205-22-00705094-1	18.02.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Туапсе	Куадже Андзаур Асланович	40205-22-00704338-1	21.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Туапсе	Куадже Дамир Аюбович	40205-22-00725020-1	16.05.2022	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Туапсе	Федоров Валерий Николаевич	40205-22-00704380-1	22.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Туапсе	Дёмина Наталья Николаевна	10205-22-00727996-1	24.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Южная (СЭС)								
ПС 110 кВ Южная (СЭС)	Каравасев Сергей Александрович	10202-22-00708004-1	03.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Южная (СЭС)	ООО «Виктория 2006»	20202-11-00038287-1	07.06.2011	2024	0,17	0,00	10	0,017
ПС 110 кВ Южная (СЭС)	Акционерное общество «Первая Башенная Компания»	20202-17-00403794-1	19.12.2017	2022	0,07	0,07	10	0,007
ПС 110 кВ Южная (СЭС)	Татулян Алварт Варгановна	20202-18-00433362-1	13.03.2018	2022	0,02	0,02	0,4	0,002
ПС 110 кВ Южная (СЭС)	Абазян Ашот Лёваевич	20202-18-00456450-1	20.07.2018	2022	0,12	0,00	0,4	0,012
ПС 110 кВ Южная (СЭС)	Индивидуальный предприниматель Муселимян Аида Леоновна	20202-18-00472764-1	12.10.2018	2023	0,15	0,08	10	0,015
ПС 110 кВ Южная (СЭС)	Общество с ограниченной ответственностью «Инициатива»	20202-19-00500168-1	12.04.2019	2024	0,06	0,00	0,4	0,006
ПС 110 кВ Южная (СЭС)	Индивидуальный предприниматель Оганян Владик Айрапетович	30202-20-00582604-1	09.09.2020	2022	0,05	0,02	0,4	0,005
ПС 110 кВ Южная (СЭС)	Демирчян Араик Сетракович	20202-20-00585738-1	30.09.2020	2022	0,10	0,00	0,4	0,010
ПС 110 кВ Южная (СЭС)	Демирчян Араик Сетракович	20202-20-00585708-1	30.09.2020	2022	0,11	0,02	10	0,011
ПС 110 кВ Южная (СЭС)	Марков Алексей Анатольевич	10202-20-00590470-1	20.10.2020	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Южная (СЭС)	Демирчян Араик Сетракович	20202-20-00585686-1	30.09.2020	2022	0,08	0,02	0,4	0,008
ПС 110 кВ Южная (СЭС)	Асадурян Андрей Сиракович	10202-20-00605956-1	31.12.2020	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Южная (СЭС)	Шепурев Дмитрий Владимирович	20202-21-00623680-1	08.04.2021	2023	0,01	0,02	0,4	0,001
ПС 110 кВ Южная (СЭС)	Общество с ограниченной ответственностью «Алина»	20202-21-00624222-1	18.05.2021	2022	0,03	0,05	0,4	0,003
ПС 110 кВ Южная (СЭС)	Кешебян Григорий Калустович	20202-21-00636610-1	31.05.2021	2022	0,05	0,02	0,4	0,005



Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Ранее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	$U_{\text{ном}}$ перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента реализации, МВт
ПС 110 кВ Южная (СЭС)	Караульных Василий Сергеевич	40202-21-00665730-1	08.09.2021	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Южная (СЭС)	Акционерное общество «Русские Башни»	40202-21-00651000-1	05.08.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Южная (СЭС)	Общество с ограниченной ответственностью «Маяк»	20202-21-00661754-1	08.10.2021	2022	0,05	0,03	0,4	0,005
ПС 110 кВ Южная (СЭС)	Публичное акционерное общество «МегаФон»	40202-21-00655070-1	26.08.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Южная (СЭС)	Роговцев Вячеслав Игоревич	10202-21-00685008-1	29.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Южная (СЭС)	Монастырский Тимур Вадимович	10202-21-00685278-1	16.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Южная (СЭС)	Гиносян Давид Арманович	10202-21-00659208-1	20.08.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Южная (СЭС)	Федеральное казенное предприятие «Управление заказчика капитального строительства Министерства обороны Российской Федерации	20202-21-00660554-1	28.09.2021	2022	0,05	0,00	0,4	0,005
ПС 110 кВ Южная (СЭС)	Крейндель Ольга Александровна	10202-21-00661128-1	24.08.2021	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Южная (СЭС)	Пермякова Анна Павловна	10202-21-00668556-1	07.10.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Южная (СЭС)	Силагадзе Нодар Гочаевич	40202-21-00666804-1	13.09.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Южная (СЭС)	Пермякова Анна Павловна	10202-21-00668590-1	07.10.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Южная (СЭС)	Гиносян Давид Арманович	10202-21-00659220-1	20.08.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Южная (СЭС)	Никуличева Ольга Владимировна	20202-21-00661480-1	24.08.2021	2023	0,02	0,02	0,4	0,002
ПС 110 кВ Южная (СЭС)	Пермякова Анна Павловна	10202-21-00668594-1	07.10.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Южная (СЭС)	Гиносян Давид Арманович	10202-21-00659234-1	20.08.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Южная (СЭС)	Максимов Сергей Николаевич	40202-21-00664798-1	06.09.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Южная (СЭС)	Пермякова Анна Павловна	10202-21-00668622-1	02.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Южная (СЭС)	Пермякова Анна Павловна	10202-21-00668638-1	07.10.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Южная (СЭС)	Дашиян Араик Арутович	20202-21-00662860-1	30.08.2021	2022	0,09	0,02	0,4	0,009
ПС 110 кВ Южная (СЭС)	Пермякова Анна Павловна	10202-21-00668652-1	07.10.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Южная (СЭС)	Каспарова Феодосия Антоновна	20202-21-00663584-1	02.09.2021	2022	0,02	0,02	0,4	0,002
ПС 110 кВ Южная (СЭС)	Максимов Сергей Николаевич	40202-21-00664786-1	06.09.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Южная (СЭС)	Индивидуальный предприниматель Текучев Сергей Михайлович	20202-21-00678248-1	28.10.2021	2023	0,07	0,02	0,4	0,007
ПС 110 кВ Южная (СЭС)	Пермякова Анна Павловна	10202-21-00668602-1	07.10.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Южная (СЭС)	Гиносян Давид Арманович	10202-21-00676044-1	20.10.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Южная (СЭС)	Татулян Арутюн Аракелович	40202-21-00671878-1	09.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Южная (СЭС)	Индивидуальный предприниматель Аведов Владимир Сергеевич	20202-21-00674862-1	11.10.2021	2022	0,03	0,02	0,4	0,003
ПС 110 кВ Южная (СЭС)	Мукаелян Борис Борисович	40202-21-00671992-1	09.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Южная (СЭС)	Индивидуальный предприниматель Аведов Владимир Сергеевич	20202-21-00674884-1	11.10.2021	2022	0,03	0,02	0,4	0,003
ПС 110 кВ Южная (СЭС)	Индивидуальный предприниматель Аведов Владимир Сергеевич	20202-21-00674894-1	11.10.2021	2022	0,03	0,02	0,4	0,003
ПС 110 кВ Южная (СЭС)	Пермякова Анна Павловна	10202-21-00668606-1	07.10.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Южная (СЭС)	Яланузян Владимир Славович	10202-21-00659050-1	01.10.2021	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Южная (СЭС)	Акционерное общество «Русские Башни»	40202-21-00683494-1	22.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Южная (СЭС)	Мукаелян Борис Борисович	40202-21-00672060-1	09.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Южная (СЭС)	Мукаелян Борис Борисович	40202-21-00671978-1	09.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Южная (СЭС)	Татулян Арутюн Аракелович	40202-21-00671962-1	09.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Южная (СЭС)	Муниципальное унитарное предприятие муниципального образования городской округ город-курорт Сочи Краснодарского края «Водоканал»	40202-21-00676940-1	02.12.2021	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Южная (СЭС)	Аведян Артур Акопович	20202-21-00678126-1	28.10.2021	2022	0,09	0,00	0,4	0,009
ПС 110 кВ Южная (СЭС)	Мухтабарова Ева Валериевна	10202-21-00681626-1	12.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Южная (СЭС)	Саарян Карен Карленович	10202-21-00689458-1	13.12.2021	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Южная (СЭС)	Пермякова Анна Павловна	10202-21-00668568-1	07.10.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Южная (СЭС)	Варян Шушаник Макичи	10202-21-00691348-1	13.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Южная (СЭС)	Герасименко Валерий Александрович	10202-21-00684154-1	24.11.2021	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Южная (СЭС)	Юркина Татьяна Николаевна	10202-21-00690082-1	13.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002

Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Ранее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	$U_{\text{ном}}$ перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента реализации, МВт
ПС 110 кВ Южная (СЭС)	Туманов Михаил Сергеевич	10202-21-00693274-1	14.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Южная (СЭС)	Сагарян Ашот Владимирович	10202-21-00683626-1	29.11.2021	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Южная (СЭС)	Мелехин Роман Юрьевич	10202-22-00700742-1	07.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Южная (СЭС)	Индивидуальный предприниматель Комкова Екатерина Валерьевна	20202-21-00686458-1	02.12.2021	2022	0,03	0,02	0,4	0,003
ПС 110 кВ Южная (СЭС)	Селян Саркис Андроникович	40202-21-00692304-1	29.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Южная (СЭС)	Монастырский Тимур Вадимович	10202-21-00685264-1	16.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Южная (СЭС)	Бенклиян Гехецик Гарегиновна	10202-21-00691364-1	21.12.2021	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Южная (СЭС)	Бенклиян Гехецик Гарегиновна	10202-21-00691386-1	28.12.2021	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Южная (СЭС)	Медведский Владимир Дмитриевич	10202-22-00728166-1	25.05.2022	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Южная (СЭС)	Дятлова Лидия Ивановна	10202-22-00704908-1	21.02.2022	2023	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Южная (СЭС)	Мерцалов Иван Владимирович	10202-22-00703436-1	28.02.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Южная (СЭС)	Общество с ограниченной ответственностью «Эдельвейс»	20202-22-00715194-1	18.05.2022	2022	0,10	0,00	0,4	0,010
ПС 110 кВ Южная (СЭС)	Индивидуальный предприниматель Никсарян Мариам Завеновна	40202-22-00709200-1	09.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Южная (СЭС)	Элизбарян Мария Ваноевна	10202-22-00722110-1	11.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Южная (СЭС)	Даллакян Оганес Сурикович	20202-22-00717576-1	05.05.2022	2023	0,07	0,02	0,4	0,007
ПС 110 кВ Южная (СЭС)	Назарова Елена Васильевна	40202-22-00715962-1	14.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Южная (СЭС)	Данелян Сергей Айкович	10202-22-00717312-1	14.04.2022	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Южная (СЭС)	Индивидуальный предприниматель Барвашян Гегам Смбагович	20202-22-00709958-1	18.03.2022	2022	0,02	0,02	0,4	0,002
ПС 110 кВ Южная (СЭС)	Монастырский Тимур Вадимович	10202-21-00695212-1	28.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Южная (СЭС)	Липовая Анна Борисовна	40202-22-00720126-1	21.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Южная (СЭС)	Демерчян Андрей Леонович	10202-22-00726292-1	25.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Южная (СЭС)	Общество с ограниченной ответственностью «СочиСтрой»	10202-22-00720904-1	04.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Южная (СЭС)	Федотов Александр Дмитриевич	10202-22-00704924-1	21.02.2022	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Южная (СЭС)	Романов Виктор Леонидович	10202-22-00725788-1	18.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Южная (СЭС)	Мартынова Валентина Евгеньевна	10202-22-00714012-1	28.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Южная (СЭС)	Акционерное общество «Национальная Башенная Компания»	40202-22-00724318-1	24.05.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Южная (СЭС)	Общество с ограниченной ответственностью УК «Анастасия»	20202-22-00719102-1	14.04.2022	2022	0,07	0,02	0,4	0,007
ПС 110 кВ Южная (СЭС)	Селян Саркис Андроникович	40202-22-00702152-1	05.03.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Южная (СЭС)	Калайджян Артин Ваганович	10202-22-00702732-1	17.02.2022	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Южная (СЭС)	Акционерное общество «Русские Башни»	40202-22-00707690-1	02.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Южная (СЭС)	Индивидуальный предприниматель Черняковская-Романова Валерия Витальевна	40202-22-00727326-1	24.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Южная (СЭС)	Меликсетян Ваге Рудикович	10202-22-00709248-1	11.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Южная (СЭС)	Рягузова Светлана Валентиновна	10202-22-00721800-1	05.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Южная (СЭС)	Мазитова Елена Тагировна	10202-22-00700752-1	01.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Южная (СЭС)	Татулян Арутюн Аракелович	40202-21-00672042-1	09.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Южная (СЭС)	Мукаельян Борис Борисович	40202-21-00672054-1	09.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Южная (СЭС)	Непосредственная форма правления жилым домом по ул. Перелетная, д. 13/2 (председатель Сорокоумов В.В.)	20202-22-00696476-1	18.01.2022	2023	0,02	0,02	0,4	0,002
ПС 110 кВ Южная (СЭС)	Даллакян Оганес Сурикович	10202-22-00722508-1	11.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Южная (СЭС)	Погосян Хумар Арутовна	10202-22-00722766-1	06.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Южная (СЭС)	Мерцалов Иван Владимирович	10202-22-00703456-1	28.02.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Южная (СЭС)	Мерцалов Иван Владимирович	10202-22-00703442-1	28.02.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Южная (СЭС)	Общество с ограниченной ответственностью «Т2 Мобайл» Сочи	40202-22-00710628-1	30.03.2022	2023	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Южная (СЭС)	Общество с ограниченной ответственностью «ВТОРОЙ ЭТАЖ ПЛЮС»	40202-22-00717616-1	12.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002

Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Ранее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	$U_{\text{ном}}$ перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента реализации, МВт
ПС 110 кВ Южная (СЭС)	Геворкян Аршам Георгиевич	10202-22-00696656-1	20.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Южная (СЭС)	Индивидуальный предприниматель Карабаджакян Игорь Саркисович	40202-22-00718852-1	19.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Южная (СЭС)	Керселян Кристина Арутюновна	10202-22-00710558-1	14.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Южная (СЭС)	Роговцев Вячеслав Игоревич	10202-21-00694204-1	24.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Южная (СЭС)	Нерода Дмитрий Иванович	40202-21-00692474-1	28.12.2021	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Южная (СЭС)	Хухуни Сергей Венедиктович	10202-22-00720296-1	28.04.2022	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Южная (СЭС)	Бабаджянян Сурен Георгиевич	40202-22-00724852-1	18.05.2022	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Южная (СЭС)	Матыскин Андрей Олегович	20202-22-00710662-1	14.03.2022	2023	0,09	0,02	0,4	0,009
ПС 110 кВ Южная (СЭС)	Романов Виктор Леонидович	10202-22-00725804-1	18.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Южная (СЭС)	Мелконов Арарат Гарикович	10202-22-00711244-1	22.03.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Южная (СЭС)	Сарьян Хачик Ашотович	10200-22-00706836-1	03.03.2022	2023	0,02	0,02	0,4	0,002
ПС 110 кВ Южная (СЭС)	Касумян Алла Альбертовна	10202-22-00718312-1	27.04.2022	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Южная (СЭС)	Индивидуальный предприниматель Аглушевич Марина Сергеевна	40202-22-00729274-1	25.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Южная (СЭС)	Забродина Наира Амбарцумовна	10202-22-00705202-1	21.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Южная (СЭС)	Айдинян Роберт Мелконович	10202-22-00708374-1	04.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Южная (СЭС)	Гордеенко Светлана Олеговна	10202-22-00726528-1	20.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Южная (СЭС)	Савинцев Николай Николаевич	10202-21-00691720-1	20.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Южная (СЭС)	Мазитова Елена Тагировна	10202-22-00700760-1	01.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Южная (СЭС)	Бенклиян Арут Андреевич	10202-22-00706738-1	03.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Южная (СЭС)	Татулян Арутюн Аракелович	40202-21-00671902-1	09.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Южная (СЭС)	Зусва Юлия Владимировна	10202-22-00722398-1	04.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Южная (СЭС)	Раянова Наталья Анатольевна	10202-20-00576220-1	27.08.2020	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Южная (СЭС)	Александров Дмитрий Константинович	40202-22-00722118-1	11.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Южная (СЭС)	Лопухина Антонина Федоровна	10202-22-00701554-1	03.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Южная (СЭС)	Чолакян Альбина Андреевна	10202-22-00708650-1	10.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Южная (СЭС)	Хухуни Сергей Венедиктович	10202-22-00720612-1	28.04.2022	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Южная (СЭС)	Фирсова Оксана Рафаиловна	10202-22-00727030-1	23.05.2022	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Южная (СЭС)	Саакян Капрел Барукович	10202-22-00704460-1	15.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Южная (СЭС)	Еремаев Евгений Геннадьевич	10202-22-00718282-1	12.04.2022	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Южная (СЭС)	Рягузов Игорь Викторович	10202-22-00722066-1	11.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Южная (СЭС)	Индивидуальный предприниматель Машевец Нина Юрьевна	20202-22-00715148-1	14.04.2022	2022	0,01	0,02	0,4	0,001
ПС 110 кВ Южная (СЭС)	Минасян Геворк Бабкенович	10202-22-00725302-1	17.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Южная (СЭС)	Общество с ограниченной ответственностью «СМБ»	40202-22-00726022-1	19.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Южная (СЭС)	Индивидуальный предприниматель Гагиев Виталий Иналович	20202-22-00716166-1	31.03.2022	2022	0,02	0,02	0,4	0,002
ПС 110 кВ Южная (СЭС)	Индивидуальный предприниматель Зейтунян Сергей Мигранович	20202-22-00703888-1	25.02.2022	2023	0,09	0,02	0,4	0,009
ПС 110 кВ Южная (СЭС)	Кит Павел Орезтович	10202-22-00705458-1	22.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Южная (СЭС)	Мерцалов Иван Владимирович	10202-22-00703418-1	28.02.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Южная (СЭС)	Яланузян Рафаэль Рафаэлевич	10202-22-00727226-1	20.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Южная (СЭС)	Общество с ограниченной ответственностью «Теннисный клуб «КОРТ»	20202-21-00635770-1	26.05.2021	2022	0,10	0,03	0,4	0,010
ПС 110 кВ Южная (СЭС)	Индивидуальный предприниматель Капекян Зинаида Ишхановна	20202-22-00722854-1	11.05.2022	2022	0,03	0,13	0,4	0,003
ПС 110 кВ Южная (СЭС)	Бенклиян Арут Андреевич	10202-22-00706780-1	03.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Южная (СЭС)	Лёвина Юлия Александровна	10202-22-00715116-1	01.04.2022	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Южная (СЭС)	Индивидуальный предприниматель Жукова Лиана Викторовна	40202-22-00697880-1	02.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Южная (СЭС)	Яланузян Рафаэль Рафаэлевич	10202-22-00727246-1	20.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Южная (СЭС)	Ковалевская Мая Николаевна	40202-22-00728078-1	24.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Южная (СЭС)	Милосной Вячеслав Юрьевич	40202-22-00720680-1	20.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Южная (СЭС)	Мерцалов Иван Владимирович	10202-22-00703430-1	28.02.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002

Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Ранее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	$U_{\text{ном}}$ перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента реализации, МВт
ПС 110 кВ Южная (СЭС)	Узунян Рузанна Ваграмовна	10202-21-00694254-1	27.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Южная (СЭС)	Мерцалов Иван Владимирович	10202-22-00703452-1	28.02.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Южная (СЭС)	Гуледза Ксения Александровна	40202-21-00691982-1	23.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Южная (СЭС)	Публичное акционерное общество «Ростелеком»	40202-22-00705774-1	24.02.2022	2023	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Южная (СЭС)	Индивидуальный предприниматель Акименко Андрей Андреевич	20202-22-00722524-1	18.05.2022	2022	0,57	0,00	10	0,057
ПС 110 кВ Южная (СЭС)	Индивидуальный предприниматель Машевец Нина Юрьевна	10202-22-00715176-1	14.04.2022	2022	0,01	0,02	0,4	0,001
ПС 110 кВ Южная (СЭС)	Непосредственная форма управления жилым домом по ул. Каспийская 44 Б (председатель Еманаков М.О.)	20202-21-00693156-1	17.01.2022	2023	0,05	0,02	0,4	0,005
ПС 110 кВ Южная (СЭС)	Муселимян Ардавасд Енофович	10202-22-00722620-1	20.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Южная (СЭС)	Эксузян Аршалус Суреновна	10202-22-00726704-1	24.05.2022	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Южная (СЭС)	Гаражный кооператив «Связист»	40202-22-00707148-1	25.02.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Южная (СЭС)	Демерчан Ирина Грачевна	40202-22-00713722-1	23.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Южная (СЭС)	Акционерное общество «Русские Башни»	40202-22-00707692-1	02.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Южная (СЭС)	Кривошта Алексей Вячеславович	20202-22-00708958-1	10.03.2022	2022	0,04	0,02	0,4	0,004
ПС 110 кВ Южная (СЭС)	Элизбарян Мария Ваноевна	10202-22-00722112-1	11.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Южная (СЭС)	Попов Датис Эмзарович	10202-22-00705726-1	04.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Южная (СЭС)	Монастырский Тимур Вадимович	10202-21-00691960-1	17.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Южная (СЭС)	Буюклян Генак Хореновна	20202-22-00713118-1	23.03.2022	2022	0,02	0,02	0,4	0,002
ПС 110 кВ Южная (СЭС)	Общество с ограниченной ответственностью «СочиСтрой»	40202-22-00720896-1	04.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Южная (СЭС)	Чудогашева Евгения Сергеевна	10202-22-00709652-1	09.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Южная (СЭС)	Мелетян Анаид Карекиновна	20202-22-00721594-1	25.04.2022	2022	0,12	0,00	0,4	0,012
ПС 110 кВ Южная (СЭС)	Калайджян Нварт Андрониковна	10202-21-00695016-1	29.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Южная (СЭС)	Мерцалов Иван Владимирович	10202-22-00703408-1	28.02.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Южная (СЭС)	Буюклян Генак Хореновна	20202-22-00713114-1	23.03.2022	2022	0,02	0,02	0,4	0,002
ПС 110 кВ Южная (СЭС)	Тюрин Михаил Николаевич	10202-22-00721186-1	05.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Южная (СЭС)	Рягузова Светлана Валентиновна	10202-22-00721808-1	05.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Южная (СЭС)	Мирошниченко Елена Анатольевна	10202-22-00704896-7	03.03.2022	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Южная (СЭС)	Дружбин Валерий Иванович	10202-22-00714792-1	04.04.2022	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Южная (СЭС)	Индивидуальный предприниматель Аведян Яна Александровна	40202-22-00722266-1	29.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Южная (СЭС)	Демерчан Ирина Грачевна	10202-22-00719814-1	06.05.2022	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Южная (СЭС)	Мадилян Давид Ефремович	10202-22-00700784-1	02.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Южная (СЭС)	Индивидуальный предприниматель Амосова Наталья Сергеевна	20202-21-00694686-1	29.12.2021	2022	0,06	0,04	0,4	0,006
ПС 110 кВ Южная (СЭС)	Акционерное общество «Сочиторгтехника»	20202-22-00713340-1	25.03.2022	2022	0,04	0,02	0,4	0,004
ПС 110 кВ Южная (СЭС)	Андрианов Борис Николаевич	10201-21-00695674-1	17.01.2022	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Ладожская								
ПС 110 кВ Ладожская	Министерство транспорта и дорожного хозяйства Краснодарского края	40804-20-00558152-1	05.06.2020	2023	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Ладожская	Администрация Вимовского сельского поселения Усть-Лабинского района	40804-20-00581148-1	03.09.2020	2022	0,00	0,00	0,4	0,000
ПС 110 кВ Ладожская	Мостовая Ирина Сергеевна	10804-21-00688022-1	07.12.2021	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Ладожская	Малюченко Галина Васильевна	10804-22-00707380-1	28.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Ладожская	Льготина Ольга Николаевна	10804-22-00713782-1	25.03.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Ладожская	Публичное акционерное общество «Мобильные ТелеСистемы»	40804-22-00723700-1	12.05.2022	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Ладожская	Скрыпаль Елена Викторовна	40804-22-00726488-1	16.05.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Ладожская	Енгибарян Александр Арменович	10804-22-00724114-1	11.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Ладожская	Петрищев Игорь Андреевич	10804-22-00705312-1	14.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Ладожская	Стариков Антон Геннадьевич	10804-22-00700232-1	01.02.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Ладожская	Лесников Борис Викторович	10804-22-00720874-1	25.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Ладожская	Геворкян Сергей Эмирханович	20804-22-00727954-1	20.05.2022	2023	0,10	0,02	0,4	0,010

Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Ранее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	$U_{\text{ном}}$ перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента реализации, МВт
ПС 110 кВ Ладожская	Шакарян Армен Геннадьевич	10804-22-00727808-1	20.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Ладожская	Смычкова Лариса Николаевна	40804-22-00722830-1	28.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Ладожская	Рожков Владимир Леонидович	10804-22-00715814-1	08.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Ладожская	Кочарян Артем Арзуманович	20804-22-00709850-1	16.03.2022	2023	0,04	0,01	0,4	0,004
ПС 110 кВ Ладожская	Баринов Артём Александрович	10804-22-00699872-1	26.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Ладожская	Кузнецова Марина Геннадьевна	10804-22-00711970-1	05.04.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Ладожская	Муниципальное казенное учреждение муниципального образования Усть-Лабинский район «Служба заказчика по строительству, жилищно-коммунальному хозяйству и топливно-энергетическому комплексу»	20804-22-00712258-1	21.03.2022	2022	0,13	0,00	0,4	0,013
ПС 110 кВ Кореновская								
ПС 110 кВ Кореновская	Администрация муниципального образования Кореновский район	20802-18-00443302-1	19.06.2018	2022	0,06	0,00	0,4	0,006
ПС 110 кВ Кореновская	Индивидуальный предприниматель Рыбалка Сергей Константинович	20802-21-00690226-1	14.12.2021	2022	0,06	0,00	0,4	0,006
ПС 110 кВ Кореновская	Кожевников Андрей Геннадьевич	10802-22-00697698-1	28.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Кореновская	Индивидуальный предприниматель Хлусов Сергей Анатольевич	20802-22-00724604-1	12.05.2022	2022	0,12	0,00	0,4	0,012
ПС 110 кВ Кореновская	Пономаренко Светлана Ивановна	10802-21-00690534-1	20.12.2021	2022	0,00	0,00	0,4	0,000
ПС 110 кВ Кореновская	Будагян Регина Размиковна	10802-22-00719320-1	18.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Кореновская	Джиоев Важа Григорьевич	10802-22-00718140-1	12.04.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Кореновская	Гаджиян Размик Ашотович	10802-22-00718326-1	18.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Геймановская								
ПС 110 кВ Геймановская	Клюшников Алексей Алексеевич	10803-21-00686802-1	20.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Геймановская	Новосельская Лидия Николаевна	10803-22-00714810-1	30.03.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Геймановская	Индивидуальный предприниматель Заруцкий Юрий Владимирович	40803-22-00706942-1	10.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Геймановская	Родионов Сергей Алексеевич	10803-21-00693410-1	24.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Геймановская	Свистунов Виталий Анатольевич	10803-22-00705206-1	25.02.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Геймановская	Полякова Марина Васильевна	10803-22-00708564-1	04.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Геймановская	Акционерное общество «Почта России»	40803-22-00709766-1	25.03.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Геймановская	Сердюков Александр Владимирович	10803-22-00718266-1	11.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Рассвет								
ПС 110 кВ Рассвет	Лаврентьева Ирина Геннадиевна	10801-22-00720568-1	13.05.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Рассвет	Будников Николай Андреевич	10801-22-00715632-1	04.04.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Выселки								
ПС 110 кВ Выселки	Цыкалов Николай Анатольевич	10801-21-00670532-1	24.09.2021	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Выселки	Моисеев Юрий Михайлович	10801-21-00685434-1	29.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Выселки	Ковнацкая Вера Григорьевна	10801-21-00693812-1	13.01.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Выселки	Сыроватская Галина Васильевна	10801-22-00727724-1	20.05.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Выселки	Карпусенко Геннадий Владимирович	10801-22-00719834-1	13.05.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Выселки	Силкина Валентина Ивановна	10801-22-00706578-1	24.02.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Выселки	Бучина Эльвира Романовна	10801-22-00725766-1	13.05.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Выселки	Индивидуальный предприниматель Дерягина Елена Константиновна	20801-22-00698276-1	26.01.2022	2022	0,14	0,02	0,4	0,014
ПС 110 кВ Выселки	Айрапетян Эльмира Асатуровна	20801-22-00718102-1	14.04.2022	2023	0,04	0,02	0,4	0,004
ПС 110 кВ Выселки	Ивченко Александр Николаевич	10801-22-00724206-1	11.05.2022	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Выселки	Манукол Андрей Николаевич	10801-22-00703838-1	14.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Выселки	Грянов Виталий Васильевич	10801-22-00725606-1	13.05.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Выселки	Демиденко Валентина Николаевна	10801-22-00725724-1	13.05.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Выселки	Федотова Марина Владимировна	20801-22-00703596-1	17.02.2022	2023	0,06	0,00	0,4	0,006
ПС 110 кВ Выселки	Ивлякова Юлия Сергеевна	10801-21-00691942-1	21.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Выселки	Симонова Ирина Евгеньевна	10801-22-00725596-1	13.05.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Выселки	Маляревская Юлия Владимировна	10801-22-00716896-1	11.04.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Выселки	Акопян Сергей Генрикович	20801-22-00710328-1	06.04.2022	2023	0,05	0,00	0,4	0,005

Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Ранее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	$U_{\text{ном}}$ перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента реализации, МВт
ПС 110 кВ Ленинградская								
ПС 110 кВ Ленинградская	Куропятник Любовь Павловна	10503-21-00671280-1	29.09.2021	2023	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Ленинградская	Белецкая Элина Магомедовна	10503-21-00682062-1	15.11.2021	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Ленинградская	Абрамов Карен Александрович	10503-21-00680610-1	08.11.2021	2023	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Ленинградская	Морозовский Дмитрий Павлович	10503-22-00723390-1	04.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Ленинградская	Мехед Игорь Игоревич	10503-22-00725260-1	16.05.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Ленинградская	Назаренко Роман Борисович	20503-22-00711496-1	17.03.2022	2023	0,04	0,02	0,4	0,004
ПС 110 кВ Ленинградская	Гуценко Александр Николаевич	10503-22-00727276-1	17.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Ленинградская	Яцун Виктор Викторович	10503-22-00714242-1	04.04.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Ленинградская	Поладов Александр Романович	10503-22-00711512-1	17.03.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Ленинградская	Лозовая Анна Александровна	10503-22-00702036-1	10.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Ленинградская	Сухаревский Эдгарс Сергеевич	10503-22-00722636-1	05.05.2022	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Ленинградская	Парфилов Евгений Евгеньевич	10503-22-00698560-1	26.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Ленинградская	Общество с ограниченной ответственностью «Первомайская инкубаторно-птицеводческая станция»	20503-22-00727674-1	20.05.2022	2022	0,15	0,00	10	0,015
ПС 110 кВ Ленинградская	Чижигов Виталий Владимирович	10503-22-00722642-1	05.05.2022	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Ленинградская	Сагайдук Егор Валентинович	10503-22-00710892-1	16.03.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Ленинградская	Усик Ольга Сергеевна	10503-22-00708378-1	05.03.2022	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Ленинградская	Рыбальченко Михаил Владимирович	10503-22-00728936-1	24.05.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Ленинградская	Дурагин Андрей Дмитриевич	10503-22-00723552-1	11.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Ленинградская	Костин Александр Викторович	10503-22-00726472-1	18.05.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Ленинградская	Грицай Сергей Владимирович	10503-21-00691492-1	17.12.2021	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Ленинградская	Полянский Артём Юрьевич	10503-22-00699426-1	28.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Ленинградская	Хусаинов Антон Николаевич	10503-22-00698562-1	25.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Ленинградская	Степанян Саркис Вараздатович	10503-22-00726438-1	18.05.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Ленинградская	Писанко Александр Юрьевич	10503-22-00723462-1	05.05.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Ленинградская	Шевляков Юрий Сергеевич	10503-22-00712686-1	22.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Ленинградская	Грицай Елена Николаевна	10503-22-00720466-1	18.04.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Ленинградская	Акименко Михаил Леонидович	10503-22-00712676-1	25.03.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Ленинградская	Милосердный Юрий Юрьевич	10503-22-00723434-1	04.05.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Ленинградская	Довбня Игорь Владимирович	10503-22-00713134-1	23.03.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Ленинградская	Дубина Станислав Викторович	10503-22-00705330-1	22.02.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Ленинградская	Лозовая Анна Александровна	10503-22-00702028-1	10.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Ленинградская	Семак Светлана Валентиновна	10503-22-00697536-1	21.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Ейск-2								
ПС 110 кВ Ейск-2	Общество с ограниченной ответственностью «Край долголетия»	20501-19-00547482-1	30.01.2020	2024	0,63	0,00	6	0,063
ПС 110 кВ Моревская								
ПС 110 кВ Моревская	Сенченко Сергей Анатольевич	10501-22-00724468-1	11.05.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Старошербиновская								
ПС 110 кВ Старошербиновская	Белый Александр Сергеевич	10505-21-00683210-1	20.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старошербиновская	Мышкина Юлия Юрьевна	10505-21-00684610-1	07.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старошербиновская	Килина-Подольяно Алла Васильевна	10505-21-00686122-1	02.12.2021	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Старошербиновская	Монько Алексей Семенович	10505-21-00689052-1	09.12.2021	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Старошербиновская	Индивидуальный предприниматель Заитова Ольга Анатольевна	40505-22-00712242-1	21.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старошербиновская	Иванова Светлана Николаевна	10505-22-00712592-1	24.03.2022	2022	0,00	0,00	0,4	0,000
ПС 110 кВ Старошербиновская	Шиловская Светлана Николаевна	10505-22-00703374-1	22.02.2022	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Старошербиновская	Муслимова Юлия Павловна	10505-22-00707972-1	03.03.2022	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Старошербиновская	Борецкий Андрей Григорьевич	10505-22-00700686-1	09.02.2022	2022	0,00	0,00	0,4	0,000
ПС 110 кВ Старошербиновская	Магомедова Надежда Евгеньевна	10505-22-00696902-1	26.01.2022	2022	0,00	0,00	0,4	0,000
ПС 110 кВ Старошербиновская	Швед Татьяна Валерьевна	40505-22-00727490-1	20.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старошербиновская	Зуйченко Анна Васильевна	10505-22-00715484-1	30.03.2022	2022	0,00	0,00	0,4	0,000
ПС 110 кВ Старошербиновская	Хмара Елена Минегареевна	10505-22-00696990-1	26.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старошербиновская	Руденко Анна Григорьевна	10505-22-00711906-1	18.03.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001

Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Ранее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	$U_{\text{ном}}$ перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента реализации, МВт
ПС 110 кВ Старощербиновская	Крикунов Александр Викторович	10505-22-00700306-1	31.01.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Старощербиновская	Подушко Ирина Николаевна	10505-22-00726028-1	19.05.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Старощербиновская	Сахно Татьяна Александровна	10505-22-00697300-1	19.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старощербиновская	Сидоркина Тамилла Джабар кызы	10505-22-00709152-1	11.03.2022	2022	0,00	0,00	0,4	0,000
ПС 110 кВ Старощербиновская	Коваленко Людмила Викторовна	10505-22-00713996-1	30.03.2022	2022	0,00	0,00	0,4	0,000
ПС 110 кВ Старощербиновская	Клейншмидт Евгений Олегович	10505-22-00703968-1	21.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старощербиновская	Семенова Ольга Федоровна	10505-22-00697024-1	18.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старощербиновская	Катаева Светлана Владимировна	10505-22-00709218-1	17.03.2022	2022	0,00	0,00	0,4	0,000
ПС 110 кВ Старощербиновская	Геворкян Наталия Викторовна	10505-22-00705140-1	18.02.2022	2022	0,00	0,00	0,4	0,000
ПС 110 кВ Старощербиновская	Индивидуальный предприниматель Ланко Юрий Иванович	40505-21-00688496-1	06.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старощербиновская	Климченко Андрей Владимирович	10505-21-00692012-1	27.12.2021	2022	0,00	0,00	0,4	0,000
ПС 110 кВ Старощербиновская	Деменникова Ксения Батыровна	10505-22-00708350-1	10.03.2022	2022	0,00	0,00	0,4	0,000
ПС 110 кВ Старощербиновская	Белый Сергей Александрович	10505-22-00713864-1	05.04.2022	2022	0,00	0,00	0,4	0,000
ПС 110 кВ Старощербиновская	Шашиленко Галина Ильинична	10505-22-00712586-1	23.03.2022	2022	0,00	0,00	0,4	0,000
ПС 110 кВ Старощербиновская	Наружный Михаил Владимирович	10505-22-00698064-1	21.01.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Старощербиновская	Индивидуальный предприниматель Рябинин Денис Олегович	40505-22-00706104-1	28.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старощербиновская	Морев Николай Викторович	10505-21-00689156-1	10.12.2021	2022	0,00	0,00	0,4	0,000
ПС 110 кВ Вышестеблиевская								
ПС 110 кВ Вышестеблиевская	Коротун Ярослав Романович	10901-20-00593994-1	02.11.2020	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Вышестеблиевская	Калужный Валерий Сергеевич	10901-20-00605490-1	28.12.2020	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Вышестеблиевская	Кумейко Валентин Александрович	40901-20-00601622-1	07.12.2020	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Вышестеблиевская	Неруш Вячеслав Леонидович	10901-20-00602936-1	16.12.2020	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Вышестеблиевская	Кривонос Таисия Ивановна	10901-21-00611058-1	19.02.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Вышестеблиевская	Лисовцова Валерия Олеговна	10901-21-00620222-1	17.03.2021	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Вышестеблиевская	Березнева Зульфия Рафилевна	10901-21-00626660-1	08.04.2021	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Вышестеблиевская	Аксанычев Андрей Алексеевич	10901-21-00625512-1	05.04.2021	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Вышестеблиевская	Бедаков Александр Олегович	10901-21-00627078-1	12.04.2021	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Вышестеблиевская	Гумеров Роберт Юрьевич	10901-21-00637120-1	24.05.2021	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Вышестеблиевская	Аксанычев Игорь Андреевич	10901-21-00636806-1	20.05.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Вышестеблиевская	Обуховская Мария Николаевна	20901-21-00643136-1	22.06.2021	2022	0,02	0,02	0,4	0,002
ПС 110 кВ Вышестеблиевская	Индивидуальный предприниматель Гуменюк Алексей Дмитриевич	20901-21-00656112-1	17.08.2021	2022	0,04	0,02	0,4	0,004
ПС 110 кВ Вышестеблиевская	Сулимова Нина Викторовна	10901-21-00651498-1	22.07.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Вышестеблиевская	Погукаева Наталья Алексеевна	10901-21-00653760-1	26.07.2021	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Вышестеблиевская	Шамрай Евгений Анатольевич	10901-21-00655314-1	30.07.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Вышестеблиевская	Жуган Марина Анатольевна	10901-21-00662244-1	26.08.2021	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Вышестеблиевская	Будний Сергей Владимирович	10901-21-00660994-1	23.08.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Вышестеблиевская	Шамрай Кирилл Евгеньевич	10901-21-00655340-1	03.08.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Вышестеблиевская	Публичное акционерное общество «Мобильные ТелеСистемы»	40901-21-00667794-1	21.09.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Вышестеблиевская	Карнаухова Анна Николаевна	10901-21-00675108-1	08.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Вышестеблиевская	Кузнецов Сергей Евгеньевич	10901-21-00686942-1	30.11.2021	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Вышестеблиевская	Девятков Вячеслав Викторович	10901-21-00685714-1	29.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Вышестеблиевская	Миронов Алексей Леонидович	10901-21-00689816-1	14.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Вышестеблиевская	Векуа Роман Валерьевич	10901-22-00703690-1	21.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Вышестеблиевская	Амбарян Ася Давыдовна	10901-22-00725424-1	24.05.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Вышестеблиевская	Зубков Алексей Павлович	10901-22-00699668-1	31.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Вышестеблиевская	Миронов Алексей Леонидович	10901-22-00710748-1	14.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Вышестеблиевская	Акционерное общество «Почта России»	40901-22-00707492-1	01.04.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Вышестеблиевская	Смердов Валерий Викторович	10901-22-00707584-1	10.03.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Вышестеблиевская	Марочкина Анна Александровна	10901-22-00723034-1	29.04.2022	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Вышестеблиевская	Жовнер Игорь Анатольевич	10901-22-00699660-1	27.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Вышестеблиевская	Чигарный Олег Александрович	10901-22-00708198-1	14.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Вышестеблиевская	Щипанов Олег Валентинович	10901-22-00705226-1	18.02.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001

Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Ранее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	$U_{\text{ном}}$ перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента реализации, МВт
ПС 110 кВ Вышестеблиевская	Лоза Виктория Юрьевна	10901-21-00696122-1	12.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Вышестеблиевская	Скребнев Антон Николаевич	10901-22-00711270-1	16.03.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Вышестеблиевская	Алексеев Иван Александрович	10901-22-00725982-1	18.05.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Вышестеблиевская	Миронов Алексей Леонидович	10900-22-00710646-1	14.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Вышестеблиевская	Измуква Надежда Ивановна	10901-22-00697720-1	07.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Вышестеблиевская	Миронов Алексей Леонидович	10901-22-00704986-1	17.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Вышестеблиевская	Свистуленко Виктор Николаевич	10901-22-00723670-1	04.05.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Вышестеблиевская	Попучиев Максим Сергеевич	10901-21-00690272-1	15.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Вышестеблиевская	Миронов Алексей Леонидович	10901-22-00700786-1	14.02.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Вышестеблиевская	Мурадов Иполит Кириакович	40901-22-00700540-1	31.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Вышестеблиевская	Петров Андрей Анатольевич	10901-22-00716844-1	07.04.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Вышестеблиевская	Миронов Алексей Леонидович	10901-22-00700790-1	14.02.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Вышестеблиевская	Бахтина Евгения Олеговна	10901-22-00713756-1	28.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Вышестеблиевская	Парунов Сергей Юрьевич	10901-22-00718148-1	19.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Вышестеблиевская	Персиянцева Таисия Федоровна	10901-22-00725322-1	16.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Вышестеблиевская	Миронов Алексей Леонидович	10901-22-00700354-1	14.02.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Вышестеблиевская	Миронов Алексей Леонидович	10901-22-00697838-1	14.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Вышестеблиевская	Федотов Анатолий Викторович	10901-22-00700580-1	03.02.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Вышестеблиевская	Гундоров Иван Владимирович	10901-22-00728736-1	25.05.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Вышестеблиевская	Миронов Алексей Леонидович	10901-22-00716440-1	04.04.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Вышестеблиевская	Колесник Екатерина Николаевна	10901-22-00717132-1	11.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Вышестеблиевская	Лемешко Александр Сергеевич	10901-22-00710976-1	15.03.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Вышестеблиевская	Гокало Николай Николаевич	10901-22-00716530-1	06.04.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Вышестеблиевская	Авдалян Говганес Ашоти	40901-22-00703900-1	17.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Вышестеблиевская	Миронов Алексей Леонидович	10901-22-00700334-1	01.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Вышестеблиевская	Серегина Елена Николаевна	10901-22-00708030-1	04.03.2022	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Вышестеблиевская	Зув Алексей Валерьевич	10901-22-00702554-1	08.02.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Вышестеблиевская	Миронов Алексей Леонидович	10901-22-00700758-1	14.02.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Вышестеблиевская	Шандрамайло Николай Иванович	10901-22-00724952-1	11.05.2022	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Вышестеблиевская	Чупин Максим Александрович	10901-22-00708536-1	04.03.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Вышестеблиевская	Жуган Татьяна Алексеевна	10901-22-00701986-1	10.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Забойская								
ПС 110 кВ Забойская	Федеральное государственное бюджетное учреждение «Управление мелиорации земель и сельскохозяйственного водоснабжения по Краснодарскому краю»	40902-20-00584852-1	24.09.2020	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Забойская	Степанков Юрий Васильевич	10902-22-00707796-1	09.03.2022	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Забойская	Общество с ограниченной ответственностью «РН-Краснодарнефтегаз»	20902-22-00702488-1	16.03.2022	2022	0,15	0,00	10	0,015
ПС 110 кВ Красноармейская								
ПС 110 кВ Красноармейская	Муниципальное казенное учреждение муниципального образования Красноармейский район «Красноармейскаякапстрой»	20903-20-00582964-1	16.09.2020	2022	0,13	0,00	0,4	0,013
ПС 110 кВ Красноармейская	Попов Владимир Ильич	20903-20-00579600-1	26.08.2020	2022	0,10	0,00	0,4	0,010
ПС 110 кВ Красноармейская	Калашник Евгения Александровна	20903-21-00617868-1	05.03.2021	2022	0,02	0,01	0,4	0,002
ПС 110 кВ Красноармейская	Индивидуальный предприниматель Шутилин Евгений Владимирович	20903-21-00620178-1	12.04.2021	2022	0,15	0,00	0,4	0,015
ПС 110 кВ Красноармейская	Мороз Владимир Викторович	20903-21-00631778-1	21.05.2021	2022	0,02	0,02	0,4	0,002
ПС 110 кВ Красноармейская	Индивидуальный предприниматель Патрушев Игорь Викторович	20903-21-00634312-1	03.06.2021	2022	0,05	0,00	0,4	0,005
ПС 110 кВ Красноармейская	Общество с ограниченной ответственностью «АРМАДА»	20903-21-00629016-1	23.04.2021	2022	0,14	0,00	0,4	0,014
ПС 110 кВ Красноармейская	Индивидуальный предприниматель Патрушев Игорь Викторович	10903-21-00638274-1	31.05.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Красноармейская	Индивидуальный предприниматель Канунов Вадим Борисович	20903-21-00659444-1	12.08.2021	2022	0,15	0,00	0,4	0,015



Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Ранее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	$U_{\text{ном}}$ перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента реализации, МВт
ПС 110 кВ Красноармейская	Долгополова Нина Данииловна	20903-21-00673498-1	29.11.2021	2022	0,08	0,00	0,4	0,008
ПС 110 кВ Красноармейская	Николаев Евгений Анатольевич	10903-21-00653858-1	23.07.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Красноармейская	Индивидуальный предприниматель Шкурихин Сергей Михайлович	20903-21-00665234-1	08.09.2021	2022	0,05	0,00	0,4	0,005
ПС 110 кВ Красноармейская	Наумов Виталий Владиславович	10903-21-00656792-1	05.08.2021	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Красноармейская	Демьяненко Евгений Александрович	10903-21-00667508-1	15.09.2021	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Красноармейская	Муниципальное предприятие «Жилищно-коммунальное хозяйство» Красноармейского района	20903-21-00669334-1	30.09.2021	2022	0,02	0,03	0,4	0,002
ПС 110 кВ Красноармейская	Сафронова Зоя Николаевна	10903-21-00668774-1	17.09.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Красноармейская	Мочалов Александр Владимирович	10903-21-00672050-1	01.10.2021	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Красноармейская	Опанасенко Михаил Николаевич	10903-21-00683448-1	19.11.2021	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Красноармейская	Бабич Евгений Иванович	10903-21-00685442-1	24.11.2021	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Красноармейская	Кудинова Елена Дмитриевна	10903-21-00691124-1	29.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Красноармейская	Глава крестьянского (фермерского) хозяйства Вакуленко Василий Ефимович	20903-21-00695072-1	28.12.2021	2022	0,15	0,00	0,4	0,015
ПС 110 кВ Красноармейская	Погиба Павел Владимирович	10903-21-00693516-1	24.12.2021	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Красноармейская	Симакова Ольга Викторовна	10903-22-00724350-1	11.05.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Красноармейская	Певец Марина Александровна	10903-22-00711788-1	18.03.2022	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Красноармейская	Шароваров Руслан Петрович	10903-22-00710860-1	23.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Красноармейская	Черкашин Сергей Юрьевич	10903-22-00697848-1	20.01.2022	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Красноармейская	Коренец Юлия Геннадьевна	10903-22-00707880-1	03.03.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Красноармейская	Кузнецов Алексей Евгеньевич	10903-22-00728726-1	26.05.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Красноармейская	Мазко Александр Александрович	10903-22-00711054-1	16.03.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Красноармейская	Карева Анастасия Валерьевна	10903-22-00727166-1	23.05.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Красноармейская	Кузнецов Алексей Евгеньевич	10903-22-00701544-1	03.02.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Красноармейская	Носков Владимир Игоревич	10903-22-00725390-1	16.05.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Красноармейская	Иваницких Людмила Борисовна	10903-22-00715856-1	04.04.2022	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Красноармейская	Мурадян Сарибек Андраникович	10903-22-00725758-1	19.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Красноармейская	Буланов Сергей Константинович	10903-22-00722342-1	16.05.2022	2022	0,00	0,00	0,4	0,000
ПС 110 кВ Красноармейская	Малов Александр Сергеевич	20903-22-00705482-1	28.02.2022	2023	0,04	0,02	0,4	0,004
ПС 110 кВ Красноармейская	Афанасьев Сергей Васильевич	10903-21-00696050-1	03.01.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Красноармейская	Ротаренко Юлия Вячеславовна	10903-22-00712090-1	18.03.2022	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Красноармейская	Носков Владимир Игоревич	10903-22-00725520-1	16.05.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Красноармейская	Юрьев Евгений Алексеевич	10903-22-00728758-1	25.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Красноармейская	Зверховский Владимир Владимирович	10903-22-00726994-1	24.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Красноармейская	Кузнецов Алексей Евгеньевич	10903-22-00728712-1	26.05.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Красноармейская	Лаевский Александр Александрович	10903-21-00695164-1	06.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Красноармейская	Носков Владимир Игоревич	10903-22-00725380-1	16.05.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Красноармейская	Носков Владимир Игоревич	10903-22-00725588-1	13.05.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Красноармейская	Кравцов Максим Анатольевич	10903-22-00704818-1	18.02.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Красноармейская	Маруков Юрий Владимирович	10903-22-00722932-1	25.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Красноармейская	Носков Владимир Игоревич	10903-22-00725330-1	13.05.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Красноармейская	Носков Владимир Игоревич	10903-22-00725556-1	16.05.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Красноармейская	Сердюк Григорий Яковлевич	10903-22-00724758-1	16.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Красноармейская	Севостьянов Анатолий Викторович	40903-22-00723574-1	13.05.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Красноармейская	Кузнецов Алексей Евгеньевич	10903-22-00728706-1	26.05.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Красноармейская	Головка Надежда Георгиевна	10903-22-00727626-1	20.05.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Красноармейская	Литвинова Ирина Федоровна	40903-22-00699342-1	24.02.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Красноармейская	Шабанова Елена Алексеевна	10903-22-00707592-1	03.03.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Красноармейская	Индивидуальный предприниматель Ермоленко Лариса Васильевна	40903-22-00716564-1	12.04.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Красноармейская	Носков Владимир Игоревич	10903-22-00725372-1	13.05.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Красноармейская	Иршенко Юлия Сергеевна	10903-22-00703014-1	04.04.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Красноармейская	Евченко Юрий Николаевич	10903-22-00728728-1	25.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Красноармейская	Коренец Юлия Геннадьевна	10903-22-00707866-1	03.03.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Красноармейская	Кузнецов Алексей Евгеньевич	10903-22-00728724-1	26.05.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001

Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Ранее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	$U_{\text{ном}}$ перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента реализации, МВт
ПС 110 кВ Красноармейская	Плотников Сергей Иванович	10903-22-00722486-1	04.05.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Красноармейская	Сабадаш Михаил Дмитриевич	40903-22-00700302-1	07.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Красноармейская	Семущин Андрей Андреевич	10903-22-00721754-1	27.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Красноармейская	Холод Виктор Николаевич	10903-22-00715830-1	15.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Красноармейская	Орловская Ерчаник Акоповна	10903-22-00698218-1	25.01.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Красноармейская	Швец Евгений Владимирович	10903-22-00727888-1	24.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Красноармейская	Божко Ирина Сергеевна	10903-22-00726148-1	16.05.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Красноармейская	Лукаш Елена Владимировна	10903-22-00726162-1	17.05.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Красноармейская	Патрушев Игорь Викторович	10903-22-00726622-1	19.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Красноармейская	Носков Владимир Игоревич	10903-22-00702568-1	10.02.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Красноармейская	Носков Владимир Игоревич	10903-22-00708044-1	14.03.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Красноармейская	Растрьгин Анатолий Викторович	10903-22-00711846-1	23.03.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Красноармейская	Чебагин Валерий Васильевич	10903-22-00715898-1	01.04.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Красноармейская	Булахов Владимир Гаврилович	40903-22-00715486-1	08.04.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Красноармейская	Индивидуальный предприниматель Рева Сергей Павлович	20903-22-00727086-1	19.05.2022	2022	0,15	0,00	0,4	0,015
ПС 110 кВ Красноармейская	Государственное казенное учреждение Краснодарского края - управление социальной защиты населения в Красноармейском районе	20903-22-00715816-1	16.05.2022	2022	0,02	0,02	0,4	0,002
ПС 110 кВ Красноармейская	Самойленко Любовь Владимировна	10903-22-00702058-1	01.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Красноармейская	Кузнецов Алексей Евгеньевич	10903-22-00728722-1	26.05.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Красноармейская	Лебедев Павел Сергеевич	10903-22-00718124-1	11.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Красноармейская	Патрушев Игорь Викторович	10903-22-00726612-1	24.05.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Красноармейская	Индивидуальный предприниматель Куц Алексей Алексеевич	20903-22-00718496-1	23.05.2022	2022	0,07	0,08	10	0,007
ПС 110 кВ Новомышастовская								
ПС 110 кВ Новомышастовская	Охрименко Елена Николаевна	10903-21-00634026-1	19.05.2021	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Новомышастовская	Асмолов Игорь Витальевич	20903-21-00640178-1	18.06.2021	2022	0,10	0,00	0,4	0,010
ПС 110 кВ Новомышастовская	Назаренко Наталья Алексеевна	10903-21-00643698-1	18.06.2021	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Новомышастовская	Балагозян Мкртич Рафикович	10903-21-00651394-1	26.07.2021	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Новомышастовская	Кресс Юрий Дмитриевич	10903-21-00654464-1	05.08.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Новомышастовская	Милкина Светлана Васильевна	10903-21-00659436-1	17.08.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Новомышастовская	Сушков Геннадий Владимирович	10903-21-00654996-1	29.07.2021	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Новомышастовская	Урсалов Евгений Васильевич	10903-21-00666252-1	10.09.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Новомышастовская	Кулагин Игорь Юрьевич	10903-21-00667272-1	17.09.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Новомышастовская	Вертай Лидия Анатольевна	10903-21-00670554-1	29.09.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Новомышастовская	Федорищев Евгений Иванович	10903-21-00669880-1	24.09.2021	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Новомышастовская	Кудрицкий Александр Юрьевич	10903-21-00672864-1	18.10.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Новомышастовская	Кудрицкий Александр Юрьевич	10903-21-00672730-1	15.10.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Новомышастовская	Бровкин Михаил Васильевич	10903-21-00670106-1	27.09.2021	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Новомышастовская	Бабичев Николай Васильевич	10903-21-00670190-1	28.09.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Новомышастовская	Киселев Николай Васильевич	10903-21-00685694-1	01.12.2021	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Новомышастовская	Марчук Виктор Владимирович	10903-21-00674954-1	15.10.2021	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Новомышастовская	Балаев Рустам Айсаевич	10903-21-00680706-1	23.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Новомышастовская	Балаев Рустам Айсаевич	10903-21-00680650-1	23.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Новомышастовская	Балаев Рустам Айсаевич	10903-21-00680828-1	23.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Новомышастовская	Пикало Александр Иванович	20903-21-00689346-1	14.12.2021	2022	0,02	0,02	0,4	0,002
ПС 110 кВ Новомышастовская	Кучеренко Татьяна Анатольевна	10903-22-00699060-1	24.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Новомышастовская	Тадевосян Хорен Грачикович	10903-21-00690238-1	15.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Новомышастовская	Вервыкишко Татьяна Николаевна	10903-21-00691512-1	23.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Новомышастовская	Агафонова Елена Леонидовна	40903-21-00694518-1	24.02.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Новомышастовская	Индивидуальный предприниматель Федорищев Сергей Иванович	20903-21-00690364-1	15.12.2021	2022	0,08	0,00	0,4	0,008
ПС 110 кВ Новомышастовская	Вервикишка Ирина Владимировна	10903-22-00721054-1	28.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Новомышастовская	Поповский Алексей Николаевич	40903-22-00721526-1	27.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Новомышастовская	Черноусов Сергей Григорьевич	10903-22-00725662-1	17.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002

Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Ранее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	$U_{\text{ном}}$ перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента реализации, МВт
ПС 110 кВ Новомышастовская	Рохлина Надежда Георгиевна	10903-22-00721760-1	04.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Новомышастовская	Лукьяненко Денис Владимирович	10903-22-00696658-1	19.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Новомышастовская	Якименко Иван Александрович	10903-22-00698336-1	24.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Новомышастовская	Удод Сергей Николаевич	10903-22-00722430-1	05.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Новомышастовская	Судаков Олег Михайлович	10903-22-00706834-1	09.03.2022	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Новомышастовская	Демидова Татьяна Леонидовна	10903-22-00705548-1	24.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Новомышастовская	Кащенко Анна Александровна	10903-22-00715016-1	07.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Новомышастовская	Мухин Алексей Михайлович	10903-21-00690382-1	14.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Новомышастовская	Борохова Ирина Александровна	10903-21-00691850-1	20.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Новомышастовская	Проценко Олег Николаевич	10903-22-00696552-1	13.01.2022	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Новомышастовская	Руденко Алексей Васильевич	10903-21-00691948-1	20.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Новомышастовская	Потапов Сергей Константинович	10903-21-00693588-1	27.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Новомышастовская	Завалей Леонид Игоревич	10903-22-00704920-1	22.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Новомышастовская	Вервыкишко Татьяна Николаевна	10903-21-00695470-1	29.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Новомышастовская	Индивидуальный предприниматель Пономаренко Андрей Александрович	20903-22-00702598-1	07.02.2022	2022	0,03	0,00	0,4	0,003
ПС 110 кВ Новомышастовская	Григорян Ануш Загравовна	10903-21-00695108-1	29.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Новомышастовская	Барнева Ирина Владимировна	10903-22-00728748-1	26.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Новомышастовская	Бабенко Павел Сергеевич	10903-22-00702014-1	16.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Новомышастовская	Публичное акционерное общество «Мобильные ТелеСистемы»	40903-22-00707510-1	04.03.2022	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Новомышастовская	Троцан Владимир Васильевич	10903-22-00722220-1	04.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Новомышастовская	Удод Сергей Николаевич	10903-22-00722436-1	05.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Новомышастовская	Манохина Елена Евгеньевна	40903-21-00695174-1	24.02.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Новомышастовская	Данилов Виктор Владимирович	10903-22-00718108-1	13.04.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Новомышастовская	Лебедь Екатерина Леонидовна	10903-22-00724558-1	11.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Новомышастовская	Тишков Виталий Петрович	10903-21-00658118-1	12.08.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Новомышастовская	Языджян Саркис Грантович	10903-22-00702560-1	08.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Новомышастовская	Поль Татьяна Валентиновна	10903-21-00694400-1	30.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Новомышастовская	Беленьких Ирина Владимировна	10903-22-00698232-1	21.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Новомышастовская	Додосьян Андрей Николаевич	10903-22-00717664-1	11.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Новомышастовская	Публичное акционерное общество «Мобильные ТелеСистемы»	40903-22-00705970-1	01.03.2022	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Новомышастовская	Тимохин Эдуард Владимирович	10903-22-00708948-1	04.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Новомышастовская	Бомбергер Ирина Игоревна	10903-22-00707226-1	01.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Новомышастовская	Дегтярев Александр Васильевич	10903-22-00724496-1	06.05.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Новомышастовская	Уткин Иван Владимирович	10903-22-00717116-1	26.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Новомышастовская	Петрова Дарья Евгеньевна	10903-22-00704780-1	16.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Новомышастовская	Мартояс Любовь Константиновна	10903-21-00693950-1	27.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Новомышастовская	Лось Виталий Николаевич	10903-22-00723584-1	05.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Новомышастовская	Кабайлов Максим Владимирович	10903-22-00718136-1	14.04.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Новомышастовская	Кабайлов Максим Владимирович	10903-21-00693808-1	24.12.2021	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Новомышастовская	Цховребов Валерий Казбекович	10903-21-00692940-1	24.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Новомышастовская	Антипов Иван Александрович	10903-22-00726280-1	20.05.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ ПАОС								
ПС 110 кВ ПАОС	Трегубенко Константин Юрьевич	10902-21-00685836-1	25.11.2021	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ ПАОС	Бирзул Иван Владимирович	10902-22-00708820-1	11.03.2022	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ ПАОС	Заяц Александр Сергеевич	40902-22-00721620-1	05.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Полтавская								
ПС 110 кВ Полтавская	Общество с ограниченной ответственностью «Алькема-Элитное»	20903-21-00648626-1	02.07.2021	2022	0,15	0,00	0,4	0,015
ПС 110 кВ Полтавская	Максименко Людмила Васильевна	10903-21-00658910-1	16.08.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Полтавская	Петрс Сергей Викторович	10903-21-00657634-1	06.08.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Полтавская	Министерство транспорта и дорожного хозяйства Краснодарского края	40903-21-00667158-1	12.10.2021	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Полтавская	Алькема Анна Владимировна	10903-22-00718444-1	22.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Полтавская	Калько Эдуард Васильевич	10903-21-00691052-1	21.12.2021	2022	0,01	0,00	0,4	0,001

Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Ранее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	$U_{\text{ном}}$ перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента реализации, МВт
ПС 110 кВ Полтавская	Публичное акционерное общество «Мобильные ТелеСистемы»	40903-22-00724344-1	17.05.2022	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Полтавская	Казаков Николай Павлович	10903-22-00701882-1	04.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Полтавская	Алькема Александр Николаевич	10903-22-00722444-1	28.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Полтавская	Алькема Анна Владимировна	10903-22-00718456-1	22.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Полтавская	Акционерное общество «Почта России»	40903-22-00708410-1	01.04.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Полтавская	Лопатов Владислав Юрьевич	10903-22-00714428-1	30.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Полтавская	Общество с ограниченной ответственностью «Акстар»	20903-22-00700086-1	31.01.2022	2022	0,13	0,02	0,4	0,013
ПС 110 кВ ПТФ								
ПС 110 кВ ПТФ	Бычков Сергей Владимирович	10902-22-00724366-1	11.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ ПТФ	Кузелев Геннадий Анатольевич	10902-22-00698434-1	04.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ ПТФ	Хрустова Татьяна Григорьевна	10902-22-00723306-1	06.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ ПТФ	Еворчук Елена Петровна	10902-22-00722870-1	04.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ ПТФ	Индивидуальный предприниматель Глава Крестьянского (фермерского) хозяйства Осипян Олег Юриевич	20902-21-00695034-1	28.12.2021	2022	0,08	0,02	0,4	0,008
ПС 110 кВ ПТФ	Куюков Илья Николаевич	10902-22-00703216-1	25.02.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ ПТФ	Алексанов Владимир Алексеевич	10902-22-00720160-1	20.04.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ ПТФ	Гимранова Ольга Николаевна	10902-22-00709930-1	05.05.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Славянская	Егоров Андрей Юрьевич	10902-21-00644272-1	12.07.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Славянская								
ПС 110 кВ Славянская	Министерство транспорта и дорожного хозяйства Краснодарского края	40902-21-00674878-1	26.10.2021	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Славянская	Куницкая Антонина Владимировна	40902-22-00705086-1	28.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Славянская	Сидельников Сергей Борисович	10902-21-00695214-1	30.12.2021	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Славянская	Мирная Антонина Александровна	40902-22-00729436-1	26.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Славянская	Дубровина Татьяна Викторовна	40902-22-00708148-1	09.03.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Славянская	Кузнецов Роман Павлович	40902-22-00699062-1	28.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Славянская	Куропятник Роман Александрович	10902-21-00695848-1	12.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старонижестеблиевская								
ПС 110 кВ Старонижестеблиевская	Новиков Александр Григорьевич	10903-21-00634282-1	14.05.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старонижестеблиевская	Лебидко Людмила Ивановна	10903-21-00673670-1	11.10.2021	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Старонижестеблиевская	Базалук Владимир Викторович	20903-21-00673504-1	22.10.2021	2022	0,01	0,02	0,4	0,001
ПС 110 кВ Старонижестеблиевская	Шаинян Мартирос Григорьевич	10903-21-00671772-1	12.10.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старонижестеблиевская	Раджабов Фируз Саймахадович	10903-21-00689764-1	15.12.2021	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Старонижестеблиевская	Янпольская Лариса Павловна	10903-22-00702588-1	09.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старонижестеблиевская	Бадалиев Нурланбек Кочкарбаевич	10903-22-00708308-1	04.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старонижестеблиевская	Гунькин Алексей Алексеевич	20903-22-00718502-1	19.04.2022	2023	0,08	0,00	0,4	0,008
ПС 110 кВ Старонижестеблиевская	Комков Анатолий Петрович	10903-22-00727884-1	25.05.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Старонижестеблиевская	Мананко Игорь Александрович	10903-22-00725798-1	17.05.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Старонижестеблиевская	Ефимова Олеся Сергеевна	10903-22-00727316-1	25.05.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Старонижестеблиевская	Чешуйко Мария Алексеевна	10903-22-00726158-1	17.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старонижестеблиевская	Лепихина Ирина Вячеславовна	10903-22-00702174-1	09.02.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Старонижестеблиевская	Мананко Игорь Александрович	10903-22-00725694-1	17.05.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Старонижестеблиевская	Заболотняя Галина Викторовна	10903-22-00697074-1	09.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старонижестеблиевская	Пономаренко Евгений Федорович	10903-22-00723662-1	04.05.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Старонижестеблиевская	Мананко Игорь Александрович	10903-22-00725832-1	16.05.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Старонижестеблиевская	Мананко Игорь Александрович	10903-22-00725778-1	17.05.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Старонижестеблиевская	Кельт Татьяна Степановна	10903-22-00702562-1	15.02.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Старонижестеблиевская	Крутофал Денис Евгеньевич	10903-22-00714528-1	12.05.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Старонижестеблиевская	Идивидуальный предприниматель Вергуль Сергей Николаевич	40903-22-00723780-1	05.05.2022	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Старонижестеблиевская	Общество с ограниченной ответственностью «МАК-1»	20903-21-00675426-1	29.10.2021	2022	0,15	0,00	0,4	0,015
ПС 110 кВ Старонижестеблиевская	Красовская Олеся Владимировна	10903-22-00702096-1	07.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старонижестеблиевская	Мананко Игорь Александрович	10903-22-00725678-1	16.05.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001

Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Ранее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	$U_{\text{ном}}$ перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента реализации, МВт
ПС 110 кВ Старонижестеблиевская	Тарасова Ольга Григорьевна	20903-22-00696796-1	11.05.2022	2023	0,03	0,02	0,4	0,003
ПС 110 кВ Старонижестеблиевская	Администрация Старонижестеблиевского сельского поселения Красноармейского района	40903-22-00709064-1	24.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старотитаровская	Стогов Максим Владимирович	40901-18-00459362-1	15.08.2018	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Старотитаровская	Довбня Анастасия Прокофьевна	20901-19-00534838-1	24.10.2019	2022	0,15	0,00	10	0,015
ПС 110 кВ Старотитаровская	Литвиненко Павел Сергеевич	20901-19-00537098-1	13.11.2019	2022	0,12	0,02	0,4	0,012
ПС 110 кВ Старотитаровская	Литвиненко Лилия Георгиевна	10901-20-00564598-1	09.06.2020	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старотитаровская	Индивидуальный предприниматель Емельянович Виктория Ивановна	20901-20-00579120-1	20.08.2020	2022	0,04	0,02	0,4	0,004
ПС 110 кВ Старотитаровская	Сельскохозяйственный потребительский перерабатывающий снабженческо-сбытовой кооператив «Тамань»	20901-20-00598974-1	07.12.2020	2022	0,15	0,00	0,4	0,015
ПС 110 кВ Старотитаровская	Николаюк Светлана Павловна	40901-20-00590612-1	02.11.2020	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старотитаровская	Твердая Людмила Николаевна	10901-20-00609130-1	15.01.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старотитаровская	Твердая Людмила Николаевна	10901-20-00609118-1	11.01.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старотитаровская	Твердая Людмила Николаевна	10901-20-00609172-1	11.01.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старотитаровская	Синявская Наталия Владимировна	10901-21-00617266-1	24.02.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старотитаровская	Государственное бюджетное учреждение здравоохранения «Темрюкская центральная районная больница» министерства здравоохранения Краснодарского края	20901-21-00620192-1	11.05.2021	2022	0,07	0,04	0,4	0,007
ПС 110 кВ Старотитаровская	Зайцев Александр Николаевич	10901-21-00621030-1	12.03.2021	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Старотитаровская	Чаров Константин Николаевич	10901-21-00620100-1	12.03.2021	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старотитаровская	Прокудин Юрий Григорьевич	10901-21-00619190-1	09.03.2021	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Старотитаровская	Дымна Евгений Михайлович	10901-21-00619046-1	03.03.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старотитаровская	Палян Лиза Арагхециковна	10901-21-00622240-1	23.03.2021	2022	0,02	0,02	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старотитаровская	Индивидуальный предприниматель Теренина Мария Владимировна	20901-21-00632608-1	12.05.2021	2022	0,07	0,01	0,4	0,007
ПС 110 кВ Старотитаровская	Сапина Дарья Евгеньевна	10901-21-00630486-1	19.04.2021	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старотитаровская	Айрапетян Сусанна Аветисовна	10901-21-00639010-1	01.06.2021	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старотитаровская	Мясоедов Валентин Александрович	10901-21-00636722-1	21.05.2021	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Старотитаровская	Пуглов Сергей Сергеевич	10901-21-00640534-1	02.06.2021	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старотитаровская	Общество с ограниченной ответственностью «Лоза Тамани»	40901-21-00654664-1	27.07.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старотитаровская	Квитка Вадим Сергеевич	10901-21-00653742-1	23.07.2021	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Старотитаровская	Риккер Оксана Валериевна	10901-21-00655046-1	28.07.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старотитаровская	Козлова Татьяна Игоревна	10901-21-00664034-1	01.09.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старотитаровская	Титаренко Инна Владимировна	10901-21-00657996-1	09.08.2021	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Старотитаровская	Горохова Наталья Николаевна	10901-21-00660534-1	25.08.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старотитаровская	Ананидзе Теона Геннадьевна	10901-21-00662702-1	02.09.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старотитаровская	Мамедиев Юрий Владиславович	10901-21-00654356-1	30.08.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старотитаровская	Довбня Анастасия Прокофьевна	10901-21-00669678-1	22.09.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старотитаровская	Индивидуальный предприниматель Айрапетян Камо Мушегович	20901-21-00672534-1	12.10.2021	2022	0,04	0,02	0,4	0,004
ПС 110 кВ Старотитаровская	Остроух Сергей Александрович	10901-21-00673112-1	06.10.2021	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Старотитаровская	Зорин Дмитрий Игоревич	10901-21-00673380-1	12.10.2021	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Старотитаровская	Ефремов Роман Васильевич	10901-21-00671836-1	04.10.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старотитаровская	Ким Эдуард Михайлович	10901-21-00679532-1	29.10.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старотитаровская	Демьяненко Александр Васильевич	10901-21-00676244-1	21.10.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старотитаровская	Папикян Артём Мартиросович	10901-21-00675850-1	18.10.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старотитаровская	Публичное акционерное общество «Вымпел-Коммуникации»	40901-21-00678108-1	16.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старотитаровская	Давыдова Цветолина Юрьевна	10901-21-00684156-1	22.11.2021	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Старотитаровская	Камышан Андрей Алексеевич	10901-21-00675490-1	25.10.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старотитаровская	Индивидуальный предприниматель Шумаков Евгений Евгеньевич	20901-21-00681668-1	17.11.2021	2022	0,15	0,00	0,4	0,015

Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Ранее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	$U_{\text{ном}}$ перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента реализации, МВт
ПС 110 кВ Старотитаровская	Арутюнян Иван Качикович	10901-21-00690544-1	28.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старотитаровская	Шахбанов Шамсутдин Джаруллаевич	10901-21-00689222-1	17.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старотитаровская	Индивидуальный предприниматель Коренской Геннадий Геннадьевич	20901-22-00726736-1	23.05.2022	2022	0,15	0,00	0,4	0,015
ПС 110 кВ Старотитаровская	Вардапетян Хажак Телманович	40901-22-00719030-1	29.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старотитаровская	Публичное акционерное общество «Мобильные ТелеСистемы»	40901-22-00702306-1	10.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старотитаровская	Гурджи Евгений Павлович	10901-22-00701430-1	03.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старотитаровская	Абдрахманов Рафаиль Галинурович	10901-21-00692502-1	22.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старотитаровская	Середа Карина Армаисовна	10901-22-00706304-1	24.02.2022	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Старотитаровская	Миронов Алексей Леонидович	10901-22-00712292-1	29.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старотитаровская	Омельянюк Юрий Петрович	10901-22-00709142-1	09.03.2022	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Старотитаровская	Миронов Алексей Леонидович	10901-22-00712304-1	29.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старотитаровская	Андреев Николай Валерьевич	10901-22-00723952-1	13.05.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Старотитаровская	Миронов Алексей Леонидович	10901-22-00712494-1	29.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старотитаровская	Сергиева Светлана Евгеньевна	10901-22-00717918-1	12.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старотитаровская	Дашкевич Ольга Анатольевна	40901-22-00703538-1	11.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старотитаровская	Правов Олег Владимирович	10901-22-00723278-1	11.05.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Старотитаровская	Дергунова Светлана Юрьевна	10901-22-00725782-1	24.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старотитаровская	Петренко Инга Анатольевна	10901-22-00716576-1	29.04.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Старотитаровская	Гончаров Эдуард Анатольевич	10901-22-00717106-1	07.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старотитаровская	Круглов Роман Петрович	10901-22-00709058-1	11.03.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Старотитаровская	Шумаков Евгений Евгеньевич	10901-22-00706860-1	28.02.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Старотитаровская	Публичное акционерное общество «Мобильные ТелеСистемы»	40901-22-00715126-1	05.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старотитаровская	Ктрян Велихан Венетикович	10901-22-00712168-1	18.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старотитаровская	Третьякова Светлана Константиновна	10901-22-00698222-1	03.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старотитаровская	Сергиенко Владимир Анатольевич	10901-22-00715364-1	18.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старотитаровская	Бельчева Людмила Михайловна	10901-22-00720190-1	25.04.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Старотитаровская	Сансызбаев Ринат Каюмович	10901-22-00716432-1	05.04.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Старотитаровская	Сергиенко Сергей Владимирович	10901-22-00702596-1	07.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старотитаровская	Золотов Валерий Васильевич	10901-22-00727836-1	20.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старотитаровская	Еременко Анатолий Григорьевич	10901-22-00720934-1	25.04.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Старотитаровская	Оганесян Ашхен Борисовна	10901-22-00712094-1	18.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старотитаровская	Лапченко Ольга Евгеньевна	10901-22-00721420-1	27.04.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Старотитаровская	Зотова Татьяна Владимировна	10901-22-00717776-1	07.04.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Старотитаровская	Бугаец Анатолий Николаевич	10901-22-00716554-1	28.04.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Старотитаровская	Мусиенко Станислав Владимирович	10901-22-00717124-1	07.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Темрюк								
ПС 110 кВ Темрюк	Администрация Темрюкского городского поселения Темрюкского района	40901-18-00431374-1	26.02.2018	2022	0,00	0,00	0,4	0,000
ПС 110 кВ Темрюк	Общество с ограниченной ответственностью «Кубаньэнергосервис»	40901-18-00433452-1	06.03.2018	2022	0,00	0,00	0,4	0,000
ПС 110 кВ Темрюк	Общество с ограниченной ответственностью «Кубаньэнергосервис»	20901-18-00452524-1	26.07.2018	2022	0,12	0,00	0,4	0,012
ПС 110 кВ Темрюк	Муниципальное бюджетное дошкольное образовательное учреждение детский сад № 10 г. Темрюк муниципального образования Темрюкский район	20901-18-00443804-1	23.05.2018	2022	0,05	0,01	0,4	0,005
ПС 110 кВ Темрюк	Ермолаева Дарья Петровна	10901-20-00571836-1	28.07.2020	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Темрюк	Ермолаева Дарья Петровна	10901-20-00571830-1	28.07.2020	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Темрюк	Полозков Николай Иванович	20901-20-00564438-1	19.05.2020	2022	0,05	0,00	0,4	0,005
ПС 110 кВ Темрюк	Ермолаева Дарья Петровна	10901-20-00571826-1	28.07.2020	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Темрюк	Никитина Нина Николаевна	40901-20-00566008-1	17.06.2020	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Темрюк	Ермолаева Дарья Петровна	10901-20-00571832-1	28.07.2020	2022	0,02	0,00	0,4	0,002

Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Ранее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	$U_{\text{ном}}$ перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента реализации, МВт
ПС 110 кВ Темрюк	Управление капитального строительства и топливно-энергетического комплекса администрации муниципального образования Темрюкский район	20901-20-00582884-1	05.11.2020	2022	0,15	0,00	0,4	0,015
ПС 110 кВ Темрюк	Геворгян Агавни Рубиковна	20901-20-00600278-1	17.12.2020	2022	0,04	0,02	0,4	0,004
ПС 110 кВ Темрюк	Санников Владимир Яковлевич	10901-21-00611226-1	26.01.2021	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Темрюк	Индивидуальный предприниматель Овакимян Артем Оганнесович	20901-21-00611886-1	08.02.2021	2023	0,15	0,00	0,4	0,015
ПС 110 кВ Темрюк	Индивидуальный предприниматель Мартиросян Гайк Атомович	20901-21-00614518-1	15.02.2021	2023	0,05	0,00	0,4	0,005
ПС 110 кВ Темрюк	Овакимян Артем Оганнесович	10901-21-00618982-1	05.03.2021	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Темрюк	Овакимян Артем Оганнесович	10901-21-00618964-1	05.03.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Темрюк	Овакимян Артем Оганнесович	10901-21-00618900-1	05.03.2021	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Темрюк	Индивидуальный предприниматель Овакимян Артем Оганнесович	20901-21-00618202-1	02.03.2021	2023	0,15	0,00	0,4	0,015
ПС 110 кВ Темрюк	Золотарёв Евгений Петрович	10901-21-00622338-1	29.03.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Темрюк	Пушкарь Валерий Викторович	10901-21-00622448-1	19.03.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Темрюк	Дьяченко Виктор Викторович	10901-21-00629904-1	19.05.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Темрюк	Васильева Надежда Михайловна	10901-21-00638886-1	01.06.2021	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Темрюк	Минасян Рубен Хачатурович	10901-21-00642528-1	09.06.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Темрюк	Назарюк Анатолий Петрович	10901-21-00644274-1	17.06.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Темрюк	Кривонос Анастасия Александровна	10901-21-00647728-1	30.06.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Темрюк	Ароян Араик Паргегович	10901-21-00648914-1	06.07.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Темрюк	Штура Евгений Сергеевич	10901-21-00652428-1	21.07.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Темрюк	Дубовой Валерий Александрович	10901-21-00651492-1	27.07.2021	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Темрюк	Кривонос Анастасия Александровна	10901-21-00654306-1	05.08.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Темрюк	Местная религиозная организация православный Приход храма Святого праведного Лазаря Четверодневного, епископа Китийского города Темрюк Краснодарского края Новороссийской Епархии Русской Православной Церкви (Московский Патриархат)	40901-21-00642730-1	24.06.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Темрюк	Решедленко Илья Романович	10901-21-00654848-1	29.07.2021	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Темрюк	Фомин Анатолий Игоревич	10901-21-00654794-1	28.07.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Темрюк	Шевченко Елена Викторовна	10901-21-00654436-1	28.07.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Темрюк	Иванов Анатолий Миронович	10901-21-00656176-1	04.08.2021	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Темрюк	Кушнаренко Нелля Григорьевна	10901-21-00659706-1	16.08.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Темрюк	Гекало Алексей Иванович	10901-21-00660016-1	23.08.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Темрюк	Дитрих Сергей Владимирович	10901-21-00665034-1	08.09.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Темрюк	Лель Любовь Пимоновна	10901-21-00660028-1	01.09.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Темрюк	Кураксина Екатерина Викторовна	20901-21-00664358-1	01.10.2021	2022	0,05	0,02	0,4	0,005
ПС 110 кВ Темрюк	Головченко Дмитрий Вячеславович	10901-21-00668762-1	17.09.2021	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Темрюк	Куринный Сергей Анатольевич	10901-21-00669298-1	24.09.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Темрюк	Хачатурова Альбина Георгиевна	10901-21-00673464-1	14.10.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Темрюк	Трубчанинова Ивэта Юрисовна	10901-21-00669186-1	21.09.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Темрюк	Захарченко Елизавета Викторовна	10901-21-00673390-1	11.10.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Темрюк	Бирюков Сергей Георгиевич	10901-21-00680716-1	03.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Темрюк	Евдокимова Алина Сергеевна	10901-21-00674938-1	12.10.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Темрюк	Кириченко Светлана Павловна	10901-21-00695454-1	03.01.2022	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Темрюк	Логачев Олег Викторович	40901-21-00686934-1	30.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Темрюк	Осташко Татьяна Фёдоровна	10901-21-00682680-1	17.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Темрюк	Оганесян Арагат Оганесович	10901-21-00680180-1	07.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Темрюк	Зверева Елена Владимировна	40901-21-00692232-1	09.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Темрюк	Белкина Алена Владимировна	40901-21-00692448-1	19.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Темрюк	Литвиненко Елена Николаевна	10901-21-00693710-1	14.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Темрюк	Эртман Виктор Викторович	40901-21-00693954-1	10.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002

Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Ранее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	$U_{\text{ном}}$ перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента реализации, МВт
ПС 110 кВ Темрюк	Белкин Борис Владимирович	40901-21-00692460-1	19.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Темрюк	Ахневский Владимир Николаевич	10901-21-00687690-1	02.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Темрюк	Железняк Андрей Викторович	10901-21-00694274-1	27.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Темрюк	Терехова Валентина Александровна	10901-21-00691282-1	16.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Темрюк	Общество с ограниченной ответственностью Компания «Туринвест+Сервис»	20901-22-00705946-1	01.03.2022	2022	0,15	0,00	0,4	0,015
ПС 110 кВ Темрюк	Швец Иван Сергеевич	10901-22-00697366-1	18.01.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Темрюк	Кохно Татьяна Юрьевна	10901-22-00714654-1	06.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Темрюк	Яворская Елена Викторовна	10901-22-00698214-1	21.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Темрюк	Новицкая Елена Борисовна	10901-22-00715842-1	04.04.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Темрюк	Общество с ограниченной ответственностью «Жилищное строительство»	20901-22-00701340-1	17.02.2022	2022	0,15	0,00	0,4	0,015
ПС 110 кВ Темрюк	Малиновский Роман Владимирович	40901-22-00710488-1	23.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Темрюк	Ткачук Виктор Сергеевич	10901-22-00698086-1	21.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Темрюк	Коробко Роман Игорьевич	40901-22-00699306-1	27.01.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Темрюк	Аракчеева Ольга Анатольевна	40901-22-00708884-1	10.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Темрюк	Кошубаро Светлана Николаевна	10901-22-00723284-1	29.04.2022	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Темрюк	Угнивенко Михаил Дмитриевич	40901-22-00713860-1	14.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Темрюк	Коваленко Станислав Викторович	40901-22-00706980-1	04.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Темрюк	Маслихин Аркадий Валерьевич	40901-22-00697876-1	02.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Темрюк	Давыдова Елизавета Владимировна	10901-22-00699972-1	31.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Темрюк	Мартirosян Ани Радиковна	40901-22-00711282-1	29.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Темрюк	Корикова Василина Владимировна	40901-22-00707220-1	11.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Темрюк	Хантий Людмила Анатольевна	10901-22-00714426-1	01.04.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Темрюк	Костомаха Виталий Александрович	10901-22-00713444-1	28.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Темрюк	Ткалич Екатерина Александровна	10901-22-00717886-1	08.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Темрюк	Бурдеев Эдуард Николаевич	40901-22-00698614-1	15.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Темрюк	Половникова Вера Леонидовна	40901-22-00706204-1	11.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Темрюк	Костенко Роман Игоревич	10901-22-00700160-1	04.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Темрюк	Мартынов Денис Александрович	10901-22-00709612-1	09.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Темрюк	Костомаха Виталий Александрович	10901-22-00713046-1	28.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Темрюк	Сазина Эльвира Викторовна	10901-21-00695450-1	12.01.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Темрюк	Штура Евгений Сергеевич	10901-21-00695842-1	12.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Темрюк	Губарева Ольга Викторовна	40901-22-00718738-1	21.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Темрюк	Кузнецова Светлана Васильевна	10901-21-00696146-1	31.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Темрюк	Турышева Татьяна Федоровна	10901-22-00699038-1	24.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Темрюк	Юркин Алексей Витальевич	10901-22-00704790-1	16.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Темрюк	Курочка Марина Васильевна	40901-22-00702432-1	25.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Темрюк	Суслов Олег Сергеевич	40901-22-00722862-1	04.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Темрюк	Шкарин Андрей Александрович	40901-22-00703182-1	11.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Темрюк	Подушка Андрей Владимирович	10901-22-00710836-1	16.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Темрюк	Полещук Вячеслав Геннадьевич	10901-22-00717464-1	07.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Темрюк	Шумейко Анатолий Александрович	40901-22-00713430-1	23.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Темрюк	Лаптева Ольга Павловна	10901-22-00719574-1	27.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Темрюк	Перовский Александр Сергеевич	40901-22-00725014-1	13.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Темрюк	Любимская Светлана Владимировна	10901-22-00698048-1	21.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Темрюк	Федоров Максим Валериевич	10901-22-00712506-1	25.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Темрюк	Быков Юрий Васильевич	40901-22-00713818-1	25.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Темрюк	Мурашкина Екатерина Юрьевна	10901-21-00695682-1	30.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Темрюк	Малиновская Анастасия Константиновна	40901-22-00702590-1	16.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Темрюк	Ткачук Александр Валентинович	10901-22-00698074-1	21.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Темрюк	Гераськина Галина Владимировна	40900-22-00708386-1	10.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Темрюк	Танаки Дарья Владимировна	40901-22-00706992-1	15.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Темрюк	Логинов Вячеслав Михайлович	10901-22-00702070-1	04.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002



Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Ранее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	$U_{\text{ном}}$ перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента реализации, МВт
ПС 110 кВ Темрюк	Кемалов Коба Мамаевич	10901-22-00725092-1	18.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Темрюк	Маркин Олег Владимирович	10901-22-00699922-1	31.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Темрюк	Танаки Владимир Петрович	10901-22-00702516-1	17.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Темрюк	Григорян Григор Овикович	10901-22-00707610-1	04.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Темрюк	Апанасенко Алексей Валентинович	10901-22-00714648-1	01.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Темрюк	Страшиков Сергей Владимирович	40901-22-00712988-1	31.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Темрюк	Рассоха Аурика Александровна	10901-22-00714662-1	29.03.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Темрюк	Евстигнеева Надежда Александровна	40901-22-00708974-1	23.03.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Темрюк	Хайновский Сергей Сергеевич	40901-22-00701278-1	04.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Темрюк	Пирсон Сергей Валериевич	10901-22-00711210-1	18.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Темрюк	Трегубов Роман Петрович	10901-22-00709676-1	15.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Темрюк	Толстоногова Светлана Викторовна	10901-22-00725050-1	13.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Темрюк	Индивидуальный предприниматель Мартыненко Владимир Николаевич	20901-22-00699072-1	25.01.2022	2022	0,06	0,04	0,4	0,006
ПС 110 кВ Темрюк	Костомаха Виталий Александрович	10901-22-00713434-1	28.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Темрюк	Мелконян Гагик Ованнесович	10901-21-00691824-1	23.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Темрюк	Ловкова Светлана Рейнгардтовна	10901-22-00702602-1	05.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Темрюк	Листопадова Людмила Аркадьевна	40901-22-00720202-1	28.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Темрюк	Федоров Максим Валериевич	10901-22-00712524-1	25.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Темрюк	Михненко Дмитрий Николаевич	10901-22-00704364-1	16.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Темрюк	Общество с ограниченной ответственностью «Жилищное строительство Плюс»	20901-22-00701344-1	17.02.2022	2022	0,15	0,00	0,4	0,015
ПС 110 кВ Темрюк	Орешкин Дмитрий Викторович	10901-22-00716700-1	20.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Темрюк	Демченко Александр Александрович	40900-22-00704294-1	28.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Темрюк	Петрив Петр Петрович	40901-22-00703040-1	16.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Темрюк	Хершберг Ирина Викторовна	10901-22-00710816-1	15.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Темрюк	Арутюнов Сергей Рафаэлевич	10901-22-00704326-1	28.03.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Темрюк	Вишневецкая Ольга Александровна	10901-22-00717058-1	28.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Темрюк	Немцева Наталья Васильевна	10901-22-00723042-1	12.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Центральная								
ПС 110 кВ Центральная	Общество с ограниченной ответственностью «Кубаньэнергосервис»	20902-19-00502930-1	29.04.2019	2022	0,10	0,00	0,4	0,010
ПС 110 кВ Центральная	Бейгул Юрий Петрович	20902-21-00615360-1	15.02.2021	2022	0,09	0,02	0,4	0,009
ПС 110 кВ Центральная	Муниципальное казенное учреждение «Общественно-социальный центр Прибрежного сельского поселения Славянского района»	20902-21-00642692-1	15.06.2021	2022	0,05	0,00	0,4	0,005
ПС 110 кВ Центральная	Киракосян Светлана Анатольевна	10902-21-00640882-1	02.06.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Центральная	Вятчинин Андрей Андреевич	10902-21-00664562-1	07.09.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Центральная	Пугачев Владимир Федорович	10902-21-00672436-1	06.10.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Центральная	Конопка Константин Игоревич	10902-21-00681490-1	15.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Центральная	Орлов Алексей Сергеевич	10902-21-00688338-1	08.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Центральная	Толстухина Юлия Александровна	10902-21-00687872-1	12.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Центральная	Индивидуальный предприниматель Данильченко Анна Игоревна	40902-22-00727320-1	24.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Центральная	Шадров Дмитрий Анатольевич	10902-22-00705090-1	16.03.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Центральная	Шевченко Артур Владимирович	10902-22-00712932-1	23.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Центральная	Заболотская Ирина Алексеевна	10902-22-00717382-1	20.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Центральная	Акционерное общество «Почта России»	40902-22-00707500-1	01.04.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Центральная	Пугачев Владимир Федорович	10902-22-00700378-1	04.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Центральная	Пугачев Владимир Федорович	10902-22-00700936-1	04.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Центральная	Тимошина Любовь Александровна	10902-22-00702136-1	04.02.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Центральная	Иванов Алексей Александрович	20902-22-00712794-1	08.04.2022	2023	0,03	0,02	0,4	0,003
ПС 110 кВ Центральная	Коваленко Екатерина Александровна	10902-22-00722446-1	04.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Центральная	Таранов Владимир Анатольевич	10902-22-00727920-1	27.05.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Центральная	Туйбаев Рустам Мухаммедкаримович	10902-22-00724346-1	11.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002

Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Ранее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	$U_{\text{ном}}$ перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента реализации, МВт
ПС 110 кВ Центральная	Пугачев Владимир Федорович	10902-22-00700932-1	04.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Центральная	Казаков Константин Сергеевич	40902-22-00701912-1	03.02.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Центральная	Колесников Анатолий Николаевич	10902-22-00722352-1	28.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Центральная	Пугачев Владимир Федорович	10902-22-00700920-1	04.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Центральная	Пугачев Владимир Федорович	10902-22-00702594-1	08.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Центральная	Щербина Егор Сергеевич	10902-22-00719560-1	06.05.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Центральная	Тимошин Виктор Александрович	10902-22-00702126-1	04.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Центральная	Пугачев Владимир Федорович	10902-22-00702600-1	08.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Центральная	Крамаренко Виктор Викторович	10902-22-00723064-1	06.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Центральная	Козлов Юрий Михайлович	10902-22-00728250-1	23.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Центральная	Пугачев Владимир Федорович	10902-22-00700390-1	04.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Центральная	Денисенко Наталья Игоревна	10902-22-00724272-1	11.05.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Андреедмитриевская								
ПС 110 кВ Андреедмитриевская	Агаджанян Артур Арташесович	11003-22-00711876-1	18.03.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Родниковская								
ПС 110 кВ Родниковская	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги»	41003-21-00661308-1	15.09.2021	2022	0,00	0,00	0,4	0,000
ПС 110 кВ Родниковская	Бузуева Татьяна Евгеньевна	11003-21-00686116-1	30.11.2021	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Родниковская	Мищенко Светлана Владимировна	11003-22-00703960-1	11.02.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Родниковская	Глазков Юрий Николаевич	11003-22-00722956-1	23.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Родниковская	Михайленко Людмила Владимировна	11003-22-00703654-1	11.02.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Лабинск-1								
ПС 110 кВ Лабинск-1	Общество с ограниченной ответственностью Производственное объединение «Березка»	20408-20-00602058-1	29.12.2020	2022	0,04	0,01	0,4	0,004
ПС 110 кВ Лабинск-1	Ургарчев Иван Иванович	21004-21-00629318-1	16.04.2021	2022	0,10	0,05	10	0,010
ПС 110 кВ Лабинск-1	ООО «Фермерская компания «ФЭКСФИШ»	20408-21-00644934-1	25.06.2021	2022	0,10	0,00	0,4	0,010
ПС 110 кВ Лабинск-1	Горкунов Артем Александрович	40408-21-00644430-1	23.06.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Лабинск-1	Качанов Алексей Владимирович	20408-21-00650842-1	15.07.2021	2022	0,10	0,00	0,4	0,010
ПС 110 кВ Лабинск-1	Индивидуальный предприниматель Адонин Виталий Валерьевич	40408-21-00658900-1	17.08.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Лабинск-1	Рамазанова Земфира Аликовна	10408-21-00682088-1	30.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Лабинск-1	Администрация муниципального образования «Кошехабльский район»	20408-21-00686572-1	02.02.2022	2022	0,03	0,00	0,4	0,003
ПС 110 кВ Лабинск-1	Администрация муниципального образования «Кошехабльский район»	20408-21-00686566-1	02.02.2022	2022	0,04	0,00	0,4	0,004
ПС 110 кВ Лабинск-1	Государственное бюджетное учреждение Республики Адыгея «Управление автомобильных дорог «Адыгееавтодор»	40408-22-00725182-1	20.05.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Лабинск-1	Публичное акционерное общество «Мобильные ТелеСистемы»	40408-22-00708916-1	11.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Лабинск-1	Житников Михаил Петрович	10408-22-00725010-1	17.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Лабинск-1	Индивидуальный предприниматель Гатаулин Виктор Петрович	40408-22-00708690-1	15.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Лабинск-1	Новак Юрий Борисович	11004-22-00712348-1	18.03.2022	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Лабинск-1	Публичное акционерное общество «Мобильные ТелеСистемы»	40408-22-00708642-1	11.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Лабинск-1	Государственное бюджетное учреждение Республики Адыгея «Управление автомобильных дорог «Адыгееавтодор»	40408-22-00725176-1	16.05.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Лабинск-1	Зинов Иван Григорьевич	10408-22-00708270-1	14.03.2022	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Лабинск-1	Середа Дмитрий Михайлович	40408-22-00708648-1	11.04.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Лабинск-1	Морозов Александр Витальевич	10408-21-00694586-1	10.01.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Лабинск-1	Заевский Александр Иванович	11004-22-00718954-1	13.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Псебай								

Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Ранее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	$U_{\text{ном}}$ перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента реализации, МВт
ПС 110 кВ Псебай	Министерство транспорта и дорожного хозяйства Краснодарского края	41005-20-00553342-1	10.03.2020	2025	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Псебай	Садохин Всеволод Борисович	41005-21-00612968-1	02.02.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Псебай	Садохин Всеволод Борисович	41005-21-00612984-1	02.02.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Псебай	Кирокосян Вячеслав Славикович	11005-21-00674268-1	13.10.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Псебай	Перина Любовь Васильевна	11005-21-00688408-1	07.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Псебай	Филатова Дильбар Садуллоевна	11005-21-00689100-1	10.12.2021	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Псебай	Кривенко Наталья Николаевна	11005-21-00686306-1	01.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Псебай	Печурин Валерий Станиславович	11005-21-00687482-1	02.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Псебай	Храмов Анатолий Анатольевич	11005-21-00688820-1	13.12.2021	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Псебай	Пилипенко Александр Васильевич	11005-21-00688394-1	09.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Псебай	Ляшенко Галина Васильевна	11005-22-00696742-1	25.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Псебай	Токарева Екатерина Витальевна	11005-22-00727128-1	18.05.2022	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Псебай	Козлов Роман Владиславович	11005-22-00700130-1	01.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Псебай	Хорошева Светлана Анатольевна	11005-22-00697354-1	21.01.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Псебай	Белова Татьяна Васильевна	11005-22-00711022-1	16.03.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Псебай	Студеникина Елена Васильевна	11005-22-00702140-1	04.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Псебай	Брагин Сергей Александрович	11005-22-00722340-1	11.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Псебай	Кузнецова Елена Анатольевна	11005-22-00723830-1	17.05.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Псебай	Сантимирова Надежда Викторовна	11005-22-00720626-1	20.04.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Псебай	Абдулгадирова Светлана Вячеславовна	11005-21-00695334-1	12.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Псебай	Трухачев Александр Николаевич	11005-22-00723844-1	13.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Псебай	Фалисов Алексей Анатольевич	11005-21-00693856-1	29.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Псебай	Бабиев Роман Павлович	11005-22-00699678-1	02.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Псебай	Красовская Татьяна Алексеевна	11005-21-00696354-1	19.01.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Псебай	Седова Наталья Ивановна	11005-22-00703090-1	10.02.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Псебай	Акционерное общество «Почта России»	41005-22-00706448-1	25.02.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Псебай	Плешкова Нина Ивановна	11005-22-00703676-1	10.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Псебай	Кункель Владимир Филиппович	41005-22-00717294-1	11.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Псебай	Семенов Александр Сергеевич	11005-22-00714944-1	30.03.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Псебай	Фалисова Юлия Олеговна	11005-21-00693862-1	29.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Псебай	Чикановская Татьяна Станиславовна	11005-22-00706442-1	25.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Псебай	Тынянова Елена Михайловна	11005-22-00727160-1	23.05.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Псебай	Молчанов Роман Александрович	11005-22-00713600-1	29.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Псебай	Марченко Михаил Евгеньевич	11005-22-00711142-1	14.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Псебай	Архипов Владимир Михайлович	11005-21-00693182-1	27.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Псебай	Борисоглебская Елена Георгиевна	11005-22-00700698-1	28.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Псебай	Орлов Валерий Иванович	11005-22-00721544-1	27.04.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Псебай	Вайдманн Алина Аркадьевна	11005-22-00703644-1	11.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Псебай	Дегтяренко Иван Михайлович	11005-22-00706724-1	24.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Псебай	Плеханов Александр Николаевич	11005-22-00706444-1	28.02.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Псебай	Сазонов Александр Сергеевич	11005-22-00719258-1	18.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Псебай	Любаков Александр Павлович	11005-21-00691096-1	22.12.2021	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Псебай	Потешкина Елена Викторовна	41005-22-00716666-1	05.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Псебай	Дубчак Дина Викторовна	11005-22-00702108-1	08.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Псебай	Сантимиров Юрий Романович	11005-22-00709022-1	10.03.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Псебай	Лесных Олег Анатольевич	11005-22-00701166-1	07.02.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Псебай	Куйбарова Зинаида Ивановна	11005-21-00696086-1	13.01.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Псебай	Индивидуальный предприниматель Карамушко Евгений Викторович	21005-22-00720972-1	18.05.2022	2023	0,05	0,00	0,4	0,005
ПС 110 кВ Псебай	Черепанов Олег Анатольевич	11005-22-00703638-1	11.02.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Псебай	Борович Инна Васильевна	11005-22-00717696-1	07.04.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Псебай	Косилов Антон Николаевич	11005-22-00706432-1	10.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Псебай	Клешко Максим Васильевич	11005-22-00697900-1	11.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Псебай	Фалисова Анастасия Владимировна	11005-22-00700708-1	31.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ ДСК								

Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Ранее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	$U_{\text{ном}}$ перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента реализации, МВт
ПС 110 кВ ДСК	Мхитарян Артём Владимирович	20104-19-00546364-1	10.01.2020	2022	0,60	0,00	6	0,060
ПС 110 кВ ДСК	Общество с ограниченной ответственностью Специализированный застройщик «Догма вода»	20104-21-00660880-6	11.10.2021	2022	0,30	0,00	6	0,030
ПС 110 кВ ДСК	Моисеев Андрей Николаевич	10104-21-00688606-1	07.12.2021	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Южная (ЮЗЭС)								
ПС 110 кВ Южная (ЮЗЭС)	Общество с ограниченной ответственностью «Коммунальная энерго-сервисная компания»	20104-12-00080538-1	18.06.2012	2023	0,60	0,00	10	0,060
ПС 110 кВ Северо-Западная								
ПС 110 кВ Северо-Западная	Федеральное Государственное учреждение «Отдел капитального строительства №900 при Спецстрое России»	20104-11-00060980-1	14.12.2011	2023	0,35	0,00	0,4	0,035
ПС 110 кВ Северо-Западная	Общество с ограниченной ответственностью «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ»	20104-21-00614748-1	01.03.2021	2022	0,15	2,90	10	0,000
ПС 110 кВ Широкая Балка								
ПС 110 кВ Широкая Балка	Общество с ограниченной ответственностью «ВТ-Ресурс»	20104-18-00440988-1	04.03.2019	2022	0,13	0,10	10	0,013
ПС 110 кВ Широкая Балка	Скирта Марина Валерьевна	10104-19-00493702-1	19.03.2019	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Широкая Балка	Общество с ограниченной ответственностью «КВАНТ»	20104-19-00505324-1	16.05.2019	2022	0,13	0,02	10	0,013
ПС 110 кВ Широкая Балка	Бут Светлана Владимировна	20104-21-00609348-1	27.01.2021	2022	0,06	0,10	10	0,006
ПС 110 кВ Широкая Балка	Кузьменко Ольга Константиновна	10104-20-00595164-1	11.11.2020	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Широкая Балка	Муниципальное казенное учреждение «Управление строительства»	20104-20-00609226-1	07.04.2021	2022	0,04	0,00	0,4	0,004
ПС 110 кВ Широкая Балка	Онипко Валерий Евгеньевич	10104-21-00648082-1	08.07.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Широкая Балка	Бондаренко Владимир Борисович	10104-21-00657904-1	10.08.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Широкая Балка	Трембицкий Андрей Николаевич	40104-21-00649794-1	15.07.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Широкая Балка	Кузьменко Константин Владимирович	40104-21-00657538-1	09.09.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Широкая Балка	Ефремова Светлана Анатольевна	20104-21-00656014-1	23.08.2021	2022	0,02	0,02	0,4	0,002
ПС 110 кВ Широкая Балка	Испандияров Вадим Кайдарович	10104-21-00687886-1	26.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Широкая Балка	Темизок Роман Игоревич	10104-21-00681096-1	10.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Широкая Балка	Политова Анастасия Борисовна	10104-22-00719084-1	26.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Широкая Балка	Абайдулина Елена Олеговна	10104-21-00685146-1	09.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Широкая Балка	Абайдулина Елена Олеговна	10104-21-00685208-1	09.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Широкая Балка	Абайдулина Елена Олеговна	10104-21-00685102-1	09.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Широкая Балка	Абайдулина Елена Олеговна	10104-21-00681232-1	18.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Широкая Балка	Фулга Владислав Вячеславович	10104-21-00689442-1	20.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Широкая Балка	Фулга Владислав Вячеславович	10104-21-00689408-1	20.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Широкая Балка	Фулга Владислав Вячеславович	10104-21-00689344-1	20.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Широкая Балка	Фулга Владислав Вячеславович	10104-21-00689492-1	20.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Широкая Балка	Фулга Владислав Вячеславович	10104-21-00689498-1	20.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Широкая Балка	Фулга Владислав Вячеславович	10104-21-00689392-1	20.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Широкая Балка	Тарасов Евгений Алексеевич	10104-21-00687950-1	13.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Широкая Балка	Турушева Ирина Анатольевна	10104-21-00685696-1	01.12.2021	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Широкая Балка	Фулга Владислав Вячеславович	10104-21-00689386-1	20.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Широкая Балка	Фулга Владислав Вячеславович	10104-21-00689536-1	20.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Широкая Балка	Фулга Владислав Вячеславович	10104-21-00689548-1	20.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Широкая Балка	Кожедубов Антон Валериевич	40104-21-00688492-1	28.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Широкая Балка	Стрегович Людмила Вячеславовна	10104-22-00710556-1	17.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Широкая Балка	Швейкина Алена Сергеевна	10104-22-00722356-1	28.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Широкая Балка	Пустовалова Вера Михайловна	10104-22-00724574-1	18.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Широкая Балка	Виноградов Валерий Геннадьевич	40104-22-00711236-1	17.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002

Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Ранее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	$U_{\text{ном}}$ перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента реализации, МВт
ПС 110 кВ Широкая Балка	Муниципальное казенное учреждение «Управление жилищно-коммунального хозяйства города» муниципального образования город Новороссийск	10104-22-00708032-1	30.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Широкая Балка	Буртовая Людмила Николаевна	10104-22-00698144-1	25.01.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Широкая Балка	Езус Владимир Вячеславович	10104-22-00717558-1	18.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Широкая Балка	Публичное акционерное общество «Мобильные ТелеСистемы»	40104-22-00696636-1	24.01.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Широкая Балка	Грищенко Александр Петрович	10104-22-00720404-1	22.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Широкая Балка	Белова Ольга Владимировна	10104-22-00703008-1	05.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Широкая Балка	Пустовалов Андрей Васильевич	10104-22-00724640-1	18.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Широкая Балка	Руденко Виктория Станиславовна	10104-22-00704570-1	25.02.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Широкая Балка	Градинар Владимир Владимирович	10104-22-00724118-1	24.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Широкая Балка	Перевозов Андрей Владимирович	10104-22-00721632-1	29.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Широкая Балка	Сидорова Анастасия Викторовна	20104-21-00688438-1	10.12.2021	2023	0,06	0,00	0,4	0,006
ПС 110 кВ Широкая Балка	Федотова Татьяна Александровна	20104-22-00704320-1	14.04.2022	2023	0,03	0,00	0,4	0,003
ПС 110 кВ Солнечная								
ПС 110 кВ Солнечная	Бондаренко Надежда Сергеевна	20102-18-00468120-1	11.10.2018	2023	0,03	0,00	0,4	0,003
ПС 110 кВ Солнечная	Бережной Виталий Анатольевич	10104-19-00500336-1	29.04.2019	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Солнечная	Бондаренко Андрей Владимирович	20102-19-00510966-1	01.07.2019	2022	0,10	0,00	0,4	0,010
ПС 110 кВ Солнечная	Муниципальное казенное учреждение «Управление строительства»	40104-19-00528054-1	11.10.2019	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Солнечная	Муниципальное унитарное предприятие «Водоканал города Новороссийска»	20104-19-00528150-1	04.10.2019	2022	0,05	0,03	0,4	0,005
ПС 110 кВ Солнечная	Федеральное государственное бюджетное учреждение «Черноморо-Азовская дирекция по техническому обеспечению надзора на море»	40104-19-00540908-1	04.12.2019	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Солнечная	Важинская Ольга Владимировна	10104-20-00561364-1	06.05.2020	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Солнечная	Кошечая Ирина Ивановна	10104-20-00561406-1	24.04.2020	2023	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Солнечная	Огиенко Виктор Иванович	10102-20-00576976-1	27.08.2020	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Солнечная	Огиенко Виктор Иванович	10102-20-00577000-1	27.08.2020	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Солнечная	Ярков Владислав Викторович	10104-20-00559024-1	08.06.2020	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Солнечная	Кочур Вадим Владимирович	10104-21-00612852-1	03.02.2021	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Солнечная	Фоменко Ника Юрьевна в лице законного представителя Фоменко Людмилы Юрьевны	20104-21-00627424-1	16.04.2021	2022	0,01	0,02	0,4	0,001
ПС 110 кВ Солнечная	Фоменко Виктория Юрьевна	20104-21-00624094-1	16.04.2021	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Солнечная	Садоводческое некоммерческое товарищество «Шельф»	20104-21-00628348-1	19.04.2021	2022	0,08	0,00	0,4	0,008
ПС 110 кВ Солнечная	Рублевская Александра Павловна	10104-21-00632806-1	30.04.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Солнечная	Чабак Вероника Викторовна	20104-21-00631814-1	16.06.2021	2022	0,03	0,00	0,4	0,003
ПС 110 кВ Солнечная	Морозенко Анна Дмитриевна	20104-21-00649768-1	14.07.2021	2022	0,01	0,02	0,4	0,001
ПС 110 кВ Солнечная	Родзевич Дмитрий Владимирович	20104-21-00641522-1	16.07.2021	2022	0,05	0,00	0,4	0,005
ПС 110 кВ Солнечная	Родзевич Дмитрий Владимирович	20104-21-00653922-1	10.08.2021	2022	0,10	0,00	0,4	0,010
ПС 110 кВ Солнечная	Ломакина Валентина Ивановна	10104-21-00661886-1	31.08.2021	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Солнечная	Костенко Марина Викторовна	10104-21-00660720-1	14.09.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Солнечная	Зыков Фёдор Витальевич	10104-21-00687814-1	06.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Солнечная	Столбун Валентин Сергеевич	10104-21-00678152-1	27.10.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Солнечная	Зеленков Денис Владимирович	10104-21-00678182-1	27.10.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Солнечная	Закалова Татьяна Степановна	10104-21-00685886-1	10.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Солнечная	Коваленко Ирина Николаевна	10104-21-00689068-1	10.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Солнечная	Цандикова Алина Сергеевна	10104-21-00692986-1	28.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Солнечная	Ященко Станислав Владимирович	10104-22-00720954-1	28.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Солнечная	Типтюкова Юлия Игоревна	20104-22-00720620-1	25.04.2022	2022	0,10	0,00	0,4	0,010
ПС 110 кВ Солнечная	Чернышёв Сергей Владимирович	10104-22-00723900-1	12.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Солнечная	Корытов Владимир Николаевич	10104-22-00700638-1	02.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002

Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Ранее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	$U_{\text{ном}}$ перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента реализации, МВт
ПС 110 кВ Солнечная	Плотникова Елена Валерьевна	10104-22-00718504-1	14.04.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Солнечная	Черников Денис Григорьевич	10104-22-00704466-1	11.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Солнечная	Максименко Александр Романович	10104-22-00701422-1	08.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Солнечная	Костриченко Дмитрий Владимирович	10104-22-00724814-1	24.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Солнечная	Раздобудько Руслан Анатольевич	20104-22-00712612-1	01.04.2022	2023	0,04	0,00	0,4	0,004
ПС 110 кВ Солнечная	Дремова Галина Геннадьевна	10104-22-00715696-1	14.04.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Солнечная	Усольцев Артем Валерьевич	10104-22-00716990-1	13.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Солнечная	Дорохин Сергей Викторович	10104-22-00700054-1	08.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Солнечная	Муниципальное казенное учреждение «Управление строительства»	20104-21-00621332-1	21.05.2021	2022	0,01	0,10	0,4	0,001
ПС 110 кВ Солнечная	Ерш Евгений Алексеевич	20104-22-00712618-1	01.04.2022	2023	0,03	0,00	0,4	0,003
ПС 110 кВ Солнечная	Коневская Татьяна Ивановна	10104-22-00716186-1	13.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Солнечная	Сапаев Икрам Рустамович	10104-21-00695336-1	03.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Солнечная	Сиделев Сергей Иванович	10104-22-00725454-1	23.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Солнечная	Порублев Иван Иванович	10104-22-00726878-1	25.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Солнечная	Михайлова Галина Викторовна	10104-22-00722758-1	06.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Солнечная	Пшеничная Марина Александровна	10104-21-00692856-1	28.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Солнечная	Сиделева Ирина Николаевна	10104-22-00715264-1	05.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Солнечная	Батлук Наталья Георгиевна	10104-22-00715222-1	05.04.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Береговая								
ПС 110 кВ Береговая	Общество с ограниченной ответственностью «ГлавСтройРесурс»	20105-18-00479166-1	16.01.2019	2023	0,50	0,00	10	0,050
ПС 110 кВ Береговая	Управление строительства администрации муниципального образования город - курорт Геленджик	20105-18-00477596-1	29.12.2018	2023	0,03	0,00	0,4	0,003
ПС 110 кВ Береговая	Емельянова Татьяна Михайловна	10105-20-00573118-1	03.08.2020	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Береговая	Управление строительства администрации муниципального образования город - курорт Геленджик	20105-20-00579754-1	10.09.2020	2022	0,09	0,00	0,4	0,009
ПС 110 кВ Береговая	Кукиль Наталья Эдуардовна	10105-20-00584438-1	28.10.2020	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Береговая	Мамаджанов Алишер Хатамович	10105-20-00583096-1	24.09.2020	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Береговая	Степочкина Наталья Александровна	10105-20-00587614-1	21.10.2020	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Береговая	Чекура Елена Сергеевна	10105-20-00603856-1	12.02.2021	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Береговая	Тутаришева Марзият Аслановна	10105-20-00600902-1	19.01.2021	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Береговая	Мустафаева Эльвира Серверовна	10105-21-00610348-1	01.02.2021	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Береговая	Орлов Алексей Алексеевич	10105-20-00608708-1	15.01.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Береговая	Общество с ограниченной ответственностью «Лечебно-оздоровительный, тиристический и спортивный комплекс «Сосны»	20105-21-00610684-1	08.02.2021	2022	0,05	0,00	0,4	0,005
ПС 110 кВ Береговая	Усова Наталия Николаевна	10105-21-00618480-1	04.03.2021	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Береговая	Саргсян Акоб Артушович	10105-21-00617140-1	01.03.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Береговая	Пальцев Николай Николаевич	40105-21-00630618-1	26.04.2021	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Береговая	Чиннова Ирина Владимировна	10105-21-00610668-1	26.01.2021	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Береговая	Арутюнян Ашот Восканович	20105-21-00639266-1	10.06.2021	2022	0,03	0,02	0,4	0,003
ПС 110 кВ Береговая	Власова Наталья Викторовна	10105-21-00644652-1	05.07.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Береговая	Листопадова Лариса Анатольевна	20105-21-00658616-1	02.09.2021	2022	0,05	0,02	0,4	0,005
ПС 110 кВ Береговая	Семенов Николай Викторович	10105-21-00663320-1	07.09.2021	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Береговая	Листопадова Лариса Анатольевна	20105-21-00658614-1	02.09.2021	2022	0,05	0,02	0,4	0,005
ПС 110 кВ Береговая	Войнов Александр Сергеевич	10105-21-00675988-1	22.10.2021	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Береговая	Швецов Евгений Евгеньевич	10105-21-00672994-1	07.10.2021	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Береговая	Шквиря Анна Алексеевна	10105-21-00675312-1	21.10.2021	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Береговая	Ракоид Николай Сергеевич	40105-21-00674974-1	25.10.2021	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Береговая	Летникова Наталья Владимировна	10105-21-00677022-1	20.12.2021	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Береговая	Чупринова Светлана Николаевна	10105-21-00680632-1	16.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Береговая	Беляев Николай Сергеевич	10105-21-00684024-1	25.11.2021	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Береговая	Чернушин Александр Геннадьевич	10105-21-00681670-1	15.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002

Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Ранее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	$U_{\text{ном}}$ перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента реализации, МВт
ПС 110 кВ Береговая	Черкезов Михаил Леонидович	10105-21-00685038-1	20.12.2021	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Береговая	Козлова Елена Александровна	10105-21-00689974-1	16.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Береговая	Лось Владимир Николаевич	10105-21-00689506-1	16.12.2021	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Береговая	Тюрин Владимир Михайлович	10105-21-00692472-1	19.01.2022	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Береговая	Стриганов Александр Игоревич	10105-21-00690130-1	03.02.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Береговая	Летунова Мария Александровна	10105-21-00690182-1	03.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Береговая	Шевцов Владимир Анатольевич	10105-22-00726804-1	26.05.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Береговая	Публичное акционерное общество «Ростелеком»	40105-22-00712614-1	28.03.2022	2022	0,00	0,00	0,4	0,000
ПС 110 кВ Береговая	Харлампиди Анатолий Георгиевич	10105-22-00718832-1	21.04.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Береговая	Садайло Татьяна Викторовна	10105-22-00709222-1	15.03.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Береговая	Аветисова Ольга Александровна	10105-22-00700770-1	31.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Береговая	Фадеева Ирина Викторовна	10105-22-00716964-1	20.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Береговая	Гриценко Елена Васильевна	10105-22-00722222-1	29.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Береговая	Старун Павел Васильевич	10105-22-00710262-1	18.03.2022	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Береговая	Худовец Владимир Юрьевич	10105-22-00715836-1	11.04.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Береговая	Манакова Лариса Анатольевна	10105-22-00710728-1	17.03.2022	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Береговая	Максаева Валентина Митрофановна	10105-21-00691308-1	29.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Береговая	Шульгина Виктория Вячеславовна	10105-22-00711784-1	18.03.2022	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Береговая	Князев Владимир Валерьевич	10105-22-00707190-1	15.03.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Береговая	Кухтицкий Николай Евгеньевич	10105-22-00723080-1	25.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Береговая	Скнарина Екатерина Сергеевна	10105-22-00710434-1	17.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Береговая	Куприянов Сергей Викторович	10105-22-00714340-1	30.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Береговая	Общество с ограниченной ответственностью «Трактир»	20105-22-00700324-1	04.02.2022	2022	0,04	0,02	0,4	0,004
ПС 110 кВ Береговая	Дружинин Максим Борисович	10105-22-00714316-1	25.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Береговая	Халугин Иван Леонидович	10105-22-00705450-1	03.03.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Береговая	Гаджиев Андрей Сергеевич	20105-22-00710756-1	16.03.2022	2022	0,55	0,00	10	0,055
ПС 110 кВ Береговая	Шубенкова Лариса Михайловна	10105-22-00726932-1	25.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Береговая	Руссу Михаил Степанович	10105-21-00692892-1	14.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Береговая	Викторов Владимир Николаевич	10105-22-00715888-1	06.04.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Береговая	Руссу Михаил Степанович	20105-22-00719562-1	19.04.2022	2023	0,02	0,02	0,4	0,002
ПС 110 кВ Береговая	Лысенко Ирина Васильевна	10105-22-00704776-1	24.02.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Береговая	Денисенко Алексей Владимирович	10105-22-00723682-1	23.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Береговая	Марьин Олег Сергеевич	10105-22-00700394-1	24.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Береговая	Нестерова Наталия Ивановна	10105-22-00724034-1	23.05.2022	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Береговая	Айсенциммер Сергей Юрьевич	10105-22-00721642-1	11.05.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Береговая	Кузин Дмитрий Александрович	10105-22-00722750-1	04.05.2022	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Береговая	Адамян Сережа Аршалуйсович	10105-22-00719290-1	18.04.2022	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Береговая	Захарова Олеся Олеговна	10105-21-00694446-1	06.01.2022	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Береговая	Кудров Дмитрий Александрович	10105-21-00692212-1	22.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Береговая	Грашкина Нэля Алексеевна	10105-22-00704126-1	05.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Береговая	Вшивцева Марина Владимировна	10105-22-00722290-1	06.05.2022	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Береговая	Леушин Сергей Анатольевич	10105-22-00724504-1	19.05.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Береговая	Фролов Андрей Анатольевич	10105-22-00701386-1	22.02.2022	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Береговая	Панкратов Ян Артурович	10105-21-00691046-1	30.12.2021	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Береговая	Кубанцева Алевтина Степанова	10105-22-00717922-1	15.04.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Береговая	Ульянова Ольга Викторовна	10105-22-00702002-1	15.02.2022	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Береговая	Попов Олег Владимирович	10105-22-00700328-1	09.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Береговая	Индивидуальный предприниматель Хачатрян Армен Самвелович	20105-22-00700348-1	22.02.2022	2022	0,06	0,02	0,4	0,006
ПС 110 кВ Береговая	Серигов Михаил Михайлович	10105-22-00716236-1	06.04.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Береговая	Маланин Егор Александрович	10105-22-00726860-1	26.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Береговая	Овечко Иван Владимирович	10105-21-00689704-1	16.12.2021	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Береговая	Писарева Светлана Юрьевна	10105-22-00716162-1	15.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Береговая	Прытков Михаил Юрьевич	10105-22-00719930-1	04.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002

Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Ранее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	$U_{\text{ном}}$ перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента реализации, МВт
ПС 110 кВ Береговая	Афанасьева Светлана Борисова	10105-22-00697770-1	21.01.2022	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Береговая	Винская Марина Марковна	10105-21-00694490-1	15.02.2022	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Береговая	Индивидуальный предприниматель Кравченко Сергей Михайлович	20105-22-00696472-1	19.01.2022	2022	0,02	0,02	0,4	0,002
ПС 110 кВ Береговая	Жолобов Александр Владимирович	10105-22-00711004-1	08.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Береговая	Иванова Ирина Васильевна	10105-22-00720036-1	29.04.2022	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Береговая	Индивидуальный предприниматель Булычев Валерий Викторович	20105-21-00696180-1	19.01.2022	2022	0,05	0,00	0,4	0,005
ПС 110 кВ Береговая	Малафий Татьяна Юрьевна	10105-22-00703944-1	24.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Береговая	Антропов Сергей Борисович	10105-22-00723716-1	13.05.2022	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Береговая	Бешкок Малайчет Хизировна	20105-22-00713720-1	01.04.2022	2022	0,01	0,02	0,4	0,001
ПС 110 кВ Береговая	Бойко Ирина Михайловна	10105-22-00702696-1	16.02.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Береговая	Заруцкая Галина Викторовна	10105-22-00710682-1	21.03.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Береговая	Митясов Владислав Александрович	10105-22-00704822-1	24.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Береговая	Серова Светлана Акмаловна	10105-21-00694410-1	20.01.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Береговая	Бочарова Марина Юрьевна	10105-21-00694570-1	06.01.2022	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Береговая	Жолобова Ольга Геннадьевна	10105-22-00699524-1	23.03.2022	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Береговая	Плотникова Людмила Ивановна	10105-22-00715778-1	11.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Береговая	Якшина Ирина Леонидовна	10105-22-00703190-1	18.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Береговая	Кухтицкий Николай Евгеньевич	10105-22-00723122-1	25.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Дивноморская								
ПС 110 кВ Дивноморская	Общество с ограниченной ответственностью «Магистраль»	20105-15-00253792-1	03.08.2015	2023	0,15	0,00	10	0,015
ПС 110 кВ Холмская								
ПС 110 кВ Холмская	Управление строительства, жилищно-коммунального хозяйства, транспорта и связи администрации муниципального образования Абинский район	20101-18-00441356-1	28.05.2018	2022	0,13	0,00	0,4	0,013
ПС 110 кВ Холмская	Майстренко Виктор Борисович	10101-20-00599958-1	14.12.2020	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Холмская	Индивидуальный предприниматель Жук Павел Вадимович	20101-21-00615468-1	26.03.2021	2023	0,03	0,03	0,4	0,003
ПС 110 кВ Холмская	Индивидуальный предприниматель Офлиди Юрий Юрьевич	20101-21-00613184-1	29.03.2021	2023	0,02	0,02	0,4	0,002
ПС 110 кВ Холмская	Бирюкова Татьяна Юрьевна	20101-21-00633078-1	14.05.2021	2022	0,02	0,02	0,4	0,002
ПС 110 кВ Холмская	Матюшенко Виталий Анатольевич	10101-21-00633714-1	12.05.2021	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Холмская	Оруджев Али Авдилла-Оглы	20101-21-00641246-1	11.06.2021	2022	0,02	0,02	0,4	0,002
ПС 110 кВ Холмская	Скрипка Юрий Викторович	10101-21-00641752-1	09.07.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Холмская	Преловский Владимир Никандрович	20101-21-00665650-1	09.11.2021	2022	0,03	0,02	0,4	0,003
ПС 110 кВ Холмская	Баяндин Владимир Павлович	10101-21-00659054-1	26.08.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Холмская	Глава крестьянского (фермерского) хозяйства Гричик Георгий Георгиевич	20101-21-00665294-1	06.09.2021	2022	0,14	0,01	0,4	0,014
ПС 110 кВ Холмская	Аринов Илья Нурланович	10101-21-00661264-1	06.09.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Холмская	Березуцкий Михаил Юрьевич	10101-21-00671748-1	30.09.2021	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Холмская	Авдеенко Михаил Иванович	10101-21-00671850-1	26.10.2021	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Холмская	Бацура Анатолий Иванович	10101-21-00676768-1	14.12.2021	2022	0,00	0,00	0,4	0,000
ПС 110 кВ Холмская	Публичное акционерное общество «Вымпел-Коммуникации»	40101-21-00677872-1	15.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Холмская	Репя Константин Иванович	40101-21-00683546-1	29.11.2021	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Холмская	Бородина Елена Николаевна	10101-21-00681924-1	06.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Холмская	Блинов Александр Владимирович	10101-21-00687298-1	15.12.2021	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Холмская	Сергиенко Владимир Владимирович	10101-22-00722044-1	11.05.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Холмская	Лихущина Валентина Дмитриевна	10101-22-00702660-1	16.02.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Холмская	Яйлян Анита Арутюновна	10101-22-00718976-1	25.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Холмская	Какурина Вера Васильевна	10101-22-00712526-1	21.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Холмская	Лысенко Галина Петровна	10101-22-00716278-1	11.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Холмская	Головочесова Татьяна Николаевна	10101-22-00714172-1	08.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Холмская	Борзенко Ирина Викторовна	10101-22-00723014-1	12.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002



Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Ранее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	$U_{\text{ном}}$ перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента реализации, МВт
ПС 110 кВ Холмская	Скрипка Юрий Викторович	10101-22-00715754-1	18.04.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Холмская	Щепкин Денис Владимирович	11104-21-00695686-1	10.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Холмская	Бибичева Валентина Константиновна	10101-22-00703290-1	28.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Холмская	Прядко Татьяна Алексеевна	10101-22-00718144-1	14.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Холмская	Ковалева Анастасия Леонидовна	10101-22-00716244-1	06.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Холмская	Садовничий Евгений Валерьевич	11104-22-00720852-1	05.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Холмская	Ворона Михаил Юрьевич	10101-22-00721602-1	04.05.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Холмская	Ничкова Татьяна Михайловна	11104-22-00722840-1	29.04.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Холмская	Ничкова Татьяна Михайловна	11104-22-00724470-1	19.05.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Холмская	Спиридонов Дмитрий Александрович	10101-22-00712322-1	28.03.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Холмская	Галушко Анна Кареновна	11104-22-00709894-1	21.04.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Холмская	Попова Джулета Саввовна	10101-21-00691138-1	22.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Холмская	Двадненко Алексей Иванович	11104-22-00714332-1	29.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Холмская	Общество с ограниченной ответственностью «Агентство «Ртутная безопасность»	20101-22-00707166-1	05.03.2022	2022	0,10	0,05	6	0,010
ПС 110 кВ Холмская	Попов Виталий Георгиевич	10101-22-00708428-1	14.03.2022	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Холмская	Веприкова Мария Эдуардовна	10101-22-00705050-1	03.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Холмская	Вольнский Сергей Петрович	10101-22-00719646-1	17.05.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Холмская	Прядко Виктор Пантелеевич	10101-22-00702744-1	22.02.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Холмская	Ушенина Людмила Александровна	10101-22-00715234-1	08.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Холмская	Варданян Александр Гарникович	10101-22-00717878-1	14.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Крымская ПТФ								
ПС 110 кВ Крымская ПТФ	Чердак Светлана Павловна	10103-18-00456540-1	15.08.2018	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Крымская ПТФ	Мавропуло Максим Николаевич	10103-18-00473580-1	30.10.2018	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Крымская ПТФ	Козубский Андрей Сергеевич	10103-19-00537042-1	19.11.2019	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Крымская ПТФ	Ярмоленко Кристина Владимировна	10103-19-00536924-1	19.11.2019	2024	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Крымская ПТФ	Акционерное общество «Газпром газораспределение Краснодар»	40103-20-00570692-1	29.07.2020	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Крымская ПТФ	Трушанина Олеся Валерьевна	10103-20-00587270-1	02.10.2020	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Крымская ПТФ	Кириченко Елена Васильевна	40103-20-00599200-1	09.12.2020	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Крымская ПТФ	Ахмедов Шакир Вахбиевич	20103-20-00602520-1	21.12.2020	2022	0,02	0,02	0,4	0,002
ПС 110 кВ Крымская ПТФ	Горюнова Белла Валентиновна	10103-20-00600064-1	08.12.2020	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Крымская ПТФ	Моргун Евгений Васильевич	40103-21-00610034-1	25.01.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Крымская ПТФ	Попандопуло Василий Иванович	40103-21-00610372-1	29.01.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Крымская ПТФ	Петренко Денис Владимирович	10103-20-00606016-1	25.12.2020	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Крымская ПТФ	Данельян Игорь Владимирович	20103-21-00613498-1	01.03.2021	2022	0,03	0,05	0,4	0,003
ПС 110 кВ Крымская ПТФ	Титова Алла Геннадьевна	10103-21-00623924-1	31.03.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Крымская ПТФ	Жигарев Валерий Николаевич	10103-21-00626984-1	15.04.2021	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Крымская ПТФ	Яковлева Наталья Ивановна	10103-21-00630944-1	13.05.2021	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Крымская ПТФ	Акопян Рубен Грачевич	10103-21-00636294-1	27.05.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Крымская ПТФ	Акционерное общество «Газпром газораспределение Краснодар»	40103-21-00638816-1	03.06.2021	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Крымская ПТФ	Сайтадзе Руфина Яшаевна	10103-21-00646864-1	14.07.2021	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Крымская ПТФ	Андриади Анатолий Владимирович	10103-21-00640244-1	17.06.2021	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Крымская ПТФ	Бычков Алексей Дмитриевич	40103-21-00642508-1	21.06.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Крымская ПТФ	Кирияков Дмитрий Алексеевич	10103-21-00642800-1	17.06.2021	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Крымская ПТФ	Бычкова Татьяна Николаевна	10103-21-00642392-1	17.06.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Крымская ПТФ	Алиев Иззат Талипович	40103-21-00640246-1	07.06.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Крымская ПТФ	Степина Екатерина Владимировна	10103-21-00648832-1	05.08.2021	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Крымская ПТФ	Чернега Людмила Юрьевна	10103-21-00652022-1	09.09.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Крымская ПТФ	Арутюнян Сусанна Араратовна	10103-21-00652618-1	27.07.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Крымская ПТФ	Щербань Татьяна Васильевна	10103-21-00655974-1	12.08.2021	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Крымская ПТФ	Булатова Оксана Александровна	10103-21-00656830-1	12.08.2021	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Крымская ПТФ	Богданова Дарья Владимировна	10103-21-00656834-1	23.08.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Крымская ПТФ	Николаиди Кирилл Владимирович	10103-21-00662178-1	08.09.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002

Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Ранее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	$U_{\text{ном}}$ перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента реализации, МВт
ПС 110 кВ Крымская ПТФ	Цыбуляк Владимир Владимирович	10103-21-00656826-1	12.08.2021	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Крымская ПТФ	Карпов Александр Михайлович	10103-21-00660414-1	27.08.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Крымская ПТФ	Сарычева Юлия Александровна	10103-21-00664660-1	03.09.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Крымская ПТФ	Зудина Галина Викторовна	10103-21-00664700-1	07.09.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Крымская ПТФ	Антонян Лилия Александровна	10103-21-00670764-1	29.09.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Крымская ПТФ	Общество с ограниченной ответственностью «Новокрымское»	20103-21-00681532-1	20.01.2022	2022	0,13	0,03	0,4	0,013
ПС 110 кВ Крымская ПТФ	Алиева Дилфуза Талиповна	40103-21-00677772-1	08.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Крымская ПТФ	Гаврилец Максим Сергеевич	10103-21-00681004-1	15.11.2021	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Крымская ПТФ	Сохилян Карен Норайри	10103-21-00683804-1	02.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Крымская ПТФ	Шуфенгауэр Анна Владимировна	10103-21-00683860-1	20.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Крымская ПТФ	Антошин Павел Владимирович	10103-21-00686134-1	08.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Крымская ПТФ	Козачок Маргарита Ивановна	10103-21-00684186-1	24.11.2021	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Крымская ПТФ	Макеев Александр Александрович	10103-21-00688522-1	21.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Крымская ПТФ	Королёв Василий Михайлович	10103-21-00687150-1	06.12.2021	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Крымская ПТФ	Богдан Малвина -	10103-21-00686586-1	07.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Крымская ПТФ	Жарких Олеся Владимировна	10103-21-00694408-1	31.12.2021	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Крымская ПТФ	Самбур Татьяна Александровна	10103-22-00716498-1	05.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Крымская ПТФ	Магомедов Бахтияр Абдулахадович	10103-22-00715500-1	11.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Крымская ПТФ	Гиевская Светлана Олеговна	10103-22-00722060-1	17.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Крымская ПТФ	Самыгина Екатерина Ивановна	10103-22-00707846-1	14.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Крымская ПТФ	Перунова Любовь Яковлевна	10103-22-00718840-1	18.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Крымская ПТФ	Бельченко Анна Анатольевна	10103-22-00703512-1	02.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Крымская ПТФ	Селиванова Тамара Вячеславовна	10103-22-00716482-1	18.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Крымская ПТФ	Муниципальное бюджетное дошкольное образовательное учреждение детский сад №5 села Молдавского муниципального образования Крымский район	20103-21-00692140-1	23.12.2021	2022	0,07	0,02	0,4	0,007
ПС 110 кВ Крымская ПТФ	Мартыненко Виктор Викторович	10103-22-00716076-1	15.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Крымская ПТФ	Фольман Алексей Викторович	10103-21-00691110-1	22.12.2021	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Крымская ПТФ	Ильинова Александра Юрьевна	10103-21-00695302-1	18.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Крымская ПТФ	Шкиндер Людмила Андреевна	10103-22-00706932-1	15.04.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Крымская ПТФ	Тимофеева Елена Андреевна	10103-22-00728100-1	24.05.2022	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Крымская ПТФ	Нагорный Иван Николаевич	10103-22-00700844-1	03.02.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Крымская ПТФ	Долженко Елена Владимировна	10103-22-00714882-1	06.04.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Крымская ПТФ	Общество с ограниченной ответственностью «Новокрымское»	20103-22-00722102-1	05.05.2022	2022	0,10	0,50	10	0,010
ПС 110 кВ Крымская ПТФ	Карманов Виктор Владимирович	10103-21-00694688-1	10.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Крымская ПТФ	Индивидуальный предприниматель Галумян Арамаис Эдуардович	20103-22-00712594-1	11.04.2022	2022	0,15	0,00	0,4	0,015
ПС 110 кВ Крымская ПТФ	Хакимулина Лилия Ивановна	10103-22-00696660-1	17.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Крымская ПТФ	Соколов Сергей Александрович	10103-22-00700956-1	03.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Крымская ПТФ	Мамалыга Дмитрий Сергеевич	10103-22-00714978-1	17.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Крымская ПТФ	Мартыненко Виктор Викторович	10103-22-00716020-1	15.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Крымская ПТФ	Косовец Наталия Анатольевна	10103-22-00718062-1	11.04.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Крымская ПТФ	Власенко Люсьена Николаевна	10102-22-00705332-1	25.02.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Крымская ПТФ	Федосеева Галина Сергеевна	10103-22-00704708-1	10.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Крымская ПТФ	Филоненко Светлана Леонидовна	10103-22-00716118-1	11.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Крымская ПТФ	Торосян Эдуард Амасович	10103-22-00720864-1	25.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Крымская ПТФ	Куртиди Анастас Лазаревич	10103-22-00714926-1	06.04.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Крымская ПТФ	Морарь Игорь Иванович	10103-22-00715024-1	18.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Крымская ПТФ	Евменова Мария Васильевна	10103-22-00706798-1	28.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Крымская ПТФ	Косян Арсен Сергеевич	10103-22-00715206-1	22.04.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Крымская ПТФ	Буланович Галина Андреевна	10103-22-00722754-1	16.05.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Крымская ПТФ	Аблаева Ленера Мустафаевна	10103-22-00725848-1	23.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Крымская ПТФ	Шапаренко Светлана Сергеевна	10103-22-00708626-1	05.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете								

Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Ранее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	$U_{\text{ном}}$ перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента реализации, МВт
ПС 110 кВ Джемете	Центральный банк Российской Федерации (Банк России)	20102-16-00309062-1	24.11.2016	2023	0,33	0,00	10	0,033
ПС 110 кВ Джемете	Невский Кэпитал Партнерс (Общество с ограниченной ответственностью) Д.У. Закрытого паевого инвестиционного фонда недвижимости «Центр Нового Строительства»	20102-16-00355954-1	01.03.2017	2022	0,15	0,00	6	0,015
ПС 110 кВ Джемете	Мельчаков Антон Владимирович	40102-18-00447390-1	04.06.2018	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Кртова Ольга Викторовна	10102-19-00494018-1	12.03.2019	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Мазина Анна Николаевна	40102-19-00502674-1	06.05.2019	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Нечаева Рейхан Маджидовна	40102-19-00502676-1	07.05.2019	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Зорин Сергей Александрович	10102-19-00514898-1	11.07.2019	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Коваленко Василя Шамилевна	10102-19-00510612-1	19.06.2019	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Степанченко Алексей Станиславович	10102-19-00511378-1	25.06.2019	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Коновалова Елена Юрьевна	10102-19-00534568-1	31.10.2019	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Отраслевой орган администрации муниципального образования город-курорт Анапа «Управление капитального строительства администрации муниципального образования город-курорт Анапа»	20102-19-00533052-1	12.11.2019	2022	0,03	0,00	0,4	0,003
ПС 110 кВ Джемете	Богославский Дмитрий Сергеевич	10102-20-00556598-1	16.03.2020	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Певцов Виктор Сергеевич	10102-20-00564856-1	28.05.2020	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Мягкова Нина Петровна	10102-20-00570338-1	08.07.2020	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Джемете	Шульгатый Валерий Владимирович	10102-20-00571154-1	14.07.2020	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Джемете	Певцов Виктор Сергеевич	10102-20-00570272-1	14.07.2020	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Елфимова Инна Леонидовна	10102-20-00561176-1	29.04.2020	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Джемете	Певцов Виктор Сергеевич	10102-20-00570416-1	14.07.2020	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Скороход Вероника Олеговна	40102-20-00572786-1	28.07.2020	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Садово-огородническое некоммерческое товарищество «Пищевик»	10102-20-00563910-1	18.05.2020	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Певцов Виктор Сергеевич	10102-20-00564862-1	28.05.2020	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Отраслевой орган администрации муниципального образования город-курорт Анапа «Управление капитального строительства администрации муниципального образования город-курорт Анапа»	40102-20-00571504-1	13.07.2020	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Джемете	Певцов Виктор Сергеевич	10102-20-00569854-1	14.07.2020	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Певцов Виктор Сергеевич	10102-20-00561200-1	24.04.2020	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Чукреев Юрий Александрович	10102-20-00596200-1	24.11.2020	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Рогова Людмила Михайловна	40102-20-00585784-1	24.11.2020	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Дачное некоммерческое товарищество «Ромашка»	10102-20-00584904-1	20.10.2020	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Дачное некоммерческое товарищество «Ромашка»	10102-20-00584650-1	20.10.2020	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Дачное некоммерческое товарищество «Ромашка»	10102-20-00584890-1	21.10.2020	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Когут Владимир Васильевич	40102-20-00589976-1	10.11.2020	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Верещака Анатолий Александрович	10102-20-00592534-1	18.11.2020	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Остапенко Алексей Евгеньевич	10102-20-00604912-1	29.12.2020	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Джемете	Томасева Дарья Дмитриевна	20102-20-00605110-1	11.02.2021	2023	0,01	0,02	0,4	0,001
ПС 110 кВ Джемете	Барцева Елена Александровна	10102-21-00616668-1	24.02.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Гайнуллина Евгения Петровна	40102-21-00623900-1	31.03.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Штогоренко Пелагея Андреевна ( в лице законного представителя Штогоренко О.А)	10102-21-00623702-1	08.04.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Батршин Радик Наилевич	40102-21-00630382-1	26.04.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002

Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Ранее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	$U_{\text{ном}}$ перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента реализации, МВт
ПС 110 кВ Джемете	Горный Андрей Витальевич	40102-21-00630304-1	26.04.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Батршин Радик Наилевич	40102-21-00630424-1	15.06.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Родионова Наталья Юрьевна	40102-21-00630034-1	24.05.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Батршин Радик Наилевич	40102-21-00630408-1	26.04.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Поплевин Алексей Алексеевич	10102-21-00633936-1	14.05.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Гайдара Виктор Петрович	10102-21-00638244-1	01.06.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Малолыченко Николай Владимирович	20102-21-00618986-1	20.04.2021	2023	0,03	0,00	0,4	0,003
ПС 110 кВ Джемете	Батршин Радик Наилевич	40102-21-00630370-1	28.04.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Пилипенко Лариса Витальевна	10102-21-00634720-1	07.05.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Дмитриев Алексей Джумберович	40102-21-00637932-1	31.05.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Холодков Виталий Сергеевич	10102-21-00637928-1	27.05.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Козырева Владислава Васильевна	10102-21-00637076-1	28.05.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Авраменко Иван Григорьевич	10102-21-00644918-1	05.07.2021	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Джемете	Дейнега Зоя Геннадьевна	40102-21-00641662-1	17.08.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Амирханян Ани Масисовна	10102-21-00643886-1	11.08.2021	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Джемете	Савельева Наталья Вадимовна	10102-21-00640450-1	08.06.2021	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Дейнега Зоя Генадьевна	10102-21-00656378-1	16.08.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Дейнега Александр Николаевич	10102-21-00653660-1	10.08.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Ашихмин Михаил Александрович	10102-21-00646980-1	18.08.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Певцов Виктор Сергеевич	10102-21-00645128-1	29.06.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Певцов Виктор Сергеевич	10102-21-00645122-1	29.06.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Певцов Виктор Сергеевич	10102-21-00648430-1	13.07.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Осман Рефат Якупович	10102-21-00648010-1	20.08.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Певцов Виктор Сергеевич	10102-21-00648436-1	13.07.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Певцов Виктор Сергеевич	10102-21-00648440-1	13.07.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Певцов Виктор Сергеевич	10102-21-00645242-1	29.06.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Певцов Виктор Сергеевич	10102-21-00648454-1	13.07.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Певцов Виктор Сергеевич	10102-21-00648412-1	13.07.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Певцов Виктор Сергеевич	10102-21-00648384-1	13.07.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Певцов Виктор Сергеевич	10102-21-00648446-1	13.07.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Певцов Виктор Сергеевич	10102-21-00648474-1	13.07.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Певцов Виктор Сергеевич	10102-21-00645230-1	22.06.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Певцов Виктор Сергеевич	10102-21-00645218-1	29.06.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Певцов Виктор Сергеевич	10102-21-00645220-1	29.06.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Певцов Виктор Сергеевич	10102-21-00648400-1	13.07.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Певцов Виктор Сергеевич	10102-21-00648416-1	13.07.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Певцов Виктор Сергеевич	10102-21-00645256-1	29.06.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Певцов Виктор Сергеевич	10102-21-00648494-1	13.07.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Певцов Виктор Сергеевич	10102-21-00648336-1	13.07.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Певцов Виктор Сергеевич	10102-21-00648414-1	13.07.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Певцов Виктор Сергеевич	10102-21-00648418-1	13.07.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Певцов Виктор Сергеевич	10102-21-00648306-1	13.07.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Певцов Виктор Сергеевич	10102-21-00645062-1	22.06.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Попов Евгений Анатольевич	10102-21-00645468-1	03.08.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Певцов Виктор Сергеевич	10102-21-00645174-1	29.06.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Певцов Виктор Сергеевич	10102-21-00645222-1	29.06.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Певцов Виктор Сергеевич	10102-21-00648364-1	13.07.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Певцов Виктор Сергеевич	10102-21-00645252-1	29.06.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Певцов Виктор Сергеевич	10102-21-00645120-1	29.06.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Бабин Анатолий Николаевич	10102-21-00649144-1	20.07.2021	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Джемете	Певцов Виктор Сергеевич	10102-21-00645054-1	22.06.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Певцов Виктор Сергеевич	10102-21-00645226-1	29.06.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Певцов Виктор Сергеевич	10102-21-00645374-1	29.06.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Певцов Виктор Сергеевич	10102-21-00644892-1	22.06.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Певцов Виктор Сергеевич	10102-21-00645104-1	22.06.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Певцов Виктор Сергеевич	10102-21-00645190-1	29.06.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002

Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Ранее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	$U_{\text{ном}}$ перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента реализации, МВт
ПС 110 кВ Джемете	Певцов Виктор Сергеевич	10102-21-00645228-1	29.06.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Певцов Виктор Сергеевич	10102-21-00645184-1	29.06.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Певцов Виктор Сергеевич	10102-21-00645038-1	22.06.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Певцов Виктор Сергеевич	10102-21-00645086-1	29.06.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Певцов Виктор Сергеевич	10102-21-00652186-1	23.07.2021	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Певцов Виктор Сергеевич	10102-21-00651896-1	23.07.2021	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Певцов Виктор Сергеевич	10102-21-00652164-1	23.07.2021	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Певцов Виктор Сергеевич	10102-21-00652204-1	23.07.2021	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Певцов Виктор Сергеевич	10102-21-00652180-1	23.07.2021	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Певцов Виктор Сергеевич	10102-21-00652160-1	23.07.2021	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Певцов Виктор Сергеевич	10102-21-00649838-1	13.07.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Певцов Виктор Сергеевич	10102-21-00649814-1	13.07.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Певцов Виктор Сергеевич	10102-21-00649872-1	13.07.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Певцов Виктор Сергеевич	10102-21-00648422-1	13.07.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Певцов Виктор Сергеевич	10102-21-00649808-1	13.07.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Певцов Виктор Сергеевич	10102-21-00649888-1	13.07.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Певцов Виктор Сергеевич	10102-21-00652170-1	23.07.2021	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Певцов Виктор Сергеевич	10102-21-00651916-1	23.07.2021	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Веревкин Юрий Юрьевич	10102-21-00652812-1	02.08.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Певцов Виктор Сергеевич	10102-21-00649842-1	13.07.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Певцов Виктор Сергеевич	10102-21-00652184-1	23.07.2021	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Певцов Виктор Сергеевич	10102-21-00650304-1	13.07.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Зиринов Валерий Андреевич	20102-21-00650398-1	09.07.2021	2022	0,64	0,00	6	0,064
ПС 110 кВ Джемете	Дейнега Александр Николаевич	40102-21-00652828-1	11.08.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Певцов Виктор Сергеевич	10102-21-00649866-1	13.07.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Певцов Виктор Сергеевич	10102-21-00649896-1	13.07.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Певцов Виктор Сергеевич	10102-21-00651892-1	23.07.2021	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Певцов Виктор Сергеевич	10102-21-00648458-1	13.07.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Певцов Виктор Сергеевич	10102-21-00649818-1	13.07.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Певцов Виктор Сергеевич	10102-21-00649828-1	13.07.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Певцов Виктор Сергеевич	10102-21-00649850-1	13.07.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Певцов Виктор Сергеевич	10102-21-00648480-1	13.07.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Певцов Виктор Сергеевич	10102-21-00648468-1	13.07.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Певцов Виктор Сергеевич	10102-21-00652220-1	23.07.2021	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Певцов Виктор Сергеевич	10102-21-00650314-1	13.07.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Певцов Виктор Сергеевич	10102-21-00649830-1	13.07.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Певцов Виктор Сергеевич	10102-21-00649902-1	13.07.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Певцов Виктор Сергеевич	10102-21-00651906-1	23.07.2021	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Певцов Виктор Сергеевич	10102-21-00649862-1	13.07.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Певцов Виктор Сергеевич	10102-21-00649882-1	13.07.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Певцов Виктор Сергеевич	10102-21-00652190-1	23.07.2021	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Певцов Виктор Сергеевич	10102-21-00651978-1	23.07.2021	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Певцов Виктор Сергеевич	10102-21-00652224-1	23.07.2021	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Певцов Виктор Сергеевич	10102-21-00649884-1	13.07.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Певцов Виктор Сергеевич	10102-21-00651900-1	23.07.2021	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Певцов Виктор Сергеевич	10102-21-00648376-1	13.07.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Певцов Виктор Сергеевич	10102-21-00652176-1	23.07.2021	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Певцов Виктор Сергеевич	10102-21-00651936-1	23.07.2021	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Певцов Виктор Сергеевич	10102-21-00649848-1	13.07.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Дейнега Александр Николаевич	10102-21-00652826-1	11.08.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Певцов Виктор Сергеевич	10102-21-00649854-1	13.07.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Певцов Виктор Сергеевич	10102-21-00649900-1	13.07.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Пушкарев Игорь Иванович	40102-21-00651684-1	12.08.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Певцов Виктор Сергеевич	10102-21-00651946-1	23.07.2021	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Брага Альбина Викторовна	10102-21-00651262-1	12.07.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Певцов Виктор Сергеевич	10102-21-00649904-1	13.07.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002

Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Ранее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	$U_{\text{ном}}$ перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента реализации, МВт
ПС 110 кВ Джемете	Катанов Сергей Юрьевич	10102-21-00659284-1	23.08.2021	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Джемете	Дейнега Зоя Геннадьевна	40102-21-00655898-1	16.08.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Безменова Ольга Борисовна	10102-21-00655508-1	03.08.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Певцов Виктор Сергеевич	10102-21-00651886-1	23.07.2021	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Головачев Дмитрий Анатольевич	10102-21-00659956-1	25.08.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Певцов Виктор Сергеевич	10102-21-00645236-1	29.06.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Павлюков Сергей Николаевич	10102-21-00663830-1	21.09.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Павлова Ольга Викторовна	40102-21-00662522-1	23.09.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Рязанова Галина Анатольевна	10102-21-00666802-1	24.09.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Ягупова Юлия Анатольевна	10102-21-00668346-1	21.09.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Пенькова Карина Рашидовна	10102-21-00666338-1	09.09.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Сергиенко Светлана Александровна	40102-21-00668316-1	05.10.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Дейнега Полина Александровна	10102-22-00703912-1	18.02.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Мирошниченко Кристина Сергеевна	10102-21-00672002-1	05.10.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Климова Елена Александровна	10102-21-00689484-1	13.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Шевченко Алексей Васильевич	40102-21-00653644-1	09.09.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Шахмамедова Эльмира Абдуляхатъевна	40102-21-00688828-1	17.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Лошманов Андрей Федорович	10102-21-00673990-1	14.10.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Александров Виталий Васильевич	10102-21-00672756-1	01.10.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Гильфанова Ольга Васильевна	10102-21-00674530-1	20.10.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Бедный Богдан Сергеевич	10102-21-00676750-1	25.10.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Шалина Виктория Владимировна	10102-21-00680996-1	08.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Булочова Дарья Сергеевна	10102-21-00679502-1	16.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Войтов Михаил Михайлович	10102-21-00684752-1	26.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Лобанова Виктория Викторовна	40102-21-00682380-1	03.12.2021	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Джемете	Коломиец Сергей Андреевич	10102-21-00684330-1	13.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Чернова Галина Григорьевна	10102-21-00683590-1	11.01.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Джемете	Мамай Кристина Николаевна	10102-22-00708988-1	17.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Ермолович Татьяна Геннадьевна	10102-21-00684548-1	25.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Акопян Зоркин Рафикович	10102-21-00684738-1	01.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Балушкина Оксана Владимировна	10102-21-00683792-1	11.01.2022	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Джемете	Кувакина Ирина Александровна	10102-22-00698888-1	28.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Фадеева Антонина Афанасьевна	10102-21-00689924-1	17.12.2021	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Джемете	Галустян Лусине Владимировна	10102-21-00687632-1	07.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Драчев Максим Витальевич	10102-21-00688296-1	10.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Ореховская Алена Викторовна	40102-21-00686898-1	10.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Росинский Павел Юрьевич	10102-21-00692958-1	21.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Кочубей Мария Евгеньевна	10102-21-00686240-1	02.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Лазарева Ирина Витальевна	10102-21-00687464-1	08.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Ломоносов Семен Владимирович	10102-21-00688254-1	16.12.2021	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Джемете	Индивидуальный предприниматель Собко Анна Александровна	20102-21-00689670-1	15.12.2021	2022	0,07	0,00	0,4	0,007
ПС 110 кВ Джемете	Лилле Елена Геннадьевна	10102-21-00687934-1	09.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Росинский Павел Юрьевич	10102-21-00692972-1	21.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Маркарян Анаида Рачиковна	10102-21-00690174-1	24.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Татунь Олеся Анатольевна	10102-21-00689126-1	14.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Васильев Александр Юрьевич	10102-21-00689272-1	22.12.2021	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Джемете	Климанов Руслан Сергеевич	10102-21-00682756-1	29.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Садчиков Максим Николаевич	10102-21-00688808-1	20.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Тарасова Роза Махмутовна	10102-21-00686254-1	01.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Клементьева Марина Николаевна	10102-21-00686260-1	01.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Башлай Надежда Васильевна	10102-21-00690092-1	30.12.2021	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Джемете	Казак Любовь Дмитриевна	40102-22-00698160-1	27.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Яцеева Валентина Сергеевна	10102-22-00699184-1	18.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Архипов Денис Николаевич	20102-22-00710898-1	29.03.2022	2023	0,02	0,02	0,4	0,002

Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Ранее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	$U_{\text{ном}}$ перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента реализации, МВт
ПС 110 кВ Джемете	Общество с ограниченной ответственностью «Южное гостеприимство»	20102-22-00703114-1	09.02.2022	2023	0,15	0,00	0,4	0,015
ПС 110 кВ Джемете	Казак Любовь Дмитриевна	40102-22-00698200-1	27.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Акционерное общество «Почта России»	40102-22-00709772-1	04.05.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Джемете	Бахтиярова Гульсум Фавзиевна	10102-22-00724480-1	13.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Миронов Денис Геннадьевич	10102-22-00703386-1	28.02.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Глава крестьянского (фермерского) хозяйства Закарян Рафик Пилосович	20102-22-00709160-1	16.03.2022	2022	0,03	0,00	0,4	0,003
ПС 110 кВ Джемете	Петров Александр Григорьевич	10102-22-00711774-1	18.03.2022	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Джемете	Катин Сергей Юрьевич	10102-21-00694138-1	14.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Корецкий Алексей Иванович	10102-21-00690996-1	28.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Петров Александр Владимирович	10102-22-00701676-1	14.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Лыткин Александр Сергеевич	20102-22-00704738-1	01.03.2022	2023	0,10	0,00	0,4	0,010
ПС 110 кВ Джемете	Пронина Ирина Юрьевна	40102-22-00708724-1	15.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Мельчакова Геля Геннадьевна	40102-22-00715844-1	05.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Сунгатова Анна Григорьевна	10102-22-00718674-1	20.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Лубягин Владимир Николаевич	10102-21-00695104-1	06.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Смалькова Елена Борисовна	10102-21-00695628-1	11.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Воронин Олег Николаевич	10102-22-00703116-1	15.02.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Лагажевский Александр Алексеевич	10102-22-00723902-1	12.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Казак Сергей Георгиевич	40102-22-00709406-1	09.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Сезина Наталья Григорьевна	10102-22-00722036-1	04.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Казак Любовь Дмитриевна	40102-22-00698838-1	27.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Казак Любовь Дмитриевна	40102-22-00698210-1	27.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Обламская Елена Эдуардовна	10102-22-00715662-1	12.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Першикова Юлия Валерьевна	10102-22-00698106-1	04.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Велутис Светлана Анатольевна	10102-22-00727158-1	26.05.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Джемете	Дрыга Владимир Захарович	10102-22-00718638-1	13.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Пентериди Анастасия Владимировна	10102-22-00723840-1	16.05.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Джемете	Фещук Василий Юрьевич	10102-21-00693890-1	01.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Ковалев Артем Георгиевич	10102-22-00707174-1	03.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Зарипова Ханзада Мафисовна	10102-22-00724478-1	17.05.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Батов Александр Александрович	10102-21-00695084-1	26.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Герцен Людмила Анатольевна	10102-22-00712798-1	31.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Ефименко Наталья Михайловна	10102-22-00703276-1	24.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Миронов Денис Геннадьевич	10102-22-00703364-1	28.02.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Левин Виталий Евсеевич	10102-22-00726102-1	24.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Левин Виталий Евсеевич	10102-22-00726344-1	24.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Маслов Александр Васильевич	10102-22-00724870-1	19.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Акционерное общество Опытно-производственное хозяйство «Анапа»	20102-22-00722454-1	04.05.2022	2023	0,15	0,30	6	0,015
ПС 110 кВ Джемете	Левин Виталий Евсеевич	10102-22-00728016-1	24.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Мирошниченко Эльвира Фарваждиновна	10102-21-00689820-1	08.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Чубарова Елизавета Андреевна	40102-22-00717170-1	21.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Халилова Наталья Викторовна	10102-22-00714894-1	01.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Шипунов Вадим Александрович	10102-21-00690886-1	23.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Копылова Лариса Анатольевна	10102-22-00716150-1	11.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Евстратова Елена Сергеевна	10102-22-00708520-1	17.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Киселев Евгений Владимирович	10102-21-00695494-1	18.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Казак Любовь Дмитриевна	40102-22-00698564-1	27.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Бабкина Виктория Евгеньевна	10102-22-00718694-1	18.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Казак Любовь Дмитриевна	40102-22-00698316-1	27.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Ефименко Наталья Михайловна	10102-22-00703270-1	22.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Казак Любовь Дмитриевна	40102-22-00698458-1	27.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Казак Любовь Дмитриевна	40102-22-00698370-1	27.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002

Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Ранее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	$U_{\text{ном}}$ перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента реализации, МВт
ПС 110 кВ Джемете	Казак Любовь Дмитриевна	40102-22-00698808-1	27.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Сивак Рафика Абясовна	10102-22-00724026-1	11.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Шевченко Анастасия Витальевна	10102-22-00698058-1	02.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Бойправ Вера Гавриловна	10102-22-00699152-1	04.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Астахов Михаил Владимирович	10102-21-00695954-1	10.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Туренко Юлия Александровна	10102-22-00717164-1	21.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Федоровских Дмитрий Викторович	10102-21-00688532-1	14.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Григорьева Наталья Ивановна	10102-21-00691842-1	28.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Ковальчук Владимир Николаевич	40102-22-00702010-1	05.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Скосырская Екатерина Александровна	10102-22-00699422-1	17.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Сайко Оксана Витальевна	10102-22-00718208-1	20.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Чирков Федор Борисович	10102-22-00709608-1	14.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Бедарев Александр Владимирович	10102-22-00727614-1	24.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Казак Любовь Дмитриевна	40102-22-00698296-1	27.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Старжинская Оксана Сергеевна	10102-22-00727958-1	26.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Казак Любовь Дмитриевна	40102-22-00698830-1	27.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Казак Любовь Дмитриевна	40102-22-00698142-1	27.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Панченко Людмила Викторовна	10102-22-00727990-1	26.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Цыцына Ольга Павловна	10102-22-00705188-1	22.02.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Джемете	Левин Виталий Евсеевич	10102-22-00726118-1	24.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Баева Елена Андреевна	10102-21-00690334-1	24.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Фомина Ирина Николаевна	40102-21-00695948-1	18.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Харлампиева Зинаида Сергеевна	10102-22-00717522-1	13.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Общество с ограниченной ответственностью «Радиокомпания ЮГ-Медиа»	40102-22-00724972-1	13.05.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Джемете	Угланов Александр Сергеевич	10102-22-00701932-1	16.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Шлаитов Дмитрий Викторович	10102-22-00708024-1	04.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Маркарова Файруз Хусеевна	10102-22-00723226-1	11.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Рябченко Вячеслав Леонидович	10102-21-00695526-1	10.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Казак Любовь Дмитриевна	40102-22-00698698-1	27.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Казак Любовь Дмитриевна	40102-22-00698340-1	27.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Казак Любовь Дмитриевна	40102-22-00698132-1	27.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Чепуштанов Максим Юрьевич	10102-21-00689696-1	12.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Арсланова Эллина Диляверовна	40102-22-00719762-1	13.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Погосов Виталий Владимирович	10102-21-00695056-1	19.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Миронов Денис Геннадьевич	40102-22-00703378-1	28.02.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Чумаченко Валерий Васильевич	10102-22-00709550-1	14.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Арсланов Дилявер Эбульбеширович	10102-22-00717310-1	08.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Муромцева Лариса Борисовна	10102-22-00712838-1	01.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Генералова Татьяна Николаевна	10102-22-00703926-1	16.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Рябченко Вячеслав Леонидович	10102-21-00695510-1	11.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Лалаев Давид Владимирович	10102-22-00705978-1	03.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Бедарев Александр Владимирович	10102-22-00726358-1	24.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Казак Любовь Дмитриевна	40102-22-00698690-1	27.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Владарчук Елена Алексеевна	10102-22-00722988-1	11.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Казак Любовь Дмитриевна	10102-22-00698576-1	27.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Казак Любовь Дмитриевна	40102-22-00698176-1	27.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Петров Владимир Анатольевич	10102-21-00693904-1	11.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Казак Любовь Дмитриевна	40102-22-00698330-1	27.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Казак Любовь Дмитриевна	10102-22-00698196-1	27.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Казак Любовь Дмитриевна	40102-22-00698188-1	27.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Казак Любовь Дмитриевна	40102-22-00698746-1	27.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Попова Анна Геннадьевна	10102-22-00727034-1	23.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Клементьев Сергей Валентинович	10102-22-00714568-1	06.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Жуков Михаил Евгеньевич	10102-22-00705792-1	08.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002



Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Ранее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	$U_{\text{ном}}$ перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента реализации, МВт
ПС 110 кВ Джемете	Акционерное общество Опытно-производственное хозяйство «Анапа»	20102-22-00712128-1	31.03.2022	2022	0,15	0,12	6	0,015
ПС 110 кВ Джемете	Чагай Николай	10102-22-00706424-1	09.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Арутюнян Сусанна Армаисовна	10102-22-00697776-1	01.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Казак Любовь Дмитриевна	10102-22-00698598-1	27.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Лякишева Виктория Олеговна	10102-22-00716650-1	15.04.2022	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Джемете	Росинский Павел Юрьевич	10102-22-00711350-1	21.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Даниленко Сергей Александрович	10102-22-00713128-1	24.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Гурьянова Людмила Александровна	10102-22-00725522-1	20.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Алиева Гюлли Муталибовна	40102-21-00695268-1	17.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Андрианов Александр Иванович	40102-22-00704994-1	28.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Матвеев Александр Иванович	40102-22-00710186-1	24.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Гнатик Елена Владимировна	10102-22-00709286-1	21.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Гриднев Владимир Георгиевич	10102-22-00723910-1	25.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Шершнев Александр Олегович	10102-21-00688520-1	10.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Трофимова Елена Николаевна	10102-22-00715338-1	05.04.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Джемете	Лабутин Василий Владимирович	10102-22-00701608-1	30.03.2022	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Джемете	Журавлева Галина Назифовна	10102-22-00724200-1	20.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Бабоян Мкртич Айказович	10102-22-00712122-1	21.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Казак Любовь Дмитриевна	40102-22-00698136-1	27.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Бедный Богдан Сергеевич	40102-22-00716156-1	08.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Шерстюк Александр Тихонович	10102-21-00695926-1	11.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Бацунова Ирина Анатольевна	10102-22-00718684-1	15.04.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Джемете	Чурин Александр Викторович	10102-22-00699826-1	31.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Гребенюк Владимир Васильевич	10102-21-00692898-1	06.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Фотиади Елена Евгеньевна	10102-22-00718712-1	22.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Колмык Татьяна Михайловна	10102-22-00722936-1	29.04.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Джемете	Хусайнов Рафаил Мухамедрахимович	10102-22-00711046-1	24.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Камышанов Александр Константинович	10102-22-00701580-1	07.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Казак Любовь Дмитриевна	40102-22-00698648-1	27.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Удовиченко Сергей Николаевич	10102-22-00698040-1	26.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Казак Любовь Дмитриевна	40102-22-00698152-1	27.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Долгоруков Анатолий Юрьевич	10102-22-00714556-1	20.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Амирханян Мери Григорьевна	40102-21-00695202-1	17.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Бедарев Александр Владимирович	10102-22-00726312-1	24.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Садчиков Максим Николаевич	10102-22-00725252-1	18.05.2022	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Джемете	Завизионова Нина Дмитриевна	40102-21-00692812-1	12.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Быкова Юлия Викторовна	10102-22-00720392-1	21.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Красовский Сергей Николаевич	10102-22-00712290-1	30.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Сиротко Николай Александрович	10102-21-00695048-1	19.01.2022	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Джемете	Казак Любовь Дмитриевна	40102-21-00691134-1	22.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Кузьмина Ольга Валентиновна	10102-22-00707224-1	03.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Саркитов Расул Назырович	10102-22-00719692-1	27.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Гүломова Наталья Юрьевна	10102-22-00698942-1	27.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Казак Любовь Дмитриевна	40102-22-00698590-1	27.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Казак Любовь Дмитриевна	10102-22-00698654-1	27.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Казак Любовь Дмитриевна	40102-22-00698854-1	27.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Казак Любовь Дмитриевна	40102-22-00698140-1	27.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Топорков Дмитрий Сергеевич	10102-22-00709052-1	09.03.2022	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Джемете	Зарипов Раис Магновиевич	10102-22-00725492-1	19.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Казак Любовь Дмитриевна	40102-22-00698792-1	27.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Платицина Ольга Евгеньевна	10102-21-00688742-1	16.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Трясеногова Олеся Александровна	10102-21-00696316-1	05.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Борчанинова Ирина Ивановна	10102-22-00699794-1	28.01.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Джемете	Мамон Камила Андреевна	10102-21-00690900-1	20.12.2021	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Джемете	Соломатова Любовь Александровна	10102-21-00692064-1	28.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002

Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Ранее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	$U_{\text{ном}}$ перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента реализации, МВт
ПС 110 кВ Джемете	Мокшина Ольга Олеговна	40102-22-00702022-1	05.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Котилевская Вера Алексеевна	40102-22-00701972-1	28.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Осокина Александра Геннадьевна	10102-21-00694404-1	13.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Андреев Юрий Николаевич	10102-22-00702872-1	22.02.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Джемете	Левин Виталий Евсеевич	10102-22-00727718-1	24.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Титова Вера Владимировна	10102-21-00695488-1	10.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Лукьянюк Галина Ивановна	10102-22-00698076-1	22.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Огнев Юрий Леонидович	10102-22-00712922-1	01.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Черкасов Иван Викторович	10102-22-00715740-1	11.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Бедарев Александр Владимирович	10102-22-00726346-1	24.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Огородников Виталий Иннокентиевич	10102-22-00706422-1	09.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Мавропуло Светлана Владимировна	10102-22-00723604-1	12.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Леднев Виктор Владимирович	10102-22-00722674-1	29.04.2022	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Джемете	Левин Виталий Евсеевич	10102-22-00726126-1	24.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Левин Виталий Евсеевич	10102-22-00726306-1	24.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Сорокина Оксана Николаевна	10102-22-00708458-1	05.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Коптелова Екатерина Владимировна	10102-22-00723212-1	04.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Аболихин Сергей Викторович	10102-22-00710256-1	15.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Публичное акционерное общество «Вымпел-Коммуникации»	40102-22-00703488-1	02.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Иванова Оксана Валентиновна	10102-22-00712960-1	01.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Кутовая Валентина Георгиевна	10102-22-00702952-1	16.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Левин Виталий Евсеевич	10102-22-00727644-1	24.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Левин Виталий Евсеевич	10102-22-00728024-1	24.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Семикина Жанна Николаевна	40102-21-00695638-1	12.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Шумило Виктор Викторович	10102-22-00723582-1	11.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Жаданов Игорь Александрович	10102-22-00711346-1	16.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Черкасова Елена Валерьевна	10102-22-00723930-1	12.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Кузенков Алексей Викторович	10102-22-00718048-1	12.04.2022	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Джемете	Трутнева Светлана Дмитриевна	10102-21-00691012-1	21.12.2021	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Джемете	Нейман Любовь Петровна	10102-22-00705018-1	17.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Левин Виталий Евсеевич	10102-22-00726332-1	24.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джемете	Яцеев Евгений Валентинович	10102-22-00714022-1	04.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джигинская								
ПС 110 кВ Джигинская	Общество с ограниченной ответственностью «РТ-Инвест Транспортные Системы»	40102-16-00337176-1	06.12.2016	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джигинская	Зыкова Людмила Васильевна	40102-17-00364980-1	14.03.2017	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джигинская	Галушко Виталий Николаевич	40102-17-00364976-1	16.03.2017	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джигинская	Шахназарян Руслан Владимири	40102-17-00364962-1	06.03.2017	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джигинская	Петунц Гарик Суренович	40102-17-00364982-1	27.03.2017	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джигинская	Лашкевич Виталий Николаевич	20102-19-00543872-1	19.12.2019	2023	0,30	0,00	10	0,030
ПС 110 кВ Джигинская	Руч Елена Николаевна	10102-20-00564398-1	03.06.2020	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джигинская	Дементьев Вячеслав Александрович	10102-20-00565548-1	14.07.2020	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джигинская	Шуваева Анна Александровна	10102-20-00571600-1	28.07.2020	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джигинская	Мальцев Ярослав Александрович	10102-20-00569266-1	29.06.2020	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джигинская	Шуваева Анна Александровна	10102-20-00571594-1	29.07.2020	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джигинская	Мальцева Валентина Александровна	10102-20-00569260-1	29.06.2020	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джигинская	Шевчук Сергей Николаевич	10102-20-00569244-1	29.06.2020	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джигинская	Власова Елена Викторовна	10102-20-00578192-1	24.08.2020	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джигинская	Неспосудная Валентина Ефремовна	40102-20-00593368-1	16.11.2020	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джигинская	Еременко Александр Викторович	10102-20-00593168-1	11.12.2020	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джигинская	Демидова Татьяна Геннадьевна	10102-20-00594924-1	12.11.2020	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Джигинская	Ковина Ирина Евгеньевна	10102-20-00605370-1	28.12.2020	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джигинская	Ванян Марьям Абрамовна	40102-21-00616426-1	12.03.2021	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джигинская	Рогожкина Ксения Анатольевна	10102-21-00616656-1	24.02.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002

Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Ранее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	$U_{\text{ном}}$ перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента реализации, МВт
ПС 110 кВ Джигинская	Киреева Ксения Минахметовна	10102-21-00621938-1	19.03.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джигинская	Киреева Ксения Минахметовна	10102-21-00621968-1	19.03.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джигинская	Наumenко Александра Николаевна	10102-21-00621008-1	19.03.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джигинская	Титова Татьяна Анатольевна	10102-21-00622140-1	25.03.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джигинская	Костюченко Евгений Александрович	10102-21-00630728-1	29.04.2021	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джигинская	Железова Светлана Николаевна	40102-21-00613798-1	03.03.2021	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джигинская	Айрапетян Елена Владимировна	10102-21-00635818-1	31.05.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джигинская	Левченко Вячеслав Николаевич	10102-21-00639090-1	02.06.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джигинская	Аскаров Альфис Нафисович	10102-21-00634140-1	21.06.2021	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джигинская	Доля Павел Николаевич	10102-21-00646348-1	29.06.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джигинская	Шляев Павел Юрьевич	10102-21-00635566-1	13.05.2021	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Джигинская	Федотов Альберт Алексеевич	10102-21-00646364-1	25.06.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джигинская	Цыпленкова Александра Николаевна	20102-21-00647624-1	06.07.2021	2022	0,09	0,06	0,4	0,009
ПС 110 кВ Джигинская	Козлова Анна Алексеевна	10102-21-00651794-1	15.07.2021	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Джигинская	Недоступ Марина Николаевна	10102-21-00650992-1	20.07.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джигинская	Милиметова Диана Николаевна	10102-21-00651842-1	15.07.2021	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Джигинская	Заворин Юрий Викторович	10102-21-00654774-1	05.08.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джигинская	Лужков Ярослав Игоревич	10102-21-00659968-1	19.08.2021	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Джигинская	Киреева Ксения Минахметовна	10102-21-00669522-1	27.09.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джигинская	Киреева Ксения Минахметовна	10102-21-00667944-1	17.09.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джигинская	Киреева Ксения Минахметовна	10102-21-00668032-1	17.09.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джигинская	Чумак Евгений Владимирович	10102-21-00663684-1	17.09.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джигинская	Киреева Ксения Минахметовна	10102-21-00669536-1	27.09.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джигинская	Киреева Ксения Минахметовна	10102-21-00667978-1	17.09.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джигинская	Киреева Ксения Минахметовна	10102-21-00668004-1	17.09.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джигинская	Киреева Ксения Минахметовна	10102-21-00669540-1	27.09.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джигинская	Киреева Ксения Минахметовна	10102-21-00669388-1	27.09.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джигинская	Киреева Ксения Минахметовна	10102-21-00669574-1	27.09.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джигинская	Киреева Ксения Минахметовна	10102-21-00667690-1	17.09.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джигинская	Понышева Наталья Александровна	10102-21-00669876-1	22.09.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джигинская	Сидоркина Дарья Викторовна	10102-21-00673976-1	12.10.2021	2023	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Джигинская	Мурадян Лида Андраниковна	10102-21-00677508-1	26.10.2021	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Джигинская	Малашенко Сергей Викторович	10102-21-00693172-1	28.12.2021	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Джигинская	Сенченко Евгений Викторович	40102-21-00680936-1	17.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джигинская	Лавриненко Дмитрий Владимирович	10102-21-00677846-1	28.10.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джигинская	Кузнецова Людмила Александровна	10102-21-00683202-1	22.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джигинская	Кочубей Андрей Александрович	10102-21-00688202-1	15.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джигинская	Терентьева Евгения Владимировна	10102-21-00685422-1	30.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джигинская	Шуваева Анна Александровна	10102-21-00687942-1	08.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джигинская	Александрова Елена Дмитриевна	10102-21-00686318-1	30.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джигинская	Петелина Анна Александровна	10102-21-00686828-1	06.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джигинская	Хаджиниколаева Елена Кирилловна	10102-21-00689898-1	20.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джигинская	Шуваева Анна Александровна	10102-21-00687936-1	08.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джигинская	Брилева Гузалия Рафиковна	10102-21-00687922-1	08.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джигинская	Кучма Олег Николаевич	10102-21-00687906-1	09.12.2021	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Джигинская	Островик Людмила Дмитриевна	10102-21-00696412-1	10.01.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Джигинская	Звягинцева Елена Ивановна	10102-21-00689288-1	15.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джигинская	Чернякина Ольга Васильевна	10102-21-00689510-1	13.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джигинская	Шуваева Анна Александровна	10102-21-00687920-1	08.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джигинская	Пушкарь Николай Николаевич	10102-21-00687404-1	03.12.2021	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Джигинская	Ирнзарова Светлана Витальевна	10102-21-00689726-1	17.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джигинская	Старушкин Иван Михайлович	10102-22-00708686-1	18.03.2022	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Джигинская	Филиппенков Владимир Владимирович	10102-22-00714818-1	07.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джигинская	Лихварь Александр Витальевич	10102-22-00711288-1	16.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джигинская	Анисимов Олег Юрьевич	10102-22-00717288-1	17.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джигинская	Мельниченко Антон Григорьевич	10102-22-00709618-1	11.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002

Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Ранее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	$U_{\text{ном}}$ перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента реализации, МВт
ПС 110 кВ Джигинская	Нечаева Нина Николаевна	10102-22-00718906-1	18.04.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Джигинская	Фудько Артур Викторович	10102-22-00715736-1	05.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джигинская	Ванян Александр Сергеевич	40102-22-00720690-1	23.05.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джигинская	Мирошник Алёна Александровна	10102-22-00721410-1	06.05.2022	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Джигинская	Китова Вера Сергеевна	10102-22-00726042-1	20.05.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Джигинская	Репшис Екатерина Сергеевна	10102-22-00705742-1	24.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джигинская	Канцарина Наталья Анатольевна	10102-22-00707280-1	01.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джигинская	Солнышко Свережия Валерьяновна	10102-22-00699490-1	27.01.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Джигинская	Мельниченко Антон Григорьевич	10102-22-00709628-1	16.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джигинская	Рудакова Алина Ивановна	10102-22-00715904-1	06.04.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Джигинская	Радуга Лидия Петровна	10102-22-00705004-1	24.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джигинская	Самойлова Ирина Ильинична	10102-22-00714796-1	04.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джигинская	Жолобов Артем Анатольевич	10102-22-00718038-1	28.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джигинская	Гусак Валентина Викторовна	10102-22-00724606-1	13.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джигинская	Кокачева Людмила Александровна	10102-22-00721284-1	27.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джигинская	Петровская Инна Витальевна	10102-21-00695616-1	17.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джигинская	Быхал Анастасия Владимировна	10102-22-00697102-1	21.01.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Джигинская	Буркацкая Татьяна Афанасьевна	10102-22-00711980-1	18.03.2022	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Джигинская	Кондрашов Михаил Васильевич	10102-22-00701720-1	14.02.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Джигинская	Новохацкий Александр Викторович	10102-21-00696322-1	14.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джигинская	Васильева Галина Александровна	10102-22-00716318-1	12.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джигинская	Изосимова Евгения Николаевна	10102-22-00723264-1	05.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джигинская	Горлова Любовь Владимировна	10102-22-00699510-1	16.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джигинская	Киреева Ксения Минахметовна	10102-22-00708594-1	14.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джигинская	Милета Александр Сергеевич	10102-22-00719750-1	20.04.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Джигинская	Поленок Виктор Петрович	10102-21-00690352-1	27.12.2021	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Джигинская	Гончаров Михаил Васильевич	10102-22-00720614-1	25.04.2022	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Джигинская	Петунц Полина Гариковна	10102-22-00728654-1	25.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джигинская	Салтыков Юрий Владимирович	10102-22-00715950-1	05.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джигинская	Краснобродько Елена Владимировна	10102-22-00715774-1	06.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джигинская	Рябченко Вячеслав Леонидович	10102-21-00695500-1	10.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джигинская	Емцова Елена Александровна	10102-22-00697918-1	28.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джигинская	Пикуль Николай Петрович	10102-21-00690188-1	15.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джигинская	Ефременко Галина Виллиевна	10102-22-00696980-1	18.01.2022	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Джигинская	Ромейко Марина Сергеевна	10102-22-00723124-1	04.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джигинская	Ибадлаев Рудем Менсеитович	10102-22-00705782-1	28.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джигинская	Краснобродько Олег Николаевич	10102-22-00723640-1	05.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джигинская	Долгушина Елена Александровна	10102-22-00715490-1	06.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джигинская	Киреева Ксения Минахметовна	10102-22-00723116-1	04.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джигинская	Бабенко Виктор Васильевич	10102-22-00697816-1	24.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джигинская	Капустинская Надежда Николаевна	10102-22-00721232-1	25.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джигинская	Мисюра Кирилл Юрьевич	10102-22-00722016-1	11.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джигинская	Акционерное общество «Почта России»	10102-22-00711040-1	04.05.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Джигинская	Бондарь Ирина Александровна	10102-22-00723252-1	05.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джигинская	Киреева Ксения Минахметовна	10102-22-00722706-1	04.05.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джигинская	Вахрушева Екатерина Александровна	10102-22-00723880-1	11.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джигинская	Тарасов Герман Юрьевич	40102-22-00719892-1	28.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джигинская	Гуртавлев Александр Павлович	10102-22-00715956-1	04.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джигинская	Лазько Максим Александрович	10102-21-00693750-1	27.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джигинская	Кузнецов Валерий Григорьевич	10102-21-00695036-1	10.01.2022	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Джигинская	Ванян Роза Сааковна	10102-22-00722582-1	04.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джигинская	Репшис Екатерина Сергеевна	10102-22-00706964-1	09.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джигинская	Маркова Наталья Ивановна	10102-22-00720756-1	21.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джигинская	Киреева Ксения Минахметовна	10102-22-00723166-1	04.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джигинская	Адамович Галина Павловна	10102-22-00725792-1	25.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джигинская	Железнова Светлана Георгиевна	10102-22-00699188-1	07.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002

Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Ранее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	$U_{\text{ном}}$ перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента реализации, МВт
ПС 110 кВ Джигинская	Муниципальное бюджетное учреждение культуры «Первомайская централизованная клубная система» муниципального образования город-курорт Анапа	40102-22-00715320-1	05.04.2022	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Джигинская	Омельченко Светлана Владимировна	10102-22-00697826-1	28.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джигинская	Гадршина Рузана Цолаковна	10102-22-00722684-1	04.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джигинская	Сенченко Евгений Викторович	40102-22-00702984-1	21.02.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джигинская	Дунаева Анна Николаевна	10102-21-00694368-1	13.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джигинская	Маркин Виталий Владиславович	10102-21-00693478-1	10.01.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Джигинская	Дранишников Светлана Георгиевна	10102-22-00700036-1	02.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джигинская	Мельниченко Антон Григорьевич	10102-22-00709782-1	16.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джигинская	Кузнецов Юрий Валерьевич	10102-21-00693854-1	10.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джигинская	Колесников Сергей Николаевич	40102-22-00714972-1	04.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джигинская	Османова Инна Анатольевна	10102-22-00716138-1	14.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джигинская	Медведев Иван Юрьевич	10102-22-00719210-1	18.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джигинская	Авакова Роза Вигеновна	10102-21-00690628-1	21.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джигинская	Киреева Ксения Минахметовна	10102-22-00723142-1	04.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джигинская	Федоров Михаил Иванович	10102-21-00694386-1	19.01.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Джигинская	Борисенков Артем Юрьевич	10102-22-00721948-1	29.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джигинская	Бойко Александр Сергеевич	10102-22-00722046-1	28.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джигинская	Киреева Ксения Минахметовна	10102-22-00708530-1	14.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джигинская	Киреева Ксения Минахметовна	10102-22-00708578-1	14.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джигинская	Мельниченко Антон Григорьевич	10102-22-00709820-1	11.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джигинская	Киреева Ксения Минахметовна	10102-22-00708672-1	14.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джигинская	Севрюков Алексей Геннадьевич	10102-22-00706786-1	19.04.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Джигинская	Бабаев Авшурага Гасанага Оглы	10102-22-00722062-1	04.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джигинская	Узбекова Зульфия Явдатовна	10102-21-00695798-1	13.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джигинская	Шабалдина Лариса Михайловна	10102-22-00697772-1	28.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джигинская	Киреева Ксения Минахметовна	10102-22-00723128-1	04.05.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джигинская	Мерещенко Виктор Геннадьевич	10102-22-00699446-1	02.02.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Джигинская	Анисимов Олег Юрьевич	10102-22-00717056-1	25.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джигинская	Борисова Оксана Михаловна	10102-22-00727046-1	25.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джигинская	Гуртавлев Александр Александровна	10102-22-00707206-1	09.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джигинская	Рочев Никита Николаевич	10102-21-00690626-1	27.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джигинская	Краснорепов Сергей Николаевич	10102-22-00708302-1	04.03.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Джигинская	Лерина Людмила Богдановна	10102-21-00696140-1	11.01.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Джигинская	Валова Светлана Владимировна	10102-22-00699258-1	07.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джигинская	Ланская Алина Викторовна	10102-22-00721204-1	22.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джигинская	Иванова Надежда Ивановна	10102-22-00700010-1	02.02.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Джигинская	Поротникова Лиана Григорьевна	10102-22-00712870-1	19.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Джигинская	Морозова Ирина Николаевна	10102-22-00718030-1	18.04.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Джигинская	Чебаненко Анна Анатольевна	10102-22-00712892-1	24.03.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Джигинская	Кондрашов Евгений Михайлович	10102-22-00701854-1	14.02.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Сукко								
ПС 110 кВ Сукко	Публичное акционерное общество «Вымпел-Коммуникации»	40102-15-00269492-1	13.01.2016	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Общество с ограниченной ответственностью «Лазурит»	20102-15-00263932-1	13.11.2015	2023	0,60	0,00	10	0,060
ПС 110 кВ Сукко	Публичное акционерное общество «МегаФон»	40102-16-00350652-1	09.01.2017	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Собина Ольга Владимировна	10102-17-00380834-1	22.05.2017	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Сукко	Общество с ограниченной ответственностью «Мегаполис»	40102-18-00455548-1	17.07.2018	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Сукко	Общество с ограниченной ответственностью «Мегаполис»	40102-18-00445586-1	26.06.2018	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Сукко	Смирнов Алексей Валерьевич	40102-18-00451432-1	27.06.2018	2022	0,01	0,00	0,4	0,001

Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Ранее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	$U_{\text{ном}}$ перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента реализации, МВт
ПС 110 кВ Сукко	Общество с ограниченной ответственностью «Мегаполис»	40102-18-00451438-1	27.06.2018	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Сукко	Тютин Галина Николаевна	40102-18-00451392-1	27.06.2018	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Сукко	Общество с ограниченной ответственностью «Мегаполис»	40102-18-00451408-1	27.06.2018	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Сукко	Общество с ограниченной ответственностью «Мегаполис»	40102-18-00455748-1	17.07.2018	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Сукко	Общество с ограниченной ответственностью «Мегаполис»	40102-18-00456410-1	17.07.2018	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Сукко	Общество с ограниченной ответственностью «Мегаполис»	40102-18-00455546-1	17.07.2018	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Сукко	Общество с ограниченной ответственностью «Мегаполис»	40102-18-00455808-1	17.07.2018	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Сукко	Смирнов Алексей Валерьевич	40102-18-00445600-1	26.06.2018	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Сукко	Общество с ограниченной ответственностью «Мегаполис»	40102-18-00455792-1	17.07.2018	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Сукко	Общество с ограниченной ответственностью «Мегаполис»	40102-18-00455742-1	17.07.2018	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Сукко	Костромина Наталия Ивановна	40102-18-00459750-1	06.08.2018	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Власенко Валерий Михайлович	10102-19-00522534-1	30.09.2019	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Сукко	Гельфенбуйм Виктор Борисович	10102-19-00525936-1	12.12.2019	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Сукко	Чаплыгин Сергей Николаевич	40102-20-00573914-1	03.09.2020	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Рогачева Ирина Анатольевна	10102-20-00574372-1	28.07.2020	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Касьяненко Евгений Александрович	10102-20-00570688-1	24.07.2020	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Андреева Марина Владимировна	10102-20-00561088-1	06.07.2020	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Касьяненко Евгений Александрович	10102-20-00572068-1	24.07.2020	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Антонян Юрий Оганесович	10102-20-00586608-1	23.11.2020	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Кудашкин Алексей Дмитриевич	10102-20-00586356-1	30.09.2020	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Слюсарь Римма Губайдуловна	10102-20-00604676-1	22.12.2020	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Общество с ограниченной ответственностью «Мегаполис»	40102-20-00607028-1	29.12.2020	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Фомичева Ольга Сергеевна	10102-20-00605748-1	23.12.2020	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Резяпова Гузель Римовна	10102-21-00610872-1	27.01.2021	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Карлова Ольга Александровна	10102-21-00614728-1	12.02.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Карлов Денис Николаевич	10102-21-00614690-1	12.02.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Данилова Елена Сергеевна	10102-21-00612846-1	02.02.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Драбитель Наталья Валерьевна	20102-21-00613436-1	17.02.2021	2022	0,09	0,00	0,4	0,009
ПС 110 кВ Сукко	Мкртчян Феня Саркисовна	10102-21-00623754-1	30.03.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Вихирев Артем Михайлович	40102-21-00616778-1	24.02.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Шуликов Алексей Михайлович	10102-21-00619582-1	24.03.2021	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Жиляева Марина Геннадьевна	10102-21-00620392-1	07.04.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Каталупов Александр Григорьевич	10102-21-00633314-1	14.05.2021	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Терентьев Сергей Александрович	10102-21-00618796-1	19.03.2021	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Тамбовцева Анна Васильевна	10102-21-00627564-1	13.04.2021	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Решетникова Наталья Анатольевна	10102-21-00618198-1	09.03.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Алавердов Николай Агаларович	20102-21-00622586-1	29.03.2021	2023	0,05	0,00	0,4	0,005
ПС 110 кВ Сукко	Чураков Кирилл Николаевич	40102-21-00624032-1	30.03.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Кораблев Антон Сергеевич	10102-21-00653848-1	27.07.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Бондарев Сергей Валерьевич	10102-21-00628648-1	27.05.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Чугрин Дмитрий Борисович	10102-21-00631764-1	27.04.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Терещенко Ольга Ивановна	40102-21-00635504-1	21.05.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Шпенглер Светлана Викторовна	10102-21-00635954-1	19.05.2021	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Гладких Иван Юрьевич	10102-20-00601322-1	08.12.2020	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Шпенглер Виктор Александрович	10102-21-00639260-1	03.06.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Шпенглер Виктор Александрович	10102-21-00639244-1	02.06.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Шпенглер Виктор Александрович	10102-21-00639278-1	02.06.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002

Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Ранее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	$U_{\text{ном}}$ перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента реализации, МВт
ПС 110 кВ Сукко	Шеховцов Алексей Владимирович в лице законного представителя Шеховцова Владимира Олеговича	10102-21-00639546-1	02.07.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Кубрак Петр Иванович	10102-21-00636394-1	16.06.2021	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Сушкова Наталья Васильевна	10102-21-00637832-1	02.07.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Руденко Александр Александрович	10102-21-00637802-1	02.07.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Тренина Ирина Васильевна	10102-21-00646178-1	25.06.2021	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Сукко	Хремли Галина Павловна	10102-21-00640718-1	16.06.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	управление жилищно-коммунального хозяйства администрации муниципального образования город-курорт Анапа	40102-21-00647512-1	07.07.2021	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Сукко	Шаврина Наталья Юрьевна	10102-21-00646666-1	01.07.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Суворов Андрей Геннадьевич	10102-21-00652376-1	16.07.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Дворный Олег Григорьевич	40102-21-00651494-1	15.07.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Кузовникова Анастасия Борисовна	40102-21-00656458-1	02.08.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Шереметьева Анастасия Ивановна	10102-21-00657306-1	06.08.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Беляева Светлана Александровна	10102-21-00659550-1	20.08.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Блинов Борис Ильич	10102-21-00654460-1	23.07.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Родичев Роман Михайлович	10102-21-00657822-1	18.08.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Харитонов Тимофей Николаевич	10102-21-00661380-1	25.08.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Седова Елена Михайловна	10102-21-00657832-1	10.08.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Штурба Станислав Юрьевич	20102-21-00672922-1	18.10.2021	2022	0,05	0,02	0,4	0,005
ПС 110 кВ Сукко	Дударева Тансылу Степановна	10102-21-00666782-1	20.09.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Нурумов Руслан Рафаэльевич	10102-21-00671216-1	15.10.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Пономаренко Андрей Александрович	10102-21-00662610-1	30.08.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Малов Сергей Олегович	10102-21-00661880-1	27.08.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Микула Вера	10102-21-00660348-1	31.08.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Есина Мария Матвеевна	10102-21-00663218-1	30.08.2021	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Сукко	Карпова Екатерина Борисовна	10102-21-00662080-1	01.09.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Карташкова Ксения Юрьевна	10102-21-00669840-1	23.09.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Шевченко Александр Иванович	10102-21-00668450-1	20.09.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Братанов Борис Борисович	10102-21-00664998-1	06.09.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Братанов Борис Борисович	10102-21-00665020-1	07.09.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Гуенок Елена Анатольевна	10102-21-00666590-1	06.10.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Хазина Инесса Михайловна	10102-21-00667530-1	17.09.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Карташкова Ксения Юрьевна	10102-21-00668742-1	20.09.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Ковальчук Татьяна Сергеевна	40102-21-00667494-1	17.09.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Сидоренко Сергей Николаевич	10102-21-00666092-1	13.09.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Сулимова Ольга Владимировна	10102-21-00678462-1	28.10.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Комарова Валентина Владимировна	10102-21-00685534-1	29.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Копыток Константин Александрович	10102-21-00680920-1	30.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Лебедев Николай Сергеевич	10102-21-00686082-1	29.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Жигулев Владимир Игоревич	10102-21-00668858-1	27.09.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Козиевская Татьяна Валерьевна	10102-21-00676336-1	19.10.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Лебедев Николай Сергеевич	10102-21-00686008-1	26.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Лебедев Николай Сергеевич	10102-21-00684372-1	29.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Сухоруков Андрей Александрович	10102-21-00677318-1	25.10.2021	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Сукко	Шалимов Виталий Анатольевич	10102-21-00688818-1	14.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Ломакина Татьяна Васильевна	10102-21-00689174-1	13.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Лебедев Николай Сергеевич	10102-21-00685906-1	26.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Лебедев Николай Сергеевич	10102-21-00685900-1	26.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Лебедев Николай Сергеевич	10102-21-00685922-1	26.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Лебедев Николай Сергеевич	10102-21-00686064-1	29.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Лебедев Николай Сергеевич	10102-21-00686092-1	29.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Мигин Сергей Викторович	10102-21-00674824-1	25.10.2021	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Сукко	Лебедев Николай Сергеевич	10102-21-00685928-1	26.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002

Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Ранее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	$U_{\text{ном}}$ перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента реализации, МВт
ПС 110 кВ Сукко	Босяк Антон Сергеевич	10102-21-00687542-1	13.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Мыльникова Александра Вячеславовна	10102-21-00680474-1	16.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Проценко Иван Константинович	10102-21-00681594-1	19.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Заводова Анна Николаевна	10102-21-00690406-1	16.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Власова Наталья Петровна	10102-21-00685296-1	30.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Бижев Америк Нурбиевич	10102-21-00683806-1	26.11.2021	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Маркарян Артур Ашотович	10102-21-00688014-1	08.12.2021	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Сукко	Пастухов Владислав Иванович	10102-21-00683412-1	29.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Терещенко Павел Евгеньевич	10102-21-00689760-1	24.12.2021	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Сукко	Карасевич Нина Ивановна	10102-21-00683376-1	06.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Портунов Яков Петрович	10102-21-00688938-1	10.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Суханов Олег Владимирович	10102-22-00711786-1	21.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Лебедев Николай Сергеевич	10102-21-00685888-1	26.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Малявко Татьяна Васильевна	10102-21-00688642-1	31.12.2021	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Сукко	Голуб Александр Леонидович	20102-21-00694122-1	17.01.2022	2023	0,01	0,02	0,4	0,001
ПС 110 кВ Сукко	Мезенцева Светлана Николаевна	10102-21-00693186-1	30.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Ревякина Ольга Викторовна	10102-21-00687488-1	06.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Потапов Валерий Витальевич	10102-21-00694390-1	31.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Шеховцов Алексей Владимирович в лице законного представителя Шеховцова Владимира Олеговича	10102-21-00689894-1	16.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Шеховцов Алексей Владимирович в лице законного представителя Шеховцова Владимира Олеговича	10102-21-00690438-1	16.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Индивидуальный предприниматель Шутилин Евгений Владимирович	40102-22-00711084-1	24.03.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Дудченко Светлана Геннадьевна	10102-21-00687848-1	03.12.2021	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Сукко	Морозова Валентина Николаевна	10102-21-00689552-1	20.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Васильев Александр Владимирович	10102-22-00698980-1	28.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Лебедев Николай Сергеевич	10102-21-00686056-1	29.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Волошина Виктория Викторовна	10102-21-00695120-1	12.01.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Сукко	Черномазов Андрей Викторович	10102-21-00690532-1	22.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	ИП Лебедев Николай Сергеевич	20102-21-00684416-1	26.11.2021	2022	0,15	0,00	0,4	0,015
ПС 110 кВ Сукко	Красовицкий Игорь Сергеевич	10102-21-00688350-1	06.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Иванова Лидия Николаевна	10102-21-00687882-1	06.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Валетова Наталья Сергеевна	10102-22-00698756-1	25.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Карионова Людмила Витальевна	10102-21-00695712-1	13.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Богосьян Бедрос Александрович	10102-22-00723740-1	12.05.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Сукко	Казакова Наталья Петровна	10102-22-00721236-1	06.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Титов Герман Николаевич	10102-22-00723738-1	18.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Хорева Ася Ивановна	10102-22-00703682-1	18.02.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Матвеев Олег Адамович	10102-22-00723752-1	20.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Самко Вячеслав Иванович	10102-22-00700916-1	10.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Мельников Сергей Алексеевич	10102-22-00697946-1	25.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Бусыгина Тамара Семеновна	10102-22-00725086-1	16.05.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Сукко	Кокорев Сергей Александрович	10102-21-00694438-1	24.02.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Никитина Анна Владимировна	10102-22-00710570-1	22.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Инджова Елена Валентиновна	10102-22-00719068-1	18.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Косьмин Дмитрий Валерьевич	10102-22-00715878-1	07.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Тюкалов Алексей Дмитриевич	10102-22-00716668-1	14.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Шеховцов Алексей Владимирович в лице законного представителя Шеховцова Владимира Олеговича	10102-22-00714954-1	31.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Зацепина Татьяна Михайловна	10102-22-00717874-1	14.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Харченко Вячеслав Вадимович	10102-21-00693546-1	14.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Софронов Артем Николаевич	10102-22-00711924-1	30.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Калашников Михаил Николаевич	10102-22-00721656-1	26.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002



Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Ранее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	$U_{\text{ном}}$ перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента реализации, МВт
ПС 110 кВ Сукко	Однораленко Евгения Александровна	10102-22-00708678-1	14.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Суханов Андрей Иннокентьевич	10102-22-00719810-1	25.04.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Сукко	Дубчикова Алеся Анатольевна	10102-22-00724702-1	20.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Лопатина Юлия Юрьевна	10102-21-00692186-1	23.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Захарова Елена Александровна	10102-22-00721878-1	29.04.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Сукко	Белова Дарья Андреевна	10102-22-00699218-1	15.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Фомин Валерий Иванович	10102-22-00700516-1	28.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Лабунь Наталья Ивановна	10102-21-00694146-1	03.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Хмара Надежда Николаевна	10102-22-00719394-1	18.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Индивидуальный предприниматель Лисицин Евгений Борисович	20102-22-00726480-1	23.05.2022	2023	0,03	0,00	0,4	0,003
ПС 110 кВ Сукко	Герасименко Людмила Павловна	10102-21-00692554-1	27.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Мингазетдинов Камил Гулямович	10102-21-00690478-1	21.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Мингазетдинов Камил Гулямович	10102-21-00690826-1	21.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Рафиков Ринат Маратович	10102-22-00706510-1	28.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Чернышев Александр Петрович	10102-22-00720652-1	21.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Клименко Анна Сергеевна	10102-21-00694334-1	30.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Общественная организация муниципального образования города-курорта Анапа «Центр армянской национальной культуры имени Испирияна»	10102-22-00713070-1	23.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Туровская Кира Вячеславовна	10102-22-00723892-1	11.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Москвина Анастасия Валерьевна	10102-22-00721616-1	26.04.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Сукко	Бартенева Любовь Петровна	10102-21-00692596-1	16.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Марюшин Максим Викторович	10102-22-00719312-1	22.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Кузовникова Анастасия Борисовна	10102-22-00710936-1	18.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Копылова Елена Алексеевна	10102-22-00720384-1	20.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Агеева Светлана Николаевна	10102-22-00708582-1	10.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Щербакова Людмила Александровна	10102-22-00722782-1	05.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Шеховцов Дмитрий Владимирович	10102-22-00702106-1	11.02.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Кожевникова Марина Сергеевна	10102-22-00724898-1	16.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Паланчук Сергей Максимович	40102-21-00693492-1	12.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Клоков Владимир Владимирович	10102-22-00704864-1	21.02.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Овечкина Лидия Ивановна	10102-22-00711180-1	22.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Кондрашин Николай Александрович	10102-22-00725344-1	26.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Карманов Кирилл Алексеевич	10102-21-00692256-1	21.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Коимчев Владимир Владимирович	10102-22-00714380-1	01.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Дорофеев Максим Юрьевич	10102-21-00695218-1	10.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Смирнова Алла Владимировна	10102-22-00722552-1	04.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Кожух Михаил Михайлович	10102-22-00722712-1	04.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Дмитриева Нина Васильевна	40102-22-00711946-1	24.03.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Зайцева Александра Владимировна	10102-22-00721836-1	29.04.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Сукко	Галицкий Александр Олегович	10102-21-00693886-1	10.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Айрапетян Радж Сумбатович	10102-22-00702374-1	18.02.2022	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Сукко	Шеховцов Дмитрий Владимирович	10102-22-00702166-1	11.02.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Рагузин Максим Сергеевич	10102-22-00705894-1	28.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Долженко Денис Сергеевич	10102-21-00696128-1	12.01.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Сукко	Похомова Кристина Сергеевна	10102-22-00709254-1	04.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Клоков Владимир Владимирович	10102-22-00704906-1	21.02.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Яблокова Ирина Петровна	10102-22-00711820-1	24.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Чурилова Любовь Федосеевна	10102-22-00722804-1	23.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Счастливая Наталья Витальевна	10102-22-00701244-1	07.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Копыток Елена Константиновна	10102-21-00646676-1	29.07.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Назиева Каринэ Рафаэльевна	10102-22-00723184-1	05.05.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Сукко	Блинский Владимир Геннадьевич	20102-22-00711426-1	23.03.2022	2022	0,20	0,00	0,4	0,020
ПС 110 кВ Сукко	Литвиненко Раиса Николаевна	10102-22-00728812-1	25.05.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001

Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Ранее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	$U_{\text{ном}}$ перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента реализации, МВт
ПС 110 кВ Сукко	Буракевич Мария Андреевна	10102-22-00715562-1	04.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Хромченко Антон Юрьевич	10102-22-00724082-1	20.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Кизикова Татьяна Вольдемаровна	10102-22-00701830-1	07.02.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Шеховцов Дмитрий Владимирович	10102-22-00702118-1	09.02.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Колосова Наталья Валерьевна	10102-22-00715336-1	01.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Булатова Ольга Германовна	10102-22-00723894-1	11.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Каракезов Ромик Владимирович	10102-22-00705374-1	02.03.2022	2022	0,00	0,02	0,4	0,000
ПС 110 кВ Сукко	Регина Юлия Александровна	10102-22-00700572-1	14.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Воеводов Александр Михайлович	10102-22-00712414-1	30.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Санакина Наталья Борисовна	10102-22-00715882-1	05.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Симакова Ольга Вячеславовна	10102-22-00727998-1	23.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Кузмиди Оксана Павловна	10102-21-00691656-1	28.12.2021	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Сукко	Напримерова Татьяна Сергеевна	10102-22-00712672-1	18.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Герасименко Валентина Федоровна	10102-22-00713386-1	25.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Леонтьев Денис Викторович	10102-22-00718478-1	11.04.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Уманский Андрей Геннадьевич	20102-22-00720726-1	11.05.2022	2023	0,15	0,00	0,4	0,015
ПС 110 кВ Сукко	Власова Елена Кирилловна	10102-22-00702330-1	10.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Лазарева Наталья Александровна	10102-22-00721848-1	11.05.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Сукко	Малахова Марина Викторовна	10102-22-00719628-1	22.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Якунин Алексей Сергеевич	10102-22-00707982-1	10.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Брегадзе Михаил Викторович	10102-21-00691856-1	23.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Задумин Сергей Витальевич	10102-22-00707768-1	05.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Ерохин Юрий Анатольевич	10102-22-00724502-1	16.05.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Клоков Владимир Владимирович	10102-22-00704860-1	21.02.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Клоков Владимир Владимирович	10102-22-00704922-1	21.02.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Ченцова Светлана Витальевна	10102-22-00721554-1	27.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Федотова Ирина Петровна	10102-22-00721834-1	11.05.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Сукко	Шеховцов Дмитрий Владимирович	10102-22-00702122-1	11.02.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Залесский Михаил Петрович	10102-21-00691618-1	23.12.2021	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Сукко	Шеховцов Дмитрий Владимирович	10102-22-00702124-1	09.02.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Шалыгина Наталья Юрьевна	10102-22-00714394-1	29.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Иванова Наталия Валерьевна	10102-22-00724100-1	20.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Гюнтер Андрей Андреевич	10102-21-00690282-1	24.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Клоков Владимир Владимирович	10102-22-00704904-1	21.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Муратов Александр Владимирович	10102-21-00686860-1	06.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Сенникова Елена Александровна	10102-22-00712354-1	22.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Маринчук Сергей Николаевич	10102-21-00691888-1	27.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Шеховцов Дмитрий Владимирович	10102-22-00702142-1	09.02.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Шеховцов Дмитрий Владимирович	10102-22-00702134-1	08.02.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Просвиряков Андрей Владимирович	10102-22-00703664-1	24.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Лукьянов Виталий Анатольевич	10102-22-00714178-1	08.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Акционерное общество «Анапа Водоканал»	40102-22-00714594-1	31.03.2022	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Сукко	Маркова Элла Григорьевна	10102-22-00719382-1	06.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Шеховцов Дмитрий Владимирович	10102-22-00702042-1	11.02.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Шеховцов Дмитрий Владимирович	10102-22-00702054-1	11.02.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Клоков Владимир Владимирович	10102-22-00711482-1	18.03.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Клоков Владимир Владимирович	10102-22-00704910-1	21.02.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Алексян Надежда Алексовна	10102-22-00703318-1	21.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Клоков Владимир Владимирович	10102-22-00704880-1	21.02.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Неверов Станислав Сергеевич	10102-22-00715634-1	01.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Шеховцов Дмитрий Владимирович	10102-22-00702148-1	11.02.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Цыганова Светлана Станиславовна	10102-22-00722230-1	11.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Клоков Владимир Владимирович	10102-22-00704944-1	21.02.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Гуркова Инна Валерьевна	10102-22-00699434-1	02.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Назарова Светлана Вячеславовна	10102-22-00700560-1	14.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Линкин Евгений Александрович	10102-22-00716450-1	07.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002

Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Ранее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	$U_{\text{ном}}$ перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента реализации, МВт
ПС 110 кВ Сукко	Хайдукова Мария Владимировна	10102-22-00699586-1	22.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Хайдуков Владимир Валерьевич	10102-22-00699536-1	22.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Чепурнов Станислав Владимирович	10102-21-00694354-1	11.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Яблоков Николай Александрович	40102-22-00710884-1	24.03.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Коломиец Светлана Викторовна	10102-22-00700906-1	10.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Сиряк Владимир Михайлович	10102-22-00728896-1	26.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Мороз Владимир Петрович	10102-22-00722734-1	04.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Бертрам Андрей Александрович	10102-22-00699412-1	14.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Кожевникова Марина Сергеевна	10102-22-00724896-1	16.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Штукина Вероника Витальевна	20102-22-00716602-1	08.04.2022	2022	0,03	0,00	0,4	0,003
ПС 110 кВ Сукко	Матяш Ирина Евгеньевна	10102-22-00722728-1	04.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Шеховцов Дмитрий Владимирович	10102-22-00702138-1	11.02.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Корольков Михаил Владимирович	10102-22-00715348-1	01.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Часовская Светлана Николаевна	10102-21-00694074-1	30.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Дударь Марина Владимировна	10102-22-00705686-1	02.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Фомин Алексей Валерьевич	10102-21-00690102-1	29.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Бартенева Любовь Петровна	10102-21-00692610-1	15.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Атмачьян Вреж Ашотович	10102-22-00715932-1	08.04.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Дробышев Николай Владимирович	10102-22-00719298-1	22.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Хомченкова Маргарита Вячеславовна	10102-22-00710974-1	15.03.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Сукко	Сазанов Илья Сергеевич	10102-22-00699432-1	14.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Гуркова Инна Валерьевна	10102-22-00699440-1	03.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Счастливая Валентина Кузьминична	10102-22-00721592-1	27.04.2022	2022	0,00	0,01	0,4	0,000
ПС 110 кВ Сукко	Клоков Владимир Владимирович	10102-22-00704900-1	21.02.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Воробьев Игорь Григорьевич	10102-21-00695904-1	19.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Чернова Наталья Яковлевна	10102-22-00709006-1	11.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Агеев Роман Юрьевич	10102-22-00708870-1	09.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Овчинникова Людмила Васильевна	10102-22-00719010-1	18.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Драпкина Ольга Викторовна	10102-22-00716698-1	08.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Галицкий Олег Роменович	10102-21-00693822-1	11.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Снитко Андрей Александрович	10102-22-00727986-1	23.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Шеховцов Дмитрий Владимирович	10102-22-00698000-1	26.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Сукко	Баклайкин Борис Алексеевич	10102-22-00722974-1	18.05.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Сукко	Папанов Константин Васильевич	10102-21-00691700-1	22.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская								
ПС 110 кВ Раевская	Общество с ограниченной ответственностью «Трио Транс»	20104-14-00201364-1	25.09.2014	2023	0,10	0,00	0,4	0,010
ПС 110 кВ Раевская	Бехар Розенфельд Кристинэ Хачиковна	20104-18-00433836-1	21.03.2018	2022	0,15	0,15	10	0,015
ПС 110 кВ Раевская	Остроушко Розана Геннадьевна	10104-18-00463396-1	28.08.2018	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Меркулова Нина Анатольевна	10104-19-00485728-1	18.01.2019	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Меркулова Нина Анатольевна	10104-19-00485746-1	18.01.2019	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Джалилов Рушен Зияевич	10104-19-00494564-1	11.04.2019	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Ишкова Ирина Алексеевна	40104-19-00539198-1	21.11.2019	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Епихин Алексей Иванович	10104-19-00529800-1	02.10.2019	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Джалилов Ридван Зияевич	10104-19-00523840-1	16.09.2019	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Джалилов Ридван Зияевич	10104-19-00523826-1	16.09.2019	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Жукова Татьяна Леонидовна	40104-19-00533288-1	28.10.2019	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Савка Светлана Валерьевна	10104-19-00526432-1	07.10.2019	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Исмаилов Рагиф Герейханович	10104-19-00523806-1	16.09.2019	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Андрианов Сергей Александрович	40104-19-00539172-1	21.11.2019	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Вахрушев Олег Борисович	40104-19-00535572-1	29.10.2019	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Наточий Тамара Павловна	10104-19-00546474-1	25.12.2019	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Глава крестьянского (фермерского) хозяйства Вахрушев Олег Борисович	20104-19-00539206-1	10.12.2019	2022	0,11	0,00	0,4	0,011
ПС 110 кВ Раевская	Калюжин Виталий Константинович	40104-20-00551828-1	13.02.2020	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Кляйс Светлана Викторовна	10104-19-00547398-1	14.01.2020	2022	0,01	0,00	0,4	0,001

Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Ранее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	$U_{\text{ном}}$ перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента реализации, МВт
ПС 110 кВ Раевская	Ирицян Игорь Карленович	10104-19-00545992-1	25.12.2019	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Ирицян Ирина Рачиковна	40104-19-00545872-1	23.12.2019	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Слюсарев Геннадий Владимирович	40104-20-00564984-1	22.05.2020	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Слюсарев Андрей Владимирович	10104-20-00565074-1	22.05.2020	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Щеколдин Сергей Александрович	10104-20-00566194-1	03.06.2020	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Щеколдин Сергей Александрович	10104-20-00566180-1	03.06.2020	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Калюжин Виталий Константинович	10104-20-00572908-1	07.08.2020	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Щеколдин Сергей Александрович	10104-20-00566192-1	03.06.2020	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Калюжин Виталий Константинович	10104-20-00573170-1	07.08.2020	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Котов Владимир Валентинович	10104-20-00573848-1	18.08.2020	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Котов Владимир Валентинович	10104-20-00573702-1	18.08.2020	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Котов Владимир Валентинович	10104-20-00573718-1	18.08.2020	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Слюсарев Геннадий Владимирович	40104-20-00563202-1	06.05.2020	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Слюсарев Геннадий Владимирович	40104-20-00563224-1	06.05.2020	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Калюжин Виталий Константинович	10104-20-00575168-1	07.08.2020	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Журова Юлия Петровна	10104-20-00563628-1	13.07.2020	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Раевская	Калюжин Виталий Константинович	10104-20-00575126-1	07.08.2020	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Калюжин Виталий Константинович	10104-20-00574846-1	07.08.2020	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Слюсарев Геннадий Владимирович	40104-20-00564940-1	22.05.2020	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Слюсарев Геннадий Владимирович	40104-20-00564990-1	22.05.2020	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Щеколдин Сергей Александрович	10104-20-00566198-1	03.06.2020	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Слюсарев Геннадий Владимирович	40104-20-00564942-1	22.05.2020	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Осколкова Александра Нестеровна	10104-20-00561588-1	07.07.2020	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Котов Владимир Валентинович	10104-20-00576022-1	18.08.2020	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Слюсарев Геннадий Владимирович	40104-20-00565056-1	22.05.2020	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Щеколдин Сергей Александрович	10104-20-00566186-1	03.06.2020	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Вороня Галина Степановна	10104-20-00566224-1	11.06.2020	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Щеколдин Сергей Александрович	10104-20-00566140-1	03.06.2020	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Щеколдин Сергей Александрович	10104-20-00566184-1	03.06.2020	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Слюсарев Геннадий Владимирович	40104-20-00565004-1	22.05.2020	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Котов Владимир Валентинович	10104-20-00575936-1	18.08.2020	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Слюсарев Геннадий Владимирович	40104-20-00563208-1	06.05.2020	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Калюжин Виталий Константинович	10104-20-00574794-1	07.08.2020	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Калюжин Виталий Константинович	10104-20-00572950-1	07.08.2020	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Котов Владимир Валентинович	10104-20-00573666-1	18.08.2020	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Калюжин Виталий Константинович	10104-20-00572888-1	07.08.2020	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Калюжин Виталий Константинович	10104-20-00573202-1	07.08.2020	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Калюжин Виталий Константинович	10104-20-00573156-1	07.08.2020	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Калюжин Виталий Константинович	10104-20-00572934-1	07.08.2020	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Слюсарев Геннадий Владимирович	40104-20-00563204-1	06.05.2020	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Толстых Виталий Николаевич	10104-20-00569164-1	29.06.2020	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Калюжин Виталий Константинович	10104-20-00573282-1	07.08.2020	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Щеколдин Сергей Александрович	10104-20-00566150-1	03.06.2020	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Калюжин Виталий Константинович	10104-20-00575372-1	07.08.2020	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Сапарова Ольга Владимировна	40104-20-00560506-1	24.06.2020	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Попова Яна Владимировна	10104-20-00564702-1	28.05.2020	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Калюжин Виталий Константинович	10104-20-00575146-1	07.08.2020	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Калюжин Виталий Константинович	10104-20-00575272-1	07.08.2020	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Калюжин Виталий Константинович	10104-20-00575214-1	07.08.2020	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Слюсарев Геннадий Владимирович	40104-20-00565050-1	22.05.2020	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Слюсарев Андрей Владимирович	10104-20-00565070-1	22.05.2020	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Слюсарев Геннадий Владимирович	40104-20-00565028-1	22.05.2020	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Слюсарев Геннадий Владимирович	40104-20-00564944-1	22.05.2020	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Калюжин Виталий Константинович	10104-20-00573216-1	07.08.2020	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Щеколдин Сергей Александрович	10104-20-00566156-1	03.06.2020	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Котов Владимир Валентинович	10104-20-00573686-1	18.08.2020	2022	0,02	0,00	0,4	0,002

Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Ранее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	$U_{\text{ном}}$ перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента реализации, МВт
ПС 110 кВ Раевская	Калюжин Виталий Константинович	10104-20-00572896-1	07.08.2020	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Огиенко Виктор Иванович	10102-20-00577036-1	27.08.2020	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Калюжин Виталий Константинович	10104-20-00572984-1	07.08.2020	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Калюжин Виталий Константинович	10104-20-00575332-1	07.08.2020	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Кушнарева Елена Николаевна	10104-20-00565138-1	23.07.2020	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Калюжин Виталий Константинович	10104-20-00575230-1	07.08.2020	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Котов Владимир Валентинович	10104-20-00576000-1	18.08.2020	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Слюсарев Геннадий Владимирович	40104-20-00563206-1	06.05.2020	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Калюжин Виталий Константинович	10104-20-00575258-1	07.08.2020	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Слюсарев Геннадий Владимирович	40104-20-00564938-1	22.05.2020	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Блощинский Игорь Геннадьевич	10104-20-00565506-1	10.06.2020	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Слюсарев Геннадий Владимирович	40104-20-00563216-1	06.05.2020	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Грузд Андрей Анатольевич	10104-20-00565670-1	02.06.2020	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Калюжин Виталий Константинович	10104-20-00575182-1	07.08.2020	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Котов Владимир Валентинович	10104-20-00568962-1	30.06.2020	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Калюжин Виталий Константинович	10104-20-00574814-1	07.08.2020	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Калюжин Виталий Константинович	10104-20-00574848-1	07.08.2020	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Панченко Михаил Сергеевич	40104-20-00565788-1	09.06.2020	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Калюжин Виталий Константинович	10104-20-00572964-1	07.08.2020	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Калюжин Виталий Константинович	10104-20-00575488-1	07.08.2020	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Котов Владимир Валентинович	10104-20-00577266-1	18.08.2020	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Котов Владимир Валентинович	10104-20-00577320-1	18.08.2020	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Котов Владимир Валентинович	10104-20-00576870-1	18.08.2020	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Котов Владимир Валентинович	10104-20-00576844-1	18.08.2020	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Котов Владимир Валентинович	10104-20-00577336-1	18.08.2020	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Котов Владимир Валентинович	10104-20-00576808-1	18.08.2020	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Котов Владимир Валентинович	10104-20-00576398-1	18.08.2020	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Котов Владимир Валентинович	10104-20-00577136-1	18.08.2020	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Котов Владимир Валентинович	10104-20-00577070-1	18.08.2020	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Котов Владимир Валентинович	10104-20-00577372-1	18.08.2020	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Котов Владимир Валентинович	10104-20-00576420-1	18.08.2020	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Грубер Светлана Александровна	40104-20-00585082-1	05.10.2020	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Котов Владимир Валентинович	10104-20-00584794-1	21.09.2020	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Котов Владимир Валентинович	10104-20-00584800-1	21.09.2020	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Котов Владимир Валентинович	10104-20-00583890-1	09.10.2020	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Котов Владимир Валентинович	10104-20-00584836-1	21.09.2020	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Котов Владимир Валентинович	10104-20-00584872-1	21.09.2020	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Котов Владимир Валентинович	10104-20-00584900-1	21.09.2020	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Котов Владимир Валентинович	10104-20-00584914-1	21.09.2020	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Караманян Гаяне Самуеловна	10104-20-00586124-1	28.09.2020	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Котов Владимир Валентинович	10104-20-00584930-1	21.09.2020	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Котов Владимир Валентинович	10104-20-00584936-1	21.09.2020	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Котов Владимир Валентинович	10104-20-00584938-1	21.09.2020	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Котов Владимир Валентинович	10104-20-00583782-1	09.10.2020	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Котов Владимир Валентинович	10104-20-00584940-1	21.09.2020	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Калюжин Виталий Константинович	10104-20-00580152-1	27.08.2020	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Котов Владимир Валентинович	10104-20-00583816-1	09.10.2020	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Котов Владимир Валентинович	10104-20-00583870-1	09.10.2020	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Сиделов Вячеслав Геннадьевич	40104-20-00590582-1	21.10.2020	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Сиделов Вячеслав Геннадьевич	40104-20-00590682-1	21.10.2020	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Муниципальное казенное учреждение «Управление жилищно-коммунального хозяйства города» муниципального образования город Новороссийск	20104-20-00585718-1	07.10.2020	2023	0,15	0,00	0,4	0,015
ПС 110 кВ Раевская	Индивидуальный предприниматель Поездник Мария Александровна	20104-20-00596844-1	18.11.2020	2022	0,15	0,00	0,4	0,015

Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Ранее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	$U_{\text{ном}}$ перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента реализации, МВт
ПС 110 кВ Раевская	Акционерное общество «Оборонэнерго»	20104-20-00604156-1	12.02.2021	2022	0,25	1,22	10	0,025
ПС 110 кВ Раевская	Минасян Манвел Асатурович	10104-20-00603294-1	18.12.2020	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Воробьев Иван Владимирович	10104-21-00611764-1	01.02.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Николаева Ирина Анатольевна	40104-21-00622606-1	23.03.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Шугалей Владислав Сергеевич	10104-21-00616470-1	12.03.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Буданова Наталья Викторовна	40104-21-00622698-1	23.03.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Зеленская Олеся Александровна	40104-21-00631358-1	25.05.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Жмырко Нина Даниловна	40104-21-00632070-1	13.05.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Мащенко Лиана Юрьевна	20104-21-00627148-1	22.04.2021	2023	0,05	0,10	10	0,005
ПС 110 кВ Раевская	Огаркова Виктория Валерьевна	10104-21-00631194-1	11.05.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Сычевая Маня Эмировна	20104-21-00625894-1	31.03.2021	2022	0,00	0,07	0,4	0,000
ПС 110 кВ Раевская	Деркач Максим Васильевич	40104-21-00630596-1	22.04.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Глазкова Ольга Васильевна	40104-21-00629538-1	16.04.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Ищенко Борис Александрович	10104-21-00634554-1	17.05.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Кудленко Кирилл Андреевич	40104-21-00633400-1	13.05.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Миронова Нина Владимировна	10104-21-00634730-1	05.05.2021	2023	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Раевская	Товарищество собственников недвижимости «СНТ Цель»	20104-21-00631592-1	13.05.2021	2022	0,15	0,00	10	0,015
ПС 110 кВ Раевская	Ищенко Федор Александрович	10104-21-00634326-1	17.05.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Панченко Татьяна Юрьевна	10104-21-00636040-1	17.05.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Маслеха Мария Олеговна	40104-21-00648540-1	07.07.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Козашвили Шорена Нугзаровна	20104-21-00639240-1	17.06.2021	2022	0,10	0,00	0,4	0,010
ПС 110 кВ Раевская	Щеколдин Сергей Александрович	10104-21-00639184-1	28.06.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Щеколдин Сергей Александрович	10104-21-00639438-1	28.06.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Щеколдин Сергей Александрович	10104-21-00639408-1	28.06.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Щеколдин Сергей Александрович	10104-21-00639220-1	28.06.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Щеколдин Сергей Александрович	10104-21-00639230-1	28.06.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Щеколдин Сергей Александрович	10104-21-00639362-1	28.06.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Щеколдин Сергей Александрович	10104-21-00639194-1	28.06.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Щеколдин Сергей Александрович	10104-21-00639458-1	28.06.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Щеколдин Сергей Александрович	10104-21-00639518-1	28.06.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Щеколдин Сергей Александрович	10104-21-00639556-1	28.06.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Щеколдин Сергей Александрович	10104-21-00639580-1	28.06.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Щеколдин Сергей Александрович	10104-21-00639606-1	29.06.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Никифоров Алексей Тимофеевич	10104-21-00631798-1	17.05.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищников Петр Васильевич	40104-21-00642536-1	18.06.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Щеколдин Сергей Александрович	10104-21-00641844-1	28.06.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Щеколдин Сергей Александрович	40104-21-00641824-1	18.06.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищников Петр Васильевич	40104-21-00641606-1	18.06.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищников Петр Васильевич	40104-21-00642322-1	18.06.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищников Петр Васильевич	40104-21-00642346-1	18.06.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищников Петр Васильевич	40104-21-00642298-1	18.06.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищников Петр Васильевич	40104-21-00642240-1	18.06.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищников Петр Васильевич	40104-21-00642664-1	18.06.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищников Петр Васильевич	40104-21-00641818-1	18.06.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищников Петр Васильевич	40104-21-00642682-1	18.06.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищников Петр Васильевич	40104-21-00642304-1	18.06.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищников Петр Васильевич	40104-21-00642490-1	18.06.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищников Петр Васильевич	40104-21-00642646-1	18.06.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищников Петр Васильевич	40104-21-00642258-1	18.06.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищников Петр Васильевич	40104-21-00642266-1	18.06.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищников Петр Васильевич	40104-21-00642696-1	18.06.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищников Петр Васильевич	40104-21-00641650-1	18.06.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищников Петр Васильевич	40104-21-00642288-1	18.06.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищников Петр Васильевич	40104-21-00642200-1	18.06.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищников Петр Васильевич	40104-21-00642178-1	18.06.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002

Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Ранее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	$U_{\text{ном}}$ перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента реализации, МВт
ПС 110 кВ Раевская	Суднищиков Петр Васильевич	40104-21-00642460-1	18.06.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищиков Петр Васильевич	40104-21-00641874-1	18.06.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищиков Петр Васильевич	40104-21-00642372-1	18.06.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищиков Петр Васильевич	40104-21-00642574-1	18.06.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Щеколдин Сергей Александрович	10104-21-00641770-1	28.06.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищиков Петр Васильевич	40104-21-00642388-1	18.06.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищиков Петр Васильевич	40104-21-00642678-1	18.06.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищиков Петр Васильевич	40104-21-00642292-1	18.06.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищиков Петр Васильевич	40104-21-00642588-1	18.06.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищиков Петр Васильевич	40104-21-00642300-1	18.06.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Щеколдин Сергей Александрович	40104-21-00641832-1	18.06.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищиков Петр Васильевич	40104-21-00642256-1	18.06.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищиков Петр Васильевич	40104-21-00642244-1	18.06.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищиков Петр Васильевич	40104-21-00642362-1	18.06.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищиков Петр Васильевич	40104-21-00642328-1	18.06.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Щеколдин Сергей Александрович	40104-21-00641812-1	18.06.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищиков Петр Васильевич	40104-21-00641622-1	18.06.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищиков Петр Васильевич	40104-21-00642562-1	18.06.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищиков Петр Васильевич	40104-21-00642234-1	18.06.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищиков Петр Васильевич	40104-21-00642212-1	18.06.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Полищук Василий Петрович	40104-21-00640770-1	21.06.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищиков Петр Васильевич	40104-21-00642308-1	18.06.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищиков Петр Васильевич	40104-21-00642608-1	18.06.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищиков Петр Васильевич	40104-21-00641642-1	18.06.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищиков Петр Васильевич	40104-21-00642316-1	18.06.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищиков Петр Васильевич	40104-21-00641854-1	18.06.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищиков Петр Васильевич	40104-21-00641784-1	18.06.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищиков Петр Васильевич	40104-21-00642274-1	18.06.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищиков Петр Васильевич	40104-21-00642704-1	18.06.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Казимов Казим Шихмагомедович	40104-21-00671826-1	12.10.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищиков Петр Васильевич	40104-21-00642622-1	18.06.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Крестьянское хозяйство «Цемдолинское»	40104-21-00648916-1	19.07.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Боровинская Любовь Владимировна	40104-21-00649746-1	13.07.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищиков Петр Васильевич	40104-21-00642190-1	18.06.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Мясников Николай Михайлович	10104-21-00646168-1	30.06.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Щеколдин Сергей Александрович	10104-21-00639202-1	28.06.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Щеколдин Сергей Александрович	10104-21-00641800-1	28.06.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Кулинич Наталья Ивановна	20104-21-00647246-1	07.07.2021	2022	0,01	0,02	0,4	0,001
ПС 110 кВ Раевская	Индивидуальный предприниматель Мироненко Сергей Александрович	20104-21-00657498-1	24.08.2021	2022	0,15	0,00	0,4	0,015
ПС 110 кВ Раевская	Тищенко Елена Алексеевна	10104-21-00651156-1	14.07.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Симонян Саркис Карапетович	10104-21-00658660-1	20.08.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Общество с ограниченной ответственностью «Сельскохозяйственное предприятие Раевское»	20104-21-00651552-1	14.07.2021	2022	0,15	0,00	0,4	0,015
ПС 110 кВ Раевская	Осадчий Владимир Николаевич	40104-21-00654196-1	29.07.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Бурдина Вера Павловна	10104-21-00653468-1	03.08.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Летуновская Вероника Сергеевна	10104-21-00653088-1	29.07.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищиков Петр Васильевич	40104-21-00642280-1	18.06.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Татьянкина Вера Михайловна	10104-21-00648102-1	05.08.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Бурдин Владимир Сергеевич	10104-21-00653436-1	03.08.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Калужин Виталий Константинович	10104-21-00656506-1	09.08.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищикова Ольга Петровна	40104-21-00659070-1	01.09.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищикова Ольга Петровна	40104-21-00659084-1	01.09.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищиков Александр Петрович	40104-21-00658970-1	01.09.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищикова Ольга Петровна	40104-21-00659396-1	01.09.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002

Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Ранее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	$U_{\text{ном}}$ перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента реализации, МВт
ПС 110 кВ Раевская	Калюжин Виталий Константинович	10104-21-00656384-1	09.08.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищиков Александр Петрович	40104-21-00658984-1	01.09.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищиков Александр Петрович	40104-21-00658996-1	01.09.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Калюжин Виталий Константинович	10104-21-00656518-1	09.08.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Бандурина Людмила Александровна	10104-21-00656970-1	09.08.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Калюжин Виталий Константинович	10104-21-00656364-1	09.08.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищиков Александр Петрович	40104-21-00659452-1	01.09.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Калюжин Виталий Константинович	10104-21-00656510-1	09.08.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищиков Александр Петрович	40104-21-00659008-1	01.09.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Калюжин Виталий Константинович	10104-21-00656514-1	09.08.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Калюжин Виталий Константинович	10104-21-00656440-1	09.08.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Калюжин Виталий Константинович	10104-21-00656570-1	09.08.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Калюжин Виталий Константинович	10104-21-00656490-1	09.08.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Калюжин Виталий Константинович	10104-21-00656556-1	09.08.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Калюжин Виталий Константинович	10104-21-00656344-1	09.08.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Калюжин Виталий Константинович	10104-21-00656588-1	09.08.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Недоводеев Руслан Владимирович	10104-21-00655990-1	06.08.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Калюжин Виталий Константинович	10104-21-00656516-1	09.08.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищиков Александр Петрович	40104-21-00659022-1	01.09.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищикова Ольга Петровна	40104-21-00659096-1	01.09.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Темиров Руслан Магомедсалихович	10104-21-00658762-1	16.08.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Калюжин Виталий Константинович	10104-21-00656606-1	09.08.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Калюжин Виталий Константинович	10104-21-00656502-1	09.08.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Калюжин Виталий Константинович	10104-21-00656744-1	09.08.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищикова Ольга Петровна	40104-21-00659254-1	01.09.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищикова Ольга Петровна	40104-21-00659250-1	01.09.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Злой Алексей Борисович	10104-21-00655826-1	02.08.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Синельникова Екатерина Сергеевна	40104-21-00661546-1	07.09.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищиков Александр Петрович	40104-21-00659036-1	01.09.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищиков Александр Петрович	40104-21-00659052-1	01.09.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищикова Ольга Петровна	40104-21-00659276-1	01.09.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Калюжин Виталий Константинович	10104-21-00656512-1	09.08.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Калюжин Виталий Константинович	10104-21-00656486-1	09.08.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищиков Александр Петрович	40104-21-00659434-1	01.09.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Котов Владимир Валентинович	10104-20-00577238-1	18.08.2020	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Чернышова Марина Евгеньевна	10104-21-00660052-1	01.09.2021	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Раевская	Тимченко Валерий Алексеевич	10104-21-00662882-1	07.09.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Дробот Надежда Валерьевна	10104-21-00663758-1	01.09.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Асейнова Жанна Аликовна	10104-21-00660390-1	30.08.2021	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Раевская	Лобачева Светлана Анатольевна	10104-21-00660498-1	13.10.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищикова Ольга Петровна	40104-21-00659108-1	01.09.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищикова Ольга Петровна	40104-21-00659110-1	01.09.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Скворцова Анастасия Евгеньевна	10104-21-00661164-1	02.09.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Чираков Данил Максимоич	10104-21-00660058-1	23.08.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Чираков Максим Сергеевич	10104-21-00660034-1	23.08.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищикова Ольга Петровна	40104-21-00659290-1	01.09.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Малик Фирузя Амировна	40104-21-00661910-1	08.09.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Кочубей Денис Владимирович	10104-21-00668506-1	01.10.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Швец Екатерина Ивановна	40104-21-00661524-1	07.09.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищиков Петр Васильевич	10104-21-00672342-1	07.10.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищиков Петр Васильевич	10104-21-00672234-1	07.10.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищиков Петр Васильевич	10104-21-00672830-1	07.10.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищиков Петр Васильевич	10104-21-00672676-1	07.10.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищиков Петр Васильевич	10104-21-00672158-1	07.10.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищиков Петр Васильевич	10104-21-00672220-1	07.10.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищиков Петр Васильевич	10104-21-00672620-1	07.10.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002



Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Ранее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	$U_{\text{ном}}$ перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента реализации, МВт
ПС 110 кВ Раевская	Индивидуальный предприниматель Гончарова Марина Анатольевна	10104-21-00671304-1	28.09.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищиков Петр Васильевич	10104-21-00672142-1	07.10.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищиков Петр Васильевич	10104-21-00672320-1	07.10.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищиков Петр Васильевич	10104-21-00672606-1	07.10.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищиков Петр Васильевич	10104-21-00672224-1	07.10.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищиков Петр Васильевич	10104-21-00672584-1	07.10.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищиков Петр Васильевич	10104-21-00672554-1	07.10.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищиков Петр Васильевич	10104-21-00672546-1	07.10.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищиков Петр Васильевич	10104-21-00672194-1	07.10.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Хоменко Наталья Александровна	10104-21-00670508-1	27.09.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищиков Петр Васильевич	10104-21-00672538-1	07.10.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Норкина Ирина Петровна	10104-21-00669226-1	28.09.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Ларионова Галина Сергеевна	10104-21-00673132-1	11.10.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Стрельникова Валентина Сергеевна	10104-21-00673196-1	11.10.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищиков Петр Васильевич	10104-21-00672522-1	07.10.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Индивидуальный предприниматель Гончарова Марина Анатольевна	10104-21-00672776-1	06.10.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Димаксян Марина Витальевна	10104-21-00673372-1	11.10.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищиков Петр Васильевич	10104-21-00672106-1	07.10.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищиков Петр Васильевич	10104-21-00672184-1	07.10.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Торжинская Ульяна Андреевна	10104-21-00673256-1	11.10.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Мотренко Наталья Викторовна	10104-21-00668398-1	26.10.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Мальшева Валентина Ивановна	10104-21-00670018-1	21.10.2021	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Раевская	Горенский Александр Михайлович	10104-21-00669094-1	27.09.2021	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Раевская	Торжинский Николай Николаевич	10104-21-00673198-1	11.10.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Азизян Виталий Беникович	10104-21-00673270-1	11.10.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Димаксян Лиана Левановна	10104-21-00673446-1	11.10.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищиков Петр Васильевич	10104-21-00672504-1	07.10.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Мыщик Андрей Михайлович	10104-21-00673716-1	11.10.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищиков Петр Васильевич	10104-21-00672476-1	07.10.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Степанян Анаид Александровна	10104-21-00676488-1	22.10.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Недоводеев Руслан Владимирович	10104-21-00669706-1	23.09.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Недоводеев Руслан Владимирович	10104-21-00669736-1	23.09.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Даниелян Александр Александрович	10104-21-00673700-1	11.10.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищиков Петр Васильевич	10104-21-00672362-1	07.10.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищиков Петр Васильевич	10104-21-00672432-1	07.10.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищиков Петр Васильевич	10104-21-00672416-1	07.10.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищиков Петр Васильевич	10104-21-00672398-1	07.10.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищиков Петр Васильевич	10104-21-00672348-1	07.10.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищиков Петр Васильевич	10104-21-00672384-1	07.10.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Недоводеев Руслан Владимирович	10104-21-00669754-1	23.09.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Гетман Любовь Анатольевна	10104-21-00683100-1	18.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Калюжин Виталий Константинович	10104-21-00679684-1	22.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Калюжин Виталий Константинович	10104-21-00685812-1	30.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищиков Петр Васильевич	10104-21-00677586-1	12.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Сакович Анатолий Владимирович	10104-21-00691930-1	27.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищиков Петр Васильевич	10104-21-00676930-1	12.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищиков Петр Васильевич	10104-21-00677626-1	12.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищиков Петр Васильевич	10104-21-00677468-1	12.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Калюжин Виталий Константинович	10104-21-00679460-1	22.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Калюжин Виталий Константинович	10104-21-00679524-1	22.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищиков Петр Васильевич	10104-21-00672644-1	07.10.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Калюжин Виталий Константинович	10104-21-00679598-1	22.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Калюжин Виталий Константинович	10104-21-00679658-1	22.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Сакович Анатолий Владимирович	10104-21-00676548-1	03.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002

Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Ранее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	$U_{\text{ном}}$ перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента реализации, МВт
ПС 110 кВ Раевская	Агаджанян Араик Ашотович	10104-21-00673884-1	11.10.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Сакович Анатолий Владимирович	10104-21-00691882-1	27.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищиков Петр Васильевич	10104-21-00676892-1	12.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Мозговой Геннадий Дмитриевич	10104-21-00674432-1	11.10.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Карапетян Ира Богдановна	20104-21-00674454-1	21.10.2021	2022	0,02	0,02	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Попандопуло Нина Александровна	10104-21-00674548-1	11.10.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Рыжкова Нина Александровна	10104-21-00675848-1	20.10.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Патрушева Татьяна Григорьевна	10104-21-00675274-1	19.10.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Калюжин Виталий Константинович	10104-21-00679480-1	22.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищиков Петр Васильевич	10104-21-00672722-1	07.10.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Никешина Ксения Витальевна	10104-21-00676314-1	26.10.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Степанова Маргарита Рубеновна	10104-21-00674008-1	11.10.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищиков Петр Васильевич	10104-21-00677434-1	12.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищиков Петр Васильевич	10104-21-00677426-1	12.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Кундохов Аслан Николаевич	10104-21-00673846-1	11.10.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Бердугина Ранса Ильинична	10104-21-00675582-1	28.10.2021	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Раевская	Суднищиков Петр Васильевич	10104-21-00676946-1	12.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Кундохова Альбина Аслановна	10104-21-00673918-1	11.10.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Сакович Анатолий Владимирович	10104-21-00676380-1	08.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Ларионов Сергей Валентинович	10104-21-00673914-1	11.10.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Гетман Любовь Анатольевна	10104-21-00683048-1	18.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищиков Петр Васильевич	10104-21-00677042-1	12.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Безземельный Эдуард Дмитриевич	10104-21-00674444-1	11.10.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Сакович Анатолий Владимирович	10104-21-00676566-1	03.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Добрянец Наташа Федоровна	10104-22-00709728-1	21.03.2022	2023	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Раевская	Калюжин Виталий Константинович	10104-21-00679776-1	22.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Павлов Глеб Святославович	10104-21-00674468-1	11.10.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Сакович Анатолий Владимирович	10104-21-00676518-1	03.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищиков Петр Васильевич	10104-21-00677010-1	12.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищиков Петр Васильевич	10104-21-00676848-1	12.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Ищенко Любовь Ильинична	10104-21-00676370-1	21.10.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Сакович Анатолий Владимирович	10104-21-00676490-1	03.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Мозговая Ирина Ефимовна	10104-21-00674456-1	11.10.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Калюжин Виталий Константинович	10104-21-00679424-1	22.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Калюжин Виталий Константинович	10104-21-00679486-1	22.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Калюжин Виталий Константинович	10104-21-00679554-1	22.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищиков Петр Васильевич	10104-21-00676972-1	12.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищиков Петр Васильевич	10104-21-00677870-1	12.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищиков Петр Васильевич	10104-21-00677024-1	12.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищиков Петр Васильевич	10104-21-00676836-1	12.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищиков Петр Васильевич	10104-21-00672124-1	07.10.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищиков Петр Васильевич	10104-21-00677894-1	12.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищиков Петр Васильевич	10104-21-00677412-1	12.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищиков Петр Васильевич	10104-21-00676862-1	12.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищиков Петр Васильевич	10104-21-00677852-1	12.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищиков Петр Васильевич	10104-21-00676760-1	12.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Сакович Анатолий Владимирович	10104-21-00691820-1	28.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Сакович Анатолий Владимирович	10104-21-00691866-1	27.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Калюжин Виталий Константинович	10104-21-00679356-1	22.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Сакович Анатолий Владимирович	10104-21-00691780-1	27.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищиков Петр Васильевич	10104-21-00677904-1	12.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Сакович Анатолий Владимирович	10104-21-00691762-1	28.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Павлова Марина Владимировна	10104-21-00674452-1	11.10.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Калюжин Виталий Константинович	10104-21-00679382-1	22.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Азизян Людмила Арестовна	10104-21-00674004-1	11.10.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Калюжин Виталий Константинович	10104-21-00679584-1	22.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002

Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Ранее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	$U_{\text{ном}}$ перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента реализации, МВт
ПС 110 кВ Раевская	Сакович Анатолий Владимирович	10104-21-00691950-1	27.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищиков Петр Васильевич	10104-21-00677658-1	12.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищиков Петр Васильевич	10104-21-00677416-1	12.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Сакович Анатолий Владимирович	10104-21-00691854-1	27.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Гетман Любовь Анатольевна	10104-21-00683116-1	18.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Гетман Любовь Анатольевна	10104-21-00683072-1	18.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищиков Петр Васильевич	10104-21-00677642-1	12.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Гетман Любовь Анатольевна	10104-21-00683124-1	18.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Калюжин Виталий Константинович	10104-21-00679802-1	22.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищиков Петр Васильевич	10104-21-00677000-1	12.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Калюжин Виталий Константинович	10104-21-00678758-1	19.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Степанян Анаид Александровна	10104-21-00676476-1	22.10.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Калюжин Виталий Константинович	10104-21-00679644-1	19.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Котов Владимир Валентинович	10104-21-00679546-1	25.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Котов Владимир Валентинович	10104-21-00691074-1	21.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Калюжин Виталий Константинович	10104-21-00679494-1	22.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Котов Владимир Валентинович	10104-21-00691200-1	27.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Котов Владимир Валентинович	10104-21-00691704-1	27.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Калюжин Виталий Константинович	10104-21-00679652-1	19.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Калюжин Виталий Константинович	10104-21-00678730-1	19.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Котов Владимир Валентинович	10104-21-00691890-1	27.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Залян Арсен Иванович	10104-21-00683012-1	22.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Калюжин Виталий Константинович	10104-21-00678842-1	19.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищиков Петр Васильевич	10104-21-00677680-1	12.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Калюжин Виталий Константинович	10104-21-00678786-1	19.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Даниленко Рузанна Владимировна	10104-21-00678646-1	28.10.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Калюжин Виталий Константинович	10104-21-00678744-1	22.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Калюжин Виталий Константинович	10104-21-00679608-1	19.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Калюжин Виталий Константинович	10104-21-00678716-1	19.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Котов Владимир Валентинович	10104-21-00679992-1	25.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Котов Владимир Валентинович	10104-21-00680172-1	25.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Котов Владимир Валентинович	10104-21-00679592-1	25.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Котов Владимир Валентинович	10104-21-00679614-1	25.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Котов Владимир Валентинович	10104-21-00691320-1	27.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Котов Владимир Валентинович	10104-21-00679640-1	25.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Калюжин Виталий Константинович	10104-21-00679582-1	22.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Котов Владимир Валентинович	10104-21-00680144-1	25.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Семенов Владимир Николаевич	10104-21-00685702-1	10.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Калюжин Виталий Константинович	10104-21-00678802-1	19.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Михин Дмитрий Петрович	10104-21-00680660-1	16.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Калюжин Виталий Константинович	10104-21-00678776-1	19.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Котов Владимир Валентинович	10104-21-00679664-1	25.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Калюжин Виталий Константинович	10104-21-00679602-1	19.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Котов Владимир Валентинович	10104-21-00691694-1	27.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Калюжин Виталий Константинович	10104-21-00679670-1	22.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Даниленко Рузанна Владимировна	10104-21-00678738-1	28.10.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Калюжин Виталий Константинович	10104-21-00679522-1	22.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Котов Владимир Валентинович	10104-21-00680124-1	25.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Залян Арсен Иванович	10104-21-00683064-1	22.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Залян Арсен Иванович	10104-21-00683090-1	22.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Котов Владимир Валентинович	10104-21-00679704-1	19.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Михин Дмитрий Петрович	10104-21-00681138-1	16.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Калюжин Виталий Константинович	10104-21-00678846-1	19.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищиков Петр Васильевич	10104-21-00676724-1	12.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Даниленко Рузанна Владимировна	10104-21-00678704-1	28.10.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Соколовский Георгий Александрович	10104-21-00685646-1	02.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002

Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Ранее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	$U_{\text{ном}}$ перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента реализации, МВт
ПС 110 кВ Раевская	Калюжин Виталий Константинович	10104-21-00678702-1	19.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Даниленко Рузанна Владимировна	10104-21-00678598-1	29.10.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Котов Владимир Валентинович	10104-21-00679970-1	03.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Котов Владимир Валентинович	10104-21-00691634-1	27.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Калюжин Виталий Константинович	10104-21-00679548-1	22.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Котов Владимир Валентинович	10104-21-00691790-1	27.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Калюжин Виталий Константинович	10104-21-00679890-1	22.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Калюжин Виталий Константинович	10104-21-00679920-1	19.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Котов Владимир Валентинович	10104-21-00691868-1	27.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Котов Владимир Валентинович	10104-21-00691486-1	27.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Михин Дмитрий Петрович	10104-21-00680620-1	16.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Калюжин Виталий Константинович	10104-21-00678560-1	19.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Калюжин Виталий Константинович	10104-21-00678516-1	19.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Димаксян Валерий Мартиросович	10104-21-00673418-1	11.10.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Котов Владимир Валентинович	10104-21-00680016-1	25.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Воронина Любовь Ивановна	40104-21-00675564-1	16.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Калюжин Виталий Константинович	10104-21-00678498-1	19.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Калюжин Виталий Константинович	10104-21-00679476-1	19.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищиков Петр Васильевич	10104-21-00677804-1	12.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Калюжин Виталий Константинович	10104-21-00678624-1	19.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищиков Петр Васильевич	10104-21-00677420-1	12.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Калюжин Виталий Константинович	10104-21-00678578-1	19.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Котов Владимир Валентинович	10104-21-00679712-1	25.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Калюжин Виталий Константинович	10104-21-00678604-1	19.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Котов Владимир Валентинович	10104-21-00680108-1	25.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Залян Арсен Иванович	10104-21-00683046-1	22.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Калюжин Виталий Константинович	10104-21-00678552-1	19.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Калюжин Виталий Константинович	10104-21-00679836-1	22.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Михин Дмитрий Петрович	10104-21-00681066-1	16.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Котов Владимир Валентинович	10104-21-00690920-1	21.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Котов Владимир Валентинович	10104-21-00691928-1	27.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Калюжин Виталий Константинович	10104-21-00678536-1	19.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Калюжин Виталий Константинович	10104-21-00679324-1	22.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Михин Ярослав Петрович	10104-21-00684778-1	26.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Калюжин Виталий Константинович	10104-21-00678564-1	19.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Котов Владимир Валентинович	10104-21-00680098-1	25.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Калюжин Виталий Константинович	10104-21-00678666-1	22.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Котов Владимир Валентинович	10104-21-00690988-1	21.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищиков Петр Васильевич	10104-21-00676708-1	12.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Котов Владимир Валентинович	10104-21-00691444-1	27.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Сакович Анатолий Владимирович	10104-21-00676440-1	03.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Михин Дмитрий Петрович	10104-21-00681026-1	16.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Калюжин Виталий Константинович	10104-21-00678658-1	19.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Калюжин Виталий Константинович	10104-21-00680072-1	13.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Котов Владимир Валентинович	10104-21-00690952-1	21.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Муниципальное унитарное предприятие «Водоканал города Новороссийска»	20104-21-00682958-1	15.11.2021	2022	0,45	0,00	10	0,045
ПС 110 кВ Раевская	Гетман Любовь Анатольевна	10104-21-00683058-1	18.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищикова Ольга Петровна	10104-22-00717820-1	12.04.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Решецкая Ирина Владимировна	40104-21-00685004-1	17.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Недоводеев Руслан Владимирович	10104-21-00684072-1	30.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Недоводеев Руслан Владимирович	10104-21-00684080-1	30.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Недоводеев Руслан Владимирович	10104-21-00684098-1	30.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Недоводеев Руслан Владимирович	10104-21-00684074-1	29.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Гетман Любовь Анатольевна	10104-21-00683086-1	18.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Котов Владимир Валентинович	10104-21-00686784-1	03.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002

Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Ранее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	$U_{\text{ном}}$ перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента реализации, МВт
ПС 110 кВ Раевская	Котов Владимир Валентинович	10104-21-00686848-1	03.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Котов Владимир Валентинович	10104-21-00686670-1	03.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Котов Владимир Валентинович	10104-21-00686874-1	03.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Котов Владимир Валентинович	10104-21-00686890-1	03.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Котов Владимир Валентинович	10104-21-00686776-1	03.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Котов Владимир Валентинович	10104-21-00686818-1	03.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Котов Владимир Валентинович	10104-21-00686906-1	03.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Котов Владимир Валентинович	10104-21-00686518-1	10.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Котов Владимир Валентинович	10104-21-00686814-1	03.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Котов Владимир Валентинович	10104-21-00686622-1	03.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Котов Владимир Валентинович	10104-21-00686592-1	03.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Гаврин Андрей Ильич	10104-21-00683666-1	30.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Петросян Анжела Арестовна	10104-21-00686560-1	15.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Котов Владимир Валентинович	10104-21-00686630-1	03.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Котов Владимир Валентинович	10104-21-00686552-1	10.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Котов Владимир Валентинович	10104-21-00686500-1	03.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Котов Владимир Валентинович	10104-21-00686480-1	03.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Девяшин Кирилл Михайлович	10104-21-00687594-1	15.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищиков Петр Васильевич	10104-21-00686354-1	09.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Котов Владимир Валентинович	10104-21-00686386-1	03.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищиков Петр Васильевич	10104-21-00686336-1	09.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Кабаева Кристина Игоревна	10104-21-00686916-1	03.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Котов Владимир Валентинович	10104-21-00686446-1	03.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Котов Владимир Валентинович	10104-21-00686428-1	03.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Живицкий Руслан Евгеньевич	10104-21-00687040-1	10.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Аветисян Манвел Саркисович	40104-21-00687638-1	09.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищиков Петр Васильевич	10104-21-00686424-1	09.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищиков Петр Васильевич	10104-21-00686360-1	09.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Корж Анна Анатольевна	40104-21-00688584-1	15.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Залян Арсен Иванович	10104-21-00682996-1	22.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Маслѣха Данил Витальевич	10104-21-00686018-1	29.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Марченко Алексей Геннадьевич	10104-21-00686930-1	23.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищиков Петр Васильевич	10104-21-00686298-1	09.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищиков Петр Васильевич	10104-21-00686320-1	09.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Мясников Николай Михайлович	10104-21-00687966-1	13.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Калюжин Виталий Константинович	10104-21-00685792-1	30.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищиков Петр Васильевич	10104-21-00686908-1	09.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Анохина Екатерина Алексеевна	10104-21-00686430-1	02.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Темиров Руслан Магомедсалихович	10104-21-00687398-1	06.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Гундырев Андрей Николаевич	10104-21-00685388-1	02.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищиков Петр Васильевич	10104-21-00686140-1	09.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищиков Петр Васильевич	10104-21-00686542-1	09.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищиков Петр Васильевич	10104-21-00686244-1	09.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Калюжин Виталий Константинович	10104-21-00679412-1	22.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Любавская Елена Николаевна	10104-21-00685942-1	01.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Котов Владимир Валентинович	10104-21-00686406-1	03.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Котов Владимир Валентинович	10104-21-00686420-1	03.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Котов Владимир Валентинович	10104-21-00686532-1	03.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Котов Владимир Валентинович	10104-21-00686688-1	03.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Бородаева Анна Викторовна	10104-21-00689270-1	13.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищиков Петр Васильевич	10104-21-00686166-1	09.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Левченко Николай Николаевич	10104-21-00686192-1	29.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Котов Владимир Валентинович	10104-21-00686866-1	03.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Бояршинов Александр Викторович	10104-21-00689722-1	14.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Игнатъева Жанна Сериковна	10104-21-00685850-1	29.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Здор Ирина Александровна	10104-21-00684354-1	30.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002

Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Ранее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	$U_{\text{ном}}$ перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента реализации, МВт
ПС 110 кВ Раевская	Суднищikov Петр Васильевич	10104-21-00686888-1	09.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищikov Петр Васильевич	10104-21-00686496-1	09.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищikov Петр Васильевич	10104-21-00686158-1	09.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Общество с ограниченной ответственностью «Салаты с моря»	20104-22-00703782-1	22.02.2022	2023	0,15	0,00	10	0,015
ПС 110 кВ Раевская	Котов Владимир Валентинович	10104-21-00686462-1	03.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Мясников Николай Михайлович	10104-21-00687580-1	13.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищikov Петр Васильевич	10104-21-00686294-1	09.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищikov Петр Васильевич	10104-21-00686396-1	09.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищikov Петр Васильевич	10104-21-00686578-1	09.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Габидуллина Анастасия Юрьевна	10104-21-00687168-1	07.12.2021	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Раевская	Суднищikov Петр Васильевич	10104-21-00686274-1	09.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищikov Александр Петрович	10104-21-00692398-1	10.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Гусятинский Владимир Николаевич	10104-22-00701708-1	20.04.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Раевская	Общество с ограниченной ответственностью «Предгорье Кавказа»	10104-22-00724416-1	19.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищikov Петр Васильевич	10104-22-00708930-1	10.03.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Саркисян Артур Григорьевич	10104-21-00691472-1	28.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Балян Гретта Сергеевна	10104-22-00703722-1	18.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Саркисян Артур Григорьевич	10104-21-00691504-1	28.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Калюжин Виталий Константинович	10104-22-00714384-1	01.04.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищikov Александр Петрович	10104-22-00710112-1	14.03.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищikov Петр Васильевич	40104-22-00709062-1	10.03.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищikov Петр Васильевич	10104-22-00709036-1	10.03.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Милица Ольга Валерьевна	10104-22-00710066-1	22.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищikov Александр Петрович	10104-22-00709900-1	14.03.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищикова Ольга Петровна	10104-22-00710910-1	15.03.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Поворознюк Оксана Владимировна	10104-22-00704204-1	25.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Григорян Армик Миносович	10104-22-00701490-1	08.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Белый Георгий Георгиевич	10104-22-00712476-1	21.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищikov Петр Васильевич	10104-22-00709192-1	10.03.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Бадалян Валерий Анушеванович	10104-22-00706496-1	21.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Соколенко Ян Олегович	10104-21-00695560-1	19.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Токарева Алла Николаевна	10104-22-00697508-1	28.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Мясников Николай Михайлович	10104-22-00718434-1	18.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищикова Юлия Анатольевна	10104-22-00717364-1	13.04.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Калюжин Виталий Константинович	10104-22-00713808-1	01.04.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Курицын Алексей Викторович	10104-22-00714432-1	01.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищикова Юлия Анатольевна	10104-22-00717384-1	13.04.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищикова Юлия Анатольевна	10104-22-00717450-1	13.04.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищикова Юлия Анатольевна	10104-22-00717530-1	13.04.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищikov Александр Петрович	10104-21-00692314-1	10.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Бычкова Наталия Владимировна	10104-22-00709962-1	15.03.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Шматко Максим Александрович	10104-22-00718990-1	05.05.2022	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Раевская	Максимов Максим Владимирович	10104-22-00717790-1	18.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Общество с ограниченной ответственностью «Предгорье Кавказа»	40104-22-00712014-1	21.03.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Овсянникова Наталья Ивановна	10104-21-00693514-1	28.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищikov Петр Васильевич	10104-22-00707310-1	11.03.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Шицко Тимофей Сергеевич	10104-22-00707438-1	11.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Общество с ограниченной ответственностью «Предгорье Кавказа»	10104-22-00724456-1	19.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Казак Сергей Георгиевич	10104-22-00699050-1	04.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищikov Петр Васильевич	10104-22-00708052-1	11.03.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищикова Юлия Анатольевна	10104-22-00715996-1	14.04.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Булыгин Андрей Леонидович	10104-22-00697580-1	28.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002

Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Ранее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	$U_{\text{ном}}$ перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента реализации, МВт
ПС 110 кВ Раевская	Суднищиков Петр Васильевич	10104-22-00707998-1	11.03.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищикова Юлия Анатольевна	10104-22-00716154-1	14.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищикова Юлия Анатольевна	10104-22-00716690-1	13.04.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищикова Ольга Петровна	10104-22-00711048-1	15.03.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Поповская Яна Андреевна	10104-22-00703680-1	28.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Михин Дмитрий Петрович	10104-22-00711108-1	22.03.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищиков Петр Васильевич	10104-22-00709414-1	10.03.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Михин Дмитрий Петрович	10104-22-00711336-1	05.04.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищикова Ольга Петровна	10104-22-00717788-1	12.04.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищиков Петр Васильевич	10104-22-00709114-1	10.03.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищиков Александр Петрович	10104-22-00709906-1	14.03.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищиков Александр Петрович	10104-22-00709908-1	14.03.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищиков Александр Петрович	40104-22-00709770-1	14.03.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Фурдак Владимир Иванович	10104-22-00709886-1	11.03.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Раевская	Цветков Денис Юрьевич	10104-22-00713106-1	30.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Толмачева Елена Глебовна	10104-22-00717882-1	18.04.2022	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Раевская	Суднищиков Александр Петрович	10104-21-00692316-1	10.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищикова Ольга Петровна	10104-22-00710762-1	15.03.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищикова Ольга Петровна	10104-22-00710804-1	15.03.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Ромашко Татьяна Анатольевна	10104-22-00718202-1	13.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищиков Александр Петрович	10104-22-00709902-1	14.03.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Калюжин Виталий Константинович	10104-22-00713800-1	01.04.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Менсеитов Валерий Валерьевич	10104-22-00707564-1	14.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Калюжин Виталий Константинович	10104-22-00713738-1	01.04.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Калюжин Виталий Константинович	10104-22-00713726-1	01.04.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Гаврилов Анатолий Иванович	10104-22-00697684-1	14.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Мясников Николай Михайлович	10104-22-00715542-1	06.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Гофман Елена Владимировна	10104-22-00715512-1	08.04.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Раевская	Рябкин Сергей Викторович	10104-22-00718350-1	20.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Прозоровский Виталий Яковлевич	10104-21-00696028-1	12.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Сырысев Николай Николаевич	10104-22-00718012-1	19.04.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Раевская	Суднищикова Юлия Анатольевна	10104-22-00717302-1	13.04.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Петрова Юлия Сергеевна	10104-22-00723154-1	04.05.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Гаврилов Анатолий Иванович	10104-22-00697724-1	14.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищикова Юлия Анатольевна	10104-22-00716220-1	14.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Затулий Андрей Викторович	10104-22-00719250-1	25.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Опарин Александр Владимирович	10104-22-00712584-1	30.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищиков Александр Петрович	10104-21-00692430-1	10.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Ререкина Татьяна Васильевна	10104-22-00712780-1	28.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Глушков Сергей Леонидович	10104-22-00719432-1	19.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Степанян Анаид Александровна	20104-22-00723842-1	06.05.2022	2023	0,07	0,02	0,4	0,007
ПС 110 кВ Раевская	Суднищикова Ольга Петровна	10104-22-00710928-1	15.03.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищиков Петр Васильевич	10104-22-00709138-1	10.03.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищиков Александр Петрович	10104-22-00709804-1	14.03.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищиков Александр Петрович	10104-22-00709826-1	14.03.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Раткун Анна Васильевна	10104-21-00694420-1	31.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищикова Ольга Петровна	10104-22-00710758-1	15.03.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Дудка Анастасия Владимировна	10104-21-00692648-1	03.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищикова Ольга Петровна	10104-22-00710680-1	15.03.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищикова Ольга Петровна	10104-22-00711076-1	15.03.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Пигалова Наталья Михайловна	10104-22-00725124-1	16.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Николенко Ольга Валерьевна	10104-22-00727230-1	26.05.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Веклич Наталья Николаевна	10104-22-00718404-1	25.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Щеколдин Сергей Александрович	10104-22-00715276-1	18.04.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Юренко Елена Сергеевна	10104-22-00721916-1	12.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Анженко Александр Иванович	10104-22-00703650-1	28.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002



Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Ранее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	$U_{\text{ном}}$ перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента реализации, МВт
ПС 110 кВ Раевская	Суднищикова Ольга Петровна	10104-22-00710402-1	15.03.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищикова Ольга Петровна	10104-22-00710432-1	15.03.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищикова Ольга Петровна	10104-22-00710386-1	15.03.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищикова Ольга Петровна	10104-22-00710358-1	15.03.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Каминская Наталья Викторовна	10104-22-00721976-1	13.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищиков Александр Петрович	10104-21-00692270-1	10.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Гаврилов Анатолий Иванович	10104-22-00697338-1	14.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Недоводеев Руслан Владимирович	10104-22-00714108-1	31.03.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Заверюха Сергей Александрович	10104-22-00727188-1	26.05.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Резвая Виктория Евгеньевна	20104-22-00724078-1	25.05.2022	2022	0,01	0,02	0,4	0,001
ПС 110 кВ Раевская	Биджоян Анна Тертатовна	10104-22-00719016-1	20.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Бондарева Светлана Васильевна	10104-22-00722468-1	25.05.2022	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Раевская	Бомко Борис Вячеславович	10104-21-00690462-1	30.12.2021	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Раевская	Котов Владимир Валентинович	10104-21-00690984-1	21.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Щеколдин Сергей Александрович	10104-22-00715216-1	18.04.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Степанян Анаид Александровна	10104-22-00698870-1	27.01.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищикова Юлия Анатольевна	10104-22-00715944-1	14.04.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищикова Юлия Анатольевна	10104-22-00715876-1	14.04.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Лазюк Ирина Алексеевна	10104-22-00725218-1	18.05.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Быковский Виктор Владимирович	10104-22-00711182-1	14.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищиков Александр Петрович	10104-21-00692230-1	10.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищикова Юлия Анатольевна	10104-22-00717016-1	13.04.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Котов Владимир Валентинович	10104-21-00690118-1	21.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Оганесян Наталья Борисовна	10104-22-00719148-1	27.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Оганесян Ольга Сергеевна	10104-22-00712504-1	31.03.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищикова Юлия Анатольевна	10104-22-00717190-1	13.04.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Колесникова Раиса Михайловна	10104-21-00691400-1	22.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Чалов Юрий Александрович	10104-22-00702522-1	11.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищиков Петр Васильевич	10104-22-00708058-1	11.03.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищикова Юлия Анатольевна	10104-22-00717160-1	13.04.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Абдуллин Минасхат Минахтямович	10104-22-00721128-1	27.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищиков Петр Васильевич	10104-22-00708614-1	11.03.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Кривошеин Алексей Александрович	10104-22-00712830-1	25.03.2022	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Раевская	Суднищиков Петр Васильевич	10104-22-00709560-1	10.03.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищиков Александр Петрович	10104-22-00709912-1	14.03.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищиков Александр Петрович	10104-22-00709914-1	14.03.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищиков Александр Петрович	10104-22-00709916-1	14.03.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Общество с ограниченной ответственностью «Предгорье Кавказа»	10104-22-00724482-1	19.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Миллер Ирина Сергеевна	10104-21-00696338-1	19.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Титов Александр Викторович	10104-22-00704418-1	24.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Самохин Даниил Александрович	10104-22-00704496-1	29.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Степанян Анаид Александровна	10104-22-00698822-1	27.01.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищикова Ольга Петровна	10104-22-00710830-1	15.03.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищиков Александр Петрович	10104-21-00692432-1	10.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Чиглинцев Сергей Борисович	10104-22-00721148-1	27.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Александров Родион Владимирович	10104-21-00690542-1	20.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Общество с ограниченной ответственностью «Предгорье Кавказа»	10104-22-00724306-1	19.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Алпаткин Алексей Анатольевич	10104-22-00707574-1	10.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Щеколдин Сергей Александрович	10104-22-00715004-1	18.04.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Щеколдин Сергей Александрович	10104-22-00714878-1	18.04.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Сизоненко Алексей Георгиевич	40104-22-00724490-1	26.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Елисеева Валерия Витальевна	10104-22-00698922-1	03.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищикова Юлия Анатольевна	10104-22-00716854-1	13.04.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищиков Александр Петрович	10104-22-00710088-1	14.03.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002



Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Ранее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	$U_{\text{ном}}$ перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента реализации, МВт
ПС 110 кВ Раевская	Гаврилов Анатолий Иванович	10104-22-00697360-1	14.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищикова Юлия Анатольевна	10104-22-00717066-1	07.04.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Беловол Жанна Викторовна	10104-22-00717052-1	15.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Мясников Николай Михайлович	10104-22-00721988-1	29.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Калюжин Виталий Константинович	10104-22-00727422-1	25.05.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Слюсарев Сергей Владимирович	10104-21-00695282-1	10.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Луткова Екатерина Евгеньевна	10104-22-00709702-1	28.03.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Стайловский Андрей Викторович	10104-22-00699094-1	28.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищиков Петр Васильевич	10104-22-00708298-1	10.03.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Погосова Лусине Арутюновна	10104-22-00703514-1	25.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Попкова Людмила Викторовна	10104-22-00703848-1	24.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищиков Петр Васильевич	10104-22-00709512-1	10.03.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищиков Александр Петрович	10104-22-00709918-1	14.03.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищиков Александр Петрович	10104-22-00709920-1	14.03.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Калюжин Виталий Константинович	10104-22-00715332-1	07.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Тащян Манушак Мисаковна	10104-22-00719200-1	21.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Белкина Татьяна Алексеевна	10104-21-00690512-1	20.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищиков Александр Петрович	10104-21-00692326-1	10.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищиков Петр Васильевич	10104-22-00707378-1	11.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищикова Юлия Анатольевна	10104-22-00716368-1	14.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Гаврилов Анатолий Иванович	10104-22-00697420-1	14.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Оганесян Вадим Гургенович	40104-22-00707620-1	11.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищикова Юлия Анатольевна	10104-22-00716750-1	13.04.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Мусина Светлана Владимировна	10104-22-00724320-1	12.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Пустовит Юлиана Николаевна	10104-21-00696214-1	12.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Беляев Андрей Викторович	10104-22-00720158-1	04.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Саркисян Артур Григорьевич	10104-21-00691484-1	28.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Кравчук Валерий Станиславович	10104-22-00701834-1	18.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Прыткова Ризид Салиховна	10104-22-00712722-1	30.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищиков Петр Васильевич	10104-22-00708606-1	11.03.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищиков Петр Васильевич	10104-22-00708856-1	11.03.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищиков Петр Васильевич	10104-22-00708272-1	10.03.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищиков Петр Васильевич	10104-22-00709354-1	10.03.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищикова Юлия Анатольевна	10104-22-00717426-1	13.04.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Дубовицких Лидия Вячеславовна	10104-22-00720552-1	29.04.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Раевская	Суднищиков Александр Петрович	10104-22-00709922-1	14.03.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Солдатенко Олег Эдуардович	10104-22-00707744-1	09.03.2022	2023	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Раевская	Дондуков Вячеслав Алексеевич	10104-21-00692118-1	29.12.2021	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Раевская	Протасова Лариса Владимировна	10104-22-00703532-1	24.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищикова Юлия Анатольевна	10104-22-00716886-1	13.04.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищиков Александр Петрович	10104-22-00710122-1	14.03.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищиков Александр Петрович	10104-22-00710204-1	14.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищикова Ольга Петровна	10104-22-00710458-1	15.03.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Калюжин Виталий Константинович	10104-22-00713710-1	01.04.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Саакян Наталья Владимировна	10104-22-00726384-1	23.05.2022	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Раевская	Мясников Николай Михайлович	10104-21-00690294-1	17.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Сакович Анатолий Владимирович	10104-21-00691904-1	27.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Недоводеев Руслан Владимирович	10104-22-00714136-1	31.03.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Сизых Татьяна Анатольевна	10104-22-00718236-1	14.04.2022	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Раевская	Таран Валентина Ильинична	10104-22-00721860-1	13.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Сазонова Ольга Александровна	10104-21-00690550-1	20.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Будей Василий Павлович	10104-22-00705126-1	15.04.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Раевская	Арбузова Татьяна Николаевна	10104-22-00704714-1	21.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Михин Дмитрий Петрович	10104-22-00711364-1	22.03.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищикова Ольга Петровна	10104-22-00710388-1	15.03.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищикова Ольга Петровна	10104-22-00710476-1	15.03.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002

Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Ранее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	$U_{\text{ном}}$ перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента реализации, МВт
ПС 110 кВ Раевская	Мясников Николай Михайлович	10104-22-00718406-1	18.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Божко Наталья Владимировна	10104-22-00721782-1	29.04.2022	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Раевская	Суднищиков Александр Петрович	10104-21-00692296-1	10.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Мясников Николай Михайлович	10104-22-00718228-1	14.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Гаврилов Анатолий Иванович	10104-22-00697780-1	14.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Недоводеев Руслан Владимирович	10104-22-00714042-1	31.03.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Мамаев Алексей Николаевич	10104-22-00722194-1	04.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Калюжин Виталий Константинович	10104-22-00727324-1	25.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищиков Александр Петрович	10104-21-00692462-1	10.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Тищенко Вадим Валерьевич	10104-22-00725304-1	18.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищиков Александр Петрович	10104-22-00710234-1	14.03.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Алимов Олег Анатольевич	40104-22-00711976-1	21.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Казак Сергей Георгиевич	10104-22-00698994-1	04.02.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищиков Петр Васильевич	10104-22-00707404-1	11.03.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищиков Петр Васильевич	10104-22-00707386-1	11.03.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищиков Петр Васильевич	10104-22-00707266-1	11.03.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Калюжин Виталий Константинович	10104-22-00714854-1	07.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищиков Петр Васильевич	10104-22-00707962-1	11.03.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищиков Петр Васильевич	40104-22-00707946-1	11.03.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Оганесян Елена Валентиновна	10104-22-00719160-1	27.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Абдрасулова Ольга Петровна	10104-22-00724298-1	19.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищиков Петр Васильевич	10104-22-00708794-1	11.03.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищикова Юлия Анатольевна	10104-22-00716144-1	14.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищикова Юлия Анатольевна	10104-22-00716124-1	14.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Клышевич Яна Игоревна	10104-22-00725546-1	20.05.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищиков Петр Васильевич	10104-22-00708742-1	11.03.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищиков Петр Васильевич	10104-22-00708282-1	10.03.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Толстых Виталий Николаевич	10104-22-00712898-1	28.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Саркисян Артур Григорьевич	10104-21-00691688-1	28.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Грязных Андрей Валерьевич	10104-22-00703468-1	16.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищиков Петр Васильевич	10104-22-00709422-1	10.03.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищиков Петр Васильевич	10104-22-00709428-1	10.03.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищиков Александр Петрович	10104-21-00692402-1	10.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Володина Наталья Евгеньевна	10104-22-00704358-1	28.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищиков Александр Петрович	40104-22-00709896-1	14.03.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищиков Петр Васильевич	10104-22-00707284-1	11.03.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Налогин Сергей Валерьевич	10104-22-00707516-1	14.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Егоян Репсик Кандитовна	10104-22-00712310-1	24.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Индивидуальный предприниматель Михайлевская Людмила Васильевна	20104-22-00724048-1	23.05.2022	2022	0,15	0,00	10	0,015
ПС 110 кВ Раевская	Михин Дмитрий Петрович	10104-22-00711444-1	05.04.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Гаврилов Анатолий Иванович	10104-22-00697768-1	14.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищиков Петр Васильевич	10104-22-00709400-1	10.03.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Общество с ограниченной ответственностью «Предгорье Кавказа»	10104-22-00724472-1	19.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Сакович Анатолий Владимирович	10104-21-00691840-1	27.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Степанян Анаид Александровна	10104-22-00698850-1	27.01.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Копач Наталья Николаевна	40104-22-00703578-1	22.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищикова Юлия Анатольевна	10104-22-00716316-1	13.04.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищикова Юлия Анатольевна	10104-22-00716104-1	14.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищикова Юлия Анатольевна	10104-22-00716670-1	13.04.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Каханец Ярина Владимировна	10104-21-00694344-1	31.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищиков Петр Васильевич	10104-22-00708624-1	11.03.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Михин Дмитрий Петрович	10104-22-00711412-1	22.03.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищикова Юлия Анатольевна	10104-22-00717388-1	13.04.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Майшев Владимир Геннадьевич	10104-22-00704298-1	28.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002

Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Ранее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	$U_{\text{ном}}$ перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента реализации, МВт
ПС 110 кВ Раевская	Суднищиков Петр Васильевич	10104-22-00709536-1	10.03.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищиков Петр Васильевич	10104-22-00709528-1	10.03.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Тимошенкова Анна Юрьевна	10104-22-00704432-1	28.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищикова Ольга Петровна	10104-22-00710382-1	15.03.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Агаджанян Мартин Рафикович	10104-22-00696866-1	17.01.2022	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Раевская	Королева Светлана Валентиновна	10104-22-00704270-1	14.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Захарова Татьяна Карибековна	10104-22-00723870-1	26.05.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Калюжин Виталий Константинович	10104-22-00713566-1	01.04.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Калюжин Виталий Константинович	10104-22-00713784-1	01.04.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Калюжин Виталий Константинович	10104-21-00656352-1	09.08.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищиков Александр Петрович	10104-21-00692482-1	10.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищиков Александр Петрович	10104-22-00710274-1	14.03.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищикова Ольга Петровна	10104-22-00710494-1	15.03.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Калюжин Виталий Константинович	10104-22-00713694-1	01.04.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищиков Петр Васильевич	10104-22-00709514-1	10.03.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Калюжин Виталий Константинович	10104-22-00715412-1	07.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Щеколдин Сергей Александрович	10104-22-00715100-1	18.04.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Щеколдин Сергей Александрович	10104-22-00715132-1	18.04.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Щеколдин Сергей Александрович	10104-22-00714814-1	18.04.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Калюжин Виталий Константинович	10104-22-00727684-1	25.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Калюжин Виталий Константинович	10104-22-00714880-1	07.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Калюжин Виталий Константинович	10104-22-00715312-1	07.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищиков Петр Васильевич	10104-22-00709508-1	10.03.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищиков Петр Васильевич	10104-22-00709496-1	10.03.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Зеленский Алексей Юрьевич	10104-22-00701600-1	14.02.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Раевская	Суднищикова Юлия Анатольевна	10104-22-00717182-1	13.04.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Чуприна Антониде Федоровна	10104-22-00703438-1	23.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищиков Александр Петрович	10104-22-00709980-1	14.03.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищикова Ольга Петровна	10104-22-00710376-1	15.03.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Калюжин Виталий Константинович	10104-22-00713780-1	01.04.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Кулик Максим Львович	10104-22-00700424-1	01.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Калюжин Виталий Константинович	10104-22-00713680-1	01.04.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Агузаров Тамерлан Константинович	20104-22-00720800-1	16.05.2022	2022	0,10	0,00	0,4	0,010
ПС 110 кВ Раевская	Банникова Татьяна Сергеевна	10104-22-00700634-1	10.02.2022	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Раевская	Савельев Сергей Владимирович	10104-22-00722584-1	29.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Щеколдин Сергей Александрович	10104-22-00714860-1	18.04.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Иудина Екатерина Алексеевна	10104-22-00697228-1	17.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Щеколдин Сергей Александрович	10104-22-00714794-1	18.04.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Калюжин Виталий Константинович	10104-22-00715506-1	07.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищикова Юлия Анатольевна	10104-22-00715964-1	14.04.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищикова Юлия Анатольевна	10104-22-00715908-1	14.04.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Казак Сергей Георгиевич	10104-22-00699098-1	04.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Котов Владимир Валентинович	10104-21-00690108-1	21.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Щербина Оксана Дмитриевна	10104-21-00693048-1	17.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Гаврилов Анатолий Иванович	10104-22-00697746-1	14.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищиков Петр Васильевич	10104-22-00708732-1	11.03.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Общество с ограниченной ответственностью «АГРОМЕР»	20104-22-00709176-1	22.03.2022	2022	0,15	0,00	0,4	0,015
ПС 110 кВ Раевская	Аветян Рита Лаврентьевна	10104-22-00720026-1	16.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Патрушев Игорь Николаевич	10104-22-00698004-1	26.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищиков Петр Васильевич	10104-22-00709386-1	10.03.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Корниенко Ольга Александровна	10104-22-00708382-1	28.03.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Общество с ограниченной ответственностью «Салаты с моря»	20104-22-00723418-1	06.05.2022	2023	0,11	0,00	0,4	0,011
ПС 110 кВ Раевская	Подушко Ольга Дмитриевна	10104-22-00723744-1	11.05.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Раевская	Михин Дмитрий Петрович	10104-22-00707600-1	03.03.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002

Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Ранее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	$U_{\text{ном}}$ перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента реализации, МВт
ПС 110 кВ Раевская	Суднищиков Петр Васильевич	10104-22-00708312-1	10.03.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Затулий Оксана Анатольевна	10104-22-00719912-1	25.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Левицкая Ольга Александровна	40104-22-00709792-1	14.03.2022	2023	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Раевская	Суднищиков Петр Васильевич	10104-22-00709518-1	10.03.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Купцов Михаил Александрович	10104-22-00700740-1	14.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Зараменских Ольга Михайловна	10104-22-00700654-1	14.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищиков Петр Васильевич	10104-22-00709206-1	10.03.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищиков Петр Васильевич	10104-22-00709242-1	10.03.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищиков Александр Петрович	10104-22-00709892-1	14.03.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Урманова Елена Рустамовна	10104-22-00704470-1	25.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищикова Ольга Петровна	10104-22-00710446-1	15.03.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищикова Ольга Петровна	10104-22-00710422-1	15.03.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищикова Ольга Петровна	10104-22-00710400-1	15.03.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Токмаков Юрий Иванович	10104-22-00714496-1	18.05.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищиков Александр Петрович	10104-22-00710306-1	14.03.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищикова Ольга Петровна	10104-22-00710792-1	15.03.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищикова Юлия Анатольевна	10104-22-00717560-1	13.04.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Беловол Жанна Викторовна	10104-22-00716902-1	15.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищикова Юлия Анатольевна	10104-22-00717300-1	13.04.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищикова Ольга Петровна	10104-22-00711092-1	15.03.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Калюжин Виталий Константинович	10104-22-00713728-1	01.04.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Калюжин Виталий Константинович	10104-22-00713966-1	01.04.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Смоленская Светлана Ивановна	10104-22-00703486-1	16.02.2022	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Раевская	Сурина Марина Дмитриевна	10104-21-00688754-1	20.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Публичное акционерное общество «Мобильные ТелеСистемы»	40104-22-00723494-1	16.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Асриян Минас Аркадиевич	10104-22-00723878-1	11.05.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Мясников Николай Михайлович	10104-22-00718392-1	18.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Щеколдин Сергей Александрович	10104-22-00714946-1	18.04.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Колесникова Стелла Валерьевна	10104-22-00701858-1	10.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищиков Петр Васильевич	10104-22-00707414-1	11.03.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищикова Юлия Анатольевна	10104-22-00715988-1	14.04.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Муниципальное автономное учреждение «Спортивна школа «Пегас» Муниципального образования город Новороссийск	40104-22-00718468-1	27.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Оганесян Ольга Сергеевна	10104-22-00712416-1	31.03.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищиков Петр Васильевич	10104-22-00708392-1	11.03.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Щеколдин Сергей Александрович	10104-22-00714982-1	18.04.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищиков Петр Васильевич	10104-22-00707332-1	11.03.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищиков Петр Васильевич	10104-22-00707252-1	11.03.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищикова Юлия Анатольевна	10104-22-00715808-1	14.04.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищикова Юлия Анатольевна	10104-22-00715760-1	14.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Быстрова Виктория Николаевна	10104-22-00720212-1	29.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Беляев Андрей Викторович	10104-22-00720120-1	04.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Недорезова Кристина Романовна	10104-22-00702000-1	18.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Шмнгирев Артем Станиславович	10104-22-00707654-1	03.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Марченко Инна Петровна	40104-22-00702912-1	15.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Аббасов Камран Агамирзаевич	40104-22-00712890-1	23.03.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищиков Петр Васильевич	10104-22-00708714-1	11.03.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищикова Юлия Анатольевна	10104-22-00717472-1	13.04.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Калюжин Виталий Константинович	10104-22-00727398-1	25.05.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Михин Дмитрий Петрович	10104-22-00711140-1	22.03.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищиков Александр Петрович	10104-21-00692244-1	10.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Кайки Евгения Сергеевна	10104-22-00703786-1	24.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищиков Петр Васильевич	10104-22-00709322-1	10.03.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002

Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Ранее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	$U_{\text{ном}}$ перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента реализации, МВт
ПС 110 кВ Раевская	Суднищикова Ольга Петровна	10104-22-00717780-1	12.04.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Тестова Людмила Станиславовна	10104-22-00717750-1	15.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Федотова Татьяна Евгеньевна	10104-21-00690404-1	27.12.2021	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Раевская	Глазков Анатолий Александрович	10104-22-00701060-1	10.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищиков Александр Петрович	10104-22-00710098-1	14.03.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищикова Ольга Петровна	10104-22-00710374-1	15.03.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Багдасарян Вааг Смбатович	10104-22-00717930-1	18.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Александрова Светлана Александровна	10104-22-00698588-1	31.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Штырхун Игорь Павлович	10104-22-00727164-1	26.05.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Станева Наталья Валентиновна	10104-22-00711484-1	22.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Калюжин Виталий Константинович	10104-22-00713838-1	01.04.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Калюжин Виталий Константинович	10104-22-00713904-1	01.04.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Марьина Валерия Евгеньевна	10104-22-00701850-1	16.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Кононов Анатолий Васильевич	10104-22-00711892-1	28.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищиков Петр Васильевич	10104-22-00707418-1	11.03.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Щеколдин Сергей Александрович	10104-22-00714930-1	18.04.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Щеколдин Сергей Александрович	10104-22-00714906-1	18.04.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Калюжин Виталий Константинович	10104-22-00713642-1	01.04.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Калюжин Виталий Константинович	10104-22-00713806-1	01.04.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Дец Галина Александровна	10104-22-00714214-1	31.03.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Раевская	Фидченко Анна Викторовна	40104-22-00721494-1	27.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Калюжин Виталий Константинович	10104-22-00727650-1	25.05.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Гаврилов Анатолий Иванович	10104-22-00697378-1	14.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Хачатрян Лариса Гамлетовна	10104-21-00690716-1	24.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Индивидуальный предприниматель Аракелян Карине Эвальдиговна	20104-22-00703332-1	14.02.2022	2023	0,09	0,02	0,4	0,009
ПС 110 кВ Раевская	Суднищиков Александр Петрович	10104-22-00710090-1	14.03.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищикова Ольга Петровна	10104-22-00710780-1	15.03.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищикова Ольга Петровна	10104-22-00710766-1	15.03.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Наделяев Станислав Владимирович	10104-22-00703828-1	24.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Калюжин Виталий Константинович	10104-22-00715474-1	07.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Порядин Роман Александрович	10104-22-00715750-1	06.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищикова Ольга Петровна	10104-22-00710470-1	15.03.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Котов Владимир Валентинович	10104-21-00692010-1	27.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Просветова Юлия Николаевна	40104-22-00705066-1	25.03.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Калюжин Виталий Константинович	10104-22-00728032-1	25.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Калюжин Виталий Константинович	10104-22-00727822-1	25.05.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Веклич Валерий Владимирович	10104-22-00712132-1	22.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищикова Юлия Анатольевна	10104-22-00716686-1	13.04.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищикова Юлия Анатольевна	10104-22-00717156-1	07.04.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищикова Юлия Анатольевна	10104-22-00717316-1	13.04.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищикова Юлия Анатольевна	10104-22-00717332-1	13.04.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Козин Александр Сергеевич	10104-22-00717120-1	13.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищикова Ольга Петровна	10104-22-00717708-1	12.04.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Павлова Анна Сергеевна	10104-22-00721714-1	29.04.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Лужбина Татьяна Андреевна	10104-22-00727318-1	25.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Гаврилов Анатолий Иванович	10104-22-00697396-1	14.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Колца Мария Петровна	10104-22-00701870-1	18.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищиков Петр Васильевич	10104-22-00707932-1	11.03.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищиков Петр Васильевич	10104-22-00708352-1	10.03.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищиков Петр Васильевич	10104-22-00708702-1	11.03.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищикова Юлия Анатольевна	10104-22-00716230-1	14.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищиков Александр Петрович	10104-21-00692290-1	10.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Афанасьева Анастасия Александровна	20104-22-00702398-1	05.04.2022	2022	0,01	0,02	0,4	0,001
ПС 110 кВ Раевская	Суднищиков Петр Васильевич	10104-22-00709364-1	10.03.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищиков Петр Васильевич	10104-22-00709372-1	10.03.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002

Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Ранее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	$U_{\text{ном}}$ перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента реализации, МВт
ПС 110 кВ Раевская	Тамасян Армен Михайлович	10104-22-00713474-1	11.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Щеколдин Сергей Александрович	10104-22-00714768-1	18.04.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Щеколдин Сергей Александрович	10104-22-00715006-1	18.04.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищников Петр Васильевич	10104-22-00709234-1	10.03.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Мукасеев Николай Александрович	10104-22-00718882-1	20.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Калюжин Виталий Константинович	10104-22-00727394-1	25.05.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Михин Дмитрий Петрович	10104-22-00710938-1	22.03.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Михин Дмитрий Петрович	10104-22-00710984-1	05.04.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищников Петр Васильевич	10104-22-00708480-1	11.03.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищников Петр Васильевич	10104-22-00709212-1	10.03.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Оганесян Ольга Сергеевна	10104-22-00712362-1	31.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Оганесян Ольга Сергеевна	10104-22-00712402-1	31.03.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Бендюков Алексей Борисович	10104-22-00712944-1	30.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Чемезов Станислав Сергеевич	10104-22-00703622-1	28.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищикова Юлия Анатольевна	10104-22-00716866-1	13.04.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Общество с ограниченной ответственностью «Салаты с моря»	20104-22-00723388-1	06.05.2022	2022	0,15	0,00	10	0,015
ПС 110 кВ Раевская	Суднищикова Ольга Петровна	10104-22-00717662-1	12.04.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищников Александр Петрович	10104-22-00710152-1	14.03.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищикова Юлия Анатольевна	10104-22-00717258-1	13.04.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Рога Вячеслав Васильевич	40104-21-00690704-1	22.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Иваненко Ирина Сергеевна	10104-22-00700722-1	17.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищников Александр Петрович	10104-21-00692464-1	10.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Колбин Максим Николаевич	10104-22-00700902-1	03.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Михин Дмитрий Петрович	10104-22-00711120-1	05.04.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищикова Юлия Анатольевна	10104-22-00716394-1	14.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищников Александр Петрович	10104-22-00710052-1	14.03.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Куянецев Алексей Алексеевич	10104-21-00691316-1	10.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищников Александр Петрович	10104-22-00710002-1	14.03.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Быковский Виктор Владимирович	10104-22-00711162-1	14.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищикова Юлия Анатольевна	10104-22-00715946-1	14.04.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Общество с ограниченной ответственностью «Салаты с моря»	20104-22-00723324-1	06.05.2022	2022	0,15	0,00	10	0,015
ПС 110 кВ Раевская	Гасымов Эльсевар Эхтирам Оглы	10104-22-00717890-1	18.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Рога Вячеслав Васильевич	10104-22-00721064-1	11.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Касьянова Тамара Николаевна	10104-22-00711492-1	16.03.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Раевская	Калюжин Виталий Константинович	10104-22-00727730-1	25.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Унижук Вадим Николаевич	10104-22-00701878-1	02.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Кытманов Михаил Алексеевич	40104-22-00725112-1	25.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Куделя Максим Анатольевич	10104-22-00724944-1	18.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Щеколдин Сергей Александрович	10104-22-00714980-1	18.04.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Щеколдин Сергей Александрович	10104-22-00714958-1	18.04.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищикова Юлия Анатольевна	10104-22-00715926-1	14.04.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Шагабутдинов Дмитрий Агзамович	10104-22-00717732-1	12.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Чалова Людмила Павловна	10104-22-00702730-1	11.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищников Петр Васильевич	10104-22-00707348-1	11.03.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Публичное акционерное общество «Ростелеком»	40104-22-00712678-1	28.03.2022	2022	0,00	0,00	0,4	0,000
ПС 110 кВ Раевская	Суднищикова Юлия Анатольевна	10104-22-00716838-1	13.04.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищников Петр Васильевич	10104-22-00707922-1	11.03.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищников Петр Васильевич	10104-22-00708662-1	11.03.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Измаденов Константин Анатольевич	10104-22-00713064-1	16.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Общество с ограниченной ответственностью «Салаты с моря»	20104-22-00723348-1	06.05.2022	2022	0,11	0,00	0,4	0,011
ПС 110 кВ Раевская	Суднищников Петр Васильевич	10104-22-00709316-1	10.03.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Степанян Анаид Александровна	10104-22-00698754-1	27.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002

Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Ранее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	$U_{\text{ном}}$ перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента реализации, МВт
ПС 110 кВ Раевская	Чемезов Станислав Сергеевич	10104-22-00703748-1	28.02.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Калюжин Виталий Константинович	10104-22-00713592-1	01.04.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Мезин Евгений Владимирович	10104-22-00704392-1	24.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Соколов Михаил Васильевич	10104-22-00715558-1	07.04.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Раевская	Суднищикова Ольга Петровна	10104-22-00717760-1	12.04.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Котов Владимир Валентинович	10104-21-00690140-1	21.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищикова Ольга Петровна	10104-22-00710760-1	15.03.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Бандикян Мисак Левонович	10104-22-00713418-1	11.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Гетова Юлия Владимировна	10104-22-00724510-1	17.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Голеницкий Егор Максимович	10104-22-00716344-1	13.04.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Раевская	Суднищикова Ольга Петровна	10104-22-00717734-1	12.04.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищиков Петр Васильевич	10104-22-00708400-1	10.03.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищикова Ольга Петровна	10104-22-00711082-1	15.03.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищикова Юлия Анатольевна	10104-22-00717130-1	07.04.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Менвапов Тимур Мустафеевич	10104-22-00718966-1	18.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Худойбердиева Гулистон Садридиновна	10104-22-00718536-1	20.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Бэдэнэу Олег Игоревич	10104-22-00702154-1	18.02.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Бекесов Нурлан Абраевич	10104-22-00698236-1	24.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Бэдэнэу Олег Игоревич	10104-22-00702026-1	18.02.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Кучеренко Олеся Борисовна	10104-22-00706192-1	25.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищиков Петр Васильевич	10104-22-00708646-1	11.03.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищиков Петр Васильевич	10104-22-00707356-1	11.03.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Токарева Ольга Алексеевна	10104-22-00698258-1	24.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Общество с ограниченной ответственностью «Предгорье Кавказа»	40104-22-00711990-1	31.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Общество с ограниченной ответственностью «Предгорье Кавказа»	10104-22-00712030-1	31.03.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Общество с ограниченной ответственностью «Предгорье Кавказа»	40104-22-00712042-1	31.03.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищикова Ольга Петровна	10104-22-00717868-1	12.04.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Эмексузян Акол Месропович	10104-22-00723628-1	13.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Исаева Ольга Валентиновна	10104-22-00698520-1	25.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Быковский Виктор Владимирович	10104-22-00711150-1	13.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Кудряшова Виктория Анатольевна	10104-22-00706344-1	01.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищиков Петр Васильевич	10104-22-00708674-1	11.03.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищиков Петр Васильевич	10104-22-00709418-1	10.03.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищикова Юлия Анатольевна	10104-22-00716790-1	13.04.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищикова Ольга Петровна	10104-22-00710540-1	15.03.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Михин Дмитрий Петрович	10104-22-00707622-1	03.03.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Гаврилов Анатолий Иванович	10104-22-00697418-1	14.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Молодых Андрей Александрович	10104-21-00690580-1	20.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Залян Андраник Асланович	10104-22-00724994-1	23.05.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Раевская	Щеколдин Сергей Александрович	10104-22-00714844-1	18.04.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Малинка Геннадий Николаевич	10104-22-00701226-1	07.02.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Раевская	Суднищиков Петр Васильевич	10104-22-00708892-1	10.03.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Недоводеев Руслан Владимирович	10104-22-00722948-1	11.05.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищиков Петр Васильевич	10104-22-00709264-1	10.03.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Бекетов Владимир Васильевич	10104-22-00726404-1	20.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищиков Петр Васильевич	10104-22-00709344-1	10.03.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищиков Петр Васильевич	10104-22-00709398-1	10.03.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Селихов Эраст Андреевич, в лице законного представителя Селиховой Ольги Анатольевны	10104-21-00695050-1	03.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Калюжин Виталий Константинович	10104-22-00714176-1	01.04.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Казак Сергей Георгиевич	10104-22-00698932-1	04.02.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Мясников Николай Михайлович	10104-22-00723012-1	11.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Иванов Дмитрий Алексеевич	10104-21-00690610-1	20.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002

Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Ранее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	$U_{\text{ном}}$ перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента реализации, МВт
ПС 110 кВ Раевская	Шкирмантов Владислав Сергеевич	10104-22-00720548-1	28.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Пацына Вячеслав Петрович	10104-22-00724832-1	16.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищников Петр Васильевич	10104-22-00707906-1	11.03.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Котов Владимир Валентинович	10104-21-00691048-1	21.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Арутюнян Гамлет Федяевич	10104-22-00712916-1	24.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Николаева Ольга Александровна	10104-22-00709592-1	15.04.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Раевская	Оганесян Ольга Сергеевна	40104-22-00719174-1	15.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Махно Валерий Андреевич	10104-22-00712532-1	30.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Калюжин Виталий Константинович	10104-22-00714248-1	01.04.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Калюжин Виталий Константинович	10104-22-00714112-1	01.04.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищников Петр Васильевич	10104-22-00709390-1	10.03.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Калюжин Виталий Константинович	10104-22-00714040-1	01.04.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Калюжин Виталий Константинович	10104-22-00713644-1	01.04.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Калюжин Виталий Константинович	10104-22-00727774-1	25.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищикова Ольга Петровна	10104-22-00710332-1	15.03.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищикова Ольга Петровна	10104-22-00710742-1	15.03.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищикова Юлия Анатольевна	10104-22-00717404-1	13.04.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Шелест Дмитрий Николаевич	10104-22-00723672-1	19.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Илюшкин Александр Александрович	40104-22-00701792-1	14.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Мезенцев Евгений Викторович	10104-22-00710776-1	16.03.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Кириленко Наталья Вячеславовна	10104-21-00693298-1	31.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Девяшин Михаил Викторович	10104-22-00698404-1	07.02.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Раевская	Суднищикова Юлия Анатольевна	40104-22-00716892-1	13.04.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищников Петр Васильевич	10104-22-00708454-1	11.03.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Ильясова Татьяна Андреевна	10104-22-00719766-1	25.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Мартыненко Анна Анатольевна	10104-22-00704802-1	14.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Общество с ограниченной ответственностью «Предгорье Кавказа»	10104-22-00724438-1	19.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Казак Сергей Георгиевич	10104-22-00699154-1	04.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Казак Сергей Георгиевич	10104-22-00699020-1	04.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищикова Ольга Петровна	10104-22-00710896-1	15.03.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищикова Ольга Петровна	10104-22-00710452-1	15.03.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищикова Ольга Петровна	10104-22-00710700-1	15.03.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Щеколдин Сергей Александрович	10104-22-00715334-1	18.04.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Хоменко Наталья Александровна	10104-22-00721022-1	06.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Михин Дмитрий Петрович	10104-21-00696198-1	11.01.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Оганесян Гурген Сергеевич	10104-22-00703510-1	22.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищников Петр Васильевич	10104-22-00708548-1	11.03.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищикова Ольга Петровна	10104-22-00710750-1	15.03.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Котов Владимир Валентинович	10104-21-00690926-1	21.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Суднищников Петр Васильевич	10104-22-00709358-1	10.03.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Раевская	Саркисян Артур Григорьевич	10104-21-00691456-1	29.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Водозабор (КЭС)								
ПС 110 кВ Водозабор (КЭС)	Решетникова Елена Викторовна	21106-19-00509738-1	10.06.2019	2023	0,54	0,00	10	0,054
ПС 110 кВ Водозабор (КЭС)	Карапетян Вачик Самвелович	21106-21-00657742-1	11.08.2021	2022	0,15	0,00	0,4	0,015
ПС 110 кВ Кислородный завод								
ПС 110 кВ Кислородный завод	Общество с ограниченной ответственностью «Краснодарэнерго»	21200-22-00719542-1	19.04.2022	2022	0,12	0,53	6	0,000
ПС 110 кВ РИП								
ПС 110 кВ РИП	ООО «УК Профи Сервис»	21100-12-00095414-1	11.10.2012	2023	0,20	0,00	0,4	0,020
ПС 110 кВ РИП	АО «Компания Импульс»	21100-20-00589942-1	19.10.2020	2022	0,05	7,99	6	0,005
ПС 110 кВ РИП	Общество с ограниченной ответственностью «Актон»	21100-20-00598254-1	26.01.2021	2022	0,15	8,14	10	0,015
ПС 110 кВ РИП	АО «Компания Импульс»	11100-20-00606224-1	12.01.2021	2023	0,02	7,99	6	0,002
ПС 110 кВ РИП	АО «Компания Импульс»	11100-20-00606256-1	12.01.2021	2023	0,02	7,99	6	0,002
ПС 110 кВ РИП	АО «Компания Импульс»	11100-20-00608156-1	12.01.2021	2023	0,02	7,99	6	0,002



Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Ранее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	$U_{\text{ном}}$ перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента реализации, МВт
ПС 110 кВ РИП	АО «Компания Импульс»	21100-20-00605796-1	12.01.2021	2023	0,04	7,99	6	0,004
ПС 110 кВ РИП	АО «Компания Импульс»	11100-20-00606310-1	12.01.2021	2023	0,02	7,99	6	0,002
ПС 110 кВ РИП	Общество с ограниченной ответственностью «Актон»	21106-21-00618806-1	04.03.2021	2022	0,15	0,00	10	0,015
ПС 110 кВ РИП	Общество с ограниченной ответственностью «Энергосистемы»	21200-21-00687874-1	03.12.2021	2022	0,30	5,61	10	0,030
ПС 110 кВ Динская								
ПС 110 кВ Динская	ООО «Гражданстройпроект-Юг»	21106-17-00375612-1	14.07.2017	2023	0,15	0,00	10	0,015
ПС 110 кВ Динская	Администрация Динского сельского поселения Динского района	21103-20-00585846-1	27.10.2020	2022	0,03	0,00	0,4	0,003
ПС 110 кВ Динская	Муниципальное бюджетное учреждение культуры «Культурно-досуговое объединение» Динского сельского поселения Динского района	21103-22-00699252-1	02.02.2022	2023	0,07	0,05	0,4	0,007
ПС 110 кВ Динская	ИП Зотова Лариса Владимировна	21103-21-00695140-1	11.01.2022	2022	0,04	0,02	0,4	0,004
ПС 110 кВ Динская	Государственное казенное учреждение «Главное управление строительства Краснодарского края»	21103-21-00684912-1	27.12.2021	2022	0,20	0,00	0,4	0,020
ПС 110 кВ Динская	ИП Юрченко Владислав Николаевич	21103-21-00695432-1	14.01.2022	2022	0,15	0,00	0,4	0,015
ПС 110 кВ Динская	Макагон Иван Владимирович	11103-22-00701626-1	07.02.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Динская	Харченко Сергей Николаевич	11103-22-00712834-1	21.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Динская	Степанова Наталья Викторовна	11103-22-00721700-1	26.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Динская	Бурдужан Станислав Иванович	11103-22-00726462-1	17.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Динская	Местная религиозная организация православный Приход храма Святой Троицы ст. Динской Краснодарского края Екатеринодарской и Кубанской Епархии Русской Православной Церкви	21103-22-00723596-1	19.05.2022	2022	0,10	0,05	0,4	0,010
ПС 110 кВ Динская	Марков Кирилл Сергеевич	11103-22-00727004-1	19.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Динская	Забнев Александр Михайлович	11103-22-00721046-1	21.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Динская	Прилепа Александр Александрович	11103-22-00721050-1	21.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Динская	Некрасова Виктория Викторовна	11103-22-00714578-1	31.03.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Динская	Бурдужан Станислав Иванович	11103-22-00707764-1	07.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Динская	Веретенников Александр Иванович	11103-22-00709780-1	14.03.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Динская	Акульшин Максим Юрьевич	11103-22-00707594-1	04.03.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Динская	Мосоров Борис Сергеевич	11103-22-00719554-1	19.04.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Динская	Публичное акционерное общество «Мобильные ТелеСистемы»	41103-22-00704636-1	22.02.2022	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Динская	Примаков Лариса Григорьевна	11103-22-00717090-1	06.04.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Мартанская								
ПС 110 кВ Мартанская	Петров Андрей Михайлович	11102-21-00646022-1	28.06.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Мартанская	Индивидуальный предприниматель Белай Ирина Николаевна	41102-21-00659936-1	18.08.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Мартанская	Мирошниченко Надежда Алексеевна	11102-21-00669128-1	22.09.2021	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Мартанская	Хомицкий Евгений Евгеньевич	11102-21-00678826-1	29.10.2021	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Мартанская	Кутуков Михаил Станиславович	11102-21-00679264-1	29.10.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Мартанская	Хомицкая Галина Витальевна	11102-21-00678780-1	29.10.2021	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Мартанская	Востроколенкова Виктория Владимировна	11102-21-00695514-1	10.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Мартанская	Кузнецов Владимир Иванович	11102-22-00721810-1	25.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Мартанская	Гришко Любовь Анатольевна	11102-22-00713674-1	31.03.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Мартанская	Ковтунец Мария Викторовна	41102-22-00699134-1	28.01.2022	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Мартанская	Киянов Геннадий Анатольевич	11102-22-00712762-1	28.03.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Мартанская	Булахов Олег Евгеньевич	11102-22-00703020-1	08.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Мартанская	Мельник Дмитрий Евгеньевич	11102-22-00707590-1	01.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Ильская								
ПС 110 кВ Ильская	Ведищев Евгений Владимирович	41104-20-00549812-1	25.02.2020	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Ильская	Анохина Наталия Николаевна	11104-20-00553598-1	26.02.2020	2022	0,02	0,00	0,4	0,002

Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Ранее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	$U_{\text{ном}}$ перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента реализации, МВт
ПС 110 кВ Ильская	Широколобов Вячеслав Игоревич	11104-20-00576162-1	01.09.2020	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Ильская	Калачев Владислав Юрьевич	41104-20-00576748-1	01.09.2020	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Ильская	Лобанов Павел Сергеевич	41104-20-00593140-1	19.11.2020	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Ильская	Двадненко Елена Борисовна	21104-20-00606968-1	26.01.2021	2022	0,02	0,02	0,4	0,002
ПС 110 кВ Ильская	Куц Людмила Тимофеевна	11104-21-00611636-1	28.01.2021	2022	0,00	0,02	0,4	0,000
ПС 110 кВ Ильская	Марьянов Андрей Николаевич	11104-21-00628290-1	26.04.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Ильская	Овчаренко Евгений Викторович	11104-21-00631214-1	26.04.2021	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Ильская	Бондаренко Евгений Вячеславович	21104-21-00632936-1	03.06.2021	2022	0,04	0,00	0,4	0,004
ПС 110 кВ Ильская	Набойченко Екатерина Алексеевна	11104-21-00653348-1	29.07.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Ильская	Розинцев Кирилл Евгеньевич	11104-21-00658092-1	13.08.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Ильская	Казакова Татьяна Петровна	11104-21-00651660-1	02.08.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Ильская	Агапова Ольга Михайловна	11104-21-00660940-1	15.09.2021	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Ильская	Геворкян Виолетта Анатольевна	11104-21-00665058-1	07.09.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Ильская	Еременко Олег Александрович	41104-21-00665002-1	29.09.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Ильская	Сафронов Роман Сергеевич	11104-21-00674614-1	19.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Ильская	Долбилов Никита Сергеевич	21104-21-00676290-1	19.11.2021	2022	0,03	0,02	0,4	0,003
ПС 110 кВ Ильская	Саенко Роман Евгеньевич	11104-21-00680154-1	15.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Ильская	Саенко Роман Евгеньевич	11104-21-00680166-1	15.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Ильская	Саенко Роман Евгеньевич	11104-21-00680214-1	15.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Ильская	Саенко Роман Евгеньевич	11104-21-00680184-1	15.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Ильская	Саенко Роман Евгеньевич	11104-21-00680208-1	15.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Ильская	Саенко Роман Евгеньевич	11104-21-00680204-1	15.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Ильская	Саенко Роман Евгеньевич	11104-21-00680200-1	15.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Ильская	Публичное акционерное общество «Вымпел-Коммуникации»	41104-21-00678242-1	16.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Ильская	Саенко Роман Евгеньевич	11104-21-00680188-1	15.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Ильская	Трикоз Роман Игоревич	11104-21-00694684-1	13.01.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Ильская	Болгарина Анна Владимировна	11104-21-00688708-1	13.12.2021	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Ильская	Смирнов Всеволод Евгеньевич	11104-21-00682606-1	17.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Ильская	Уткин Радион Михайлович	41104-21-00687126-1	09.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Ильская	Дробот Яков Георгиевич	11104-22-00721522-1	26.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Ильская	Наумова Анастасия Александровна	11104-22-00725992-1	23.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Ильская	Мотько Жанна Сергеевна	11104-22-00718798-1	11.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Ильская	Савин Алексей Юрьевич	11104-22-00726798-1	19.05.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Ильская	Публичное акционерное общество «Мобильные ТелеСистемы»	41104-22-00704592-1	22.02.2022	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Ильская	Саенко Роман Евгеньевич	11104-22-00703472-1	25.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Ильская	Саенко Роман Евгеньевич	11104-22-00710592-1	08.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Ильская	Саенко Роман Евгеньевич	11104-22-00721686-1	25.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Ильская	Саенко Роман Евгеньевич	11104-22-00703550-1	25.02.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Ильская	Саенко Роман Евгеньевич	11104-22-00710504-1	08.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Ильская	Саенко Роман Евгеньевич	11104-22-00710594-1	08.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Ильская	Саенко Роман Евгеньевич	11104-22-00710482-1	08.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Ильская	Саенко Роман Евгеньевич	11104-22-00703552-1	17.03.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Ильская	Саенко Роман Евгеньевич	11104-22-00698282-1	07.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Ильская	Давиденко Максим Валентинович	11104-22-00724560-1	11.05.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Ильская	Гаязов Дмитрий Шамсымахметович	11104-21-00694720-1	10.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Ильская	Белоногова Елена Викторовна	11104-22-00712224-1	18.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Ильская	Бондаренко Руслан Викторович	11104-22-00722532-1	28.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Ильская	Уразов Эдуард Александрович	41104-22-00702884-1	10.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Ильская	Семешкин Константин Сергеевич	41104-22-00717588-1	21.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Ильская	Ручушкина Олеся Викторовна	11104-22-00700340-1	31.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Ильская	Пашенко Жанна Варужановна	11104-22-00707720-1	28.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Ильская	Ланцева Наталья Александровна	41104-21-00693814-1	18.01.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Ильская	Тищенко Наталья Георгиевна	11104-22-00714020-1	30.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Ильская	Новикова Светлана Вячеславовна	11104-22-00711220-1	21.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002

Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Ранее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	$U_{\text{ном}}$ перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента реализации, МВт
ПС 110 кВ Ильская	Васин Игорь Владимирович	11104-22-00725910-1	18.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Ильская	Галанов Владимир Петрович	11104-22-00713388-1	28.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Ильская	Пантеева Марина Александровна	11104-22-00701268-1	25.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Ильская	Федоров Александр Анатольевич	11104-22-00710920-1	22.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Ильская	Саенко Роман Евгеньевич	11104-22-00710596-1	08.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Ильская	Курлаев Николай Алексеевич	11104-22-00712904-1	23.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Ильская	Голикова Надежда Васильевна	11104-22-00700794-1	17.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Ильская	Ярыш Евгений Александрович	41104-21-00688950-1	14.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Ильская	Титаренко Нина Сергеевна	11104-22-00715042-1	31.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Ильская	Саенко Роман Евгеньевич	11104-22-00703062-1	25.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Ильская	Саенко Роман Евгеньевич	11104-22-00702316-1	25.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Ильская	Саенко Роман Евгеньевич	11104-22-00702338-1	25.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Ильская	Саенко Роман Евгеньевич	11104-22-00703554-1	17.03.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Ильская	Смирнов Александр Николаевич	11104-22-00728662-1	25.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Ильская	Общество с ограниченной ответственностью «Кубрента»	21104-22-00697740-1	25.01.2022	2022	0,04	0,02	0,4	0,004
ПС 110 кВ Ильская	Ефимова Алла Андреевна	11104-22-00708014-1	18.03.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Ильская	Диброва Людмила Михайловна	11104-22-00707456-1	02.03.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Ильская	Грицанова Елена Борисовна	11104-22-00718868-1	26.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Ильская	Тихонова Ольга Леонидовна	11104-22-00701656-1	08.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Ильская	Вязмитинов Дмитрий Петрович	11104-22-00718558-1	11.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Ильская	Саенко Роман Евгеньевич	11104-22-00703556-1	17.03.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Ильская	Климчик Виктор Викторович	11104-22-00703372-1	11.02.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Ильская	Саенко Роман Евгеньевич	11104-22-00703558-1	17.03.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Ильская	Саенко Роман Евгеньевич	11104-22-00703560-1	17.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Ильская	Стриха Ольга Александровна	11104-22-00715122-1	31.03.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Ильская	Мауль Игорь Иванович	11104-22-00708146-1	03.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Ильская	Саенко Роман Евгеньевич	11104-22-00721662-1	25.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Ильская	Разинкова Юлия Александровна	11104-22-00727010-1	20.05.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Ильская	Саенко Роман Евгеньевич	11104-22-00698254-1	07.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Ильская	Саенко Роман Евгеньевич	11104-22-00698266-1	07.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Ильская	Масляк Николай Алексеевич	41104-22-00715310-1	14.04.2022	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Ильская	Новиков Руслан Вячеславович	11104-22-00711486-1	28.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Ильская	Ксиненко Олег Алексеевич	11104-22-00700408-1	02.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Ильская	Грицанова Елена Борисовна	11104-22-00720814-1	26.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Ильская	Мартыщенко Лариса Борисовна	11104-22-00701734-1	07.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Ильская	Ступакова Наталья Олеговна	11104-22-00718294-1	11.04.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Ильская	Индивидуальный предприниматель Сергиенко Минзайнап Исламовна	41104-22-00718648-1	19.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Ильская	Бочкова Марина Юрьевна	11104-22-00709868-1	28.04.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Ильская	Ачмиз Надежда Ивановна	41104-22-00728854-1	23.05.2022	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Ильская	Девяткина Анастасия Олеговна	11104-22-00701574-1	04.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Ильская	Богданова Светлана Николаевна	11104-22-00717398-1	05.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Ильская	Симанова Светлана Викторовна	11104-22-00717438-1	11.04.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Ильская	Иванова Юлия Егоровна	11104-22-00704800-1	21.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Ильская	Кузнецова Виктория Георгиевна	11104-22-00706476-1	24.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Ильская	Саенко Роман Евгеньевич	11104-22-00717004-1	12.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Ильская	Саенко Роман Евгеньевич	11104-22-00703564-1	25.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Ильская	Коноплева Ольга Владимировна	11104-22-00709292-1	17.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Ильская	Асатрян Гайк Папини	11104-22-00724486-1	16.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Ильская	Саенко Роман Евгеньевич	11104-22-00702352-1	25.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Ильская	Саенко Роман Евгеньевич	11104-22-00710598-1	08.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Ильская	Индивидуальный предприниматель Карабахцян Эдвард Зарзандович	21104-22-00727842-1	24.05.2022	2023	0,03	0,02	0,4	0,003
ПС 110 кВ Ильская	Пономарева Елена Анатольевна	11104-22-00723270-1	05.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Ильская	Ткач Наталья Анатольевна	11104-22-00714988-1	30.03.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001

Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Ранее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	$U_{\text{ном}}$ перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента реализации, МВт
ПС 110 кВ Ильская	Саенко Роман Евгеньевич	11104-22-00710600-1	08.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Ильская	Исламов Наиль	11104-22-00725512-1	23.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Ильская	Бессмертный Александр Сергеевич	11104-22-00720828-1	25.04.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Ильская	Борисенко Игорь Анатольевич	11104-22-00711294-1	30.03.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Северская								
ПС 110 кВ Северская	Рубайло Надежда Владиславовна	11104-20-00555234-1	22.04.2020	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Северская	Рубайло Надежда Владиславовна	11104-20-00555258-1	22.04.2020	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Северская	Рубайло Надежда Владиславовна	11104-20-00555254-1	22.04.2020	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Северская	Бровко Ольга Викторовна	41104-19-00546130-1	03.02.2020	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Северская	Рубайло Надежда Владиславовна	11104-20-00555278-1	22.04.2020	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Северская	Писарев Виктор Сергеевич	11104-20-00549856-1	12.02.2020	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Северская	Крестьянское (фермерское) хозяйство Карамушко Валерий Иванович	41104-19-00538952-1	11.12.2019	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Северская	Рубайло Надежда Владиславовна	11104-20-00555246-1	22.04.2020	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Северская	Рубайло Надежда Владиславовна	11104-20-00555272-1	22.04.2020	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Северская	Общество с ограниченной ответственностью «ЭКО-ФУД»	21104-21-00625100-1	14.04.2021	2022	0,15	0,00	0,4	0,015
ПС 110 кВ Северская	Общество с ограниченной ответственностью «ЭКО-ФУД»	21104-21-00625102-1	14.04.2021	2022	0,15	0,00	0,4	0,015
ПС 110 кВ Северская	Отдел Министерства внутренних дел Российской Федерации по Северскому району (дислокация ст. Северская)	41104-21-00624880-1	29.04.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Северская	Заболотный Евгений Станиславович	21104-21-00634812-1	25.05.2021	2022	0,15	0,00	0,4	0,015
ПС 110 кВ Северская	Хохлов Александр Петрович	21104-21-00638024-1	10.06.2021	2022	0,02	0,02	0,4	0,002
ПС 110 кВ Северская	Котовский Александр Сергеевич	21104-21-00639376-1	07.07.2021	2022	0,12	0,00	0,4	0,012
ПС 110 кВ Северская	Сухин Владимир Владимирович	21104-21-00642948-1	01.07.2021	2022	0,01	0,02	0,4	0,001
ПС 110 кВ Северская	Сафошкин Тимур Игоревич	21104-21-00638720-1	10.06.2021	2022	0,09	0,02	0,4	0,009
ПС 110 кВ Северская	Федько Сергей Павлович	11104-21-00636422-1	25.06.2021	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Северская	Казаченок Валерий Евгеньевич	21104-21-00663350-1	03.09.2021	2022	0,05	0,00	0,4	0,005
ПС 110 кВ Северская	Войтенко Виталий Владимирович	11104-21-00657936-1	02.09.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Северская	Шапоренко Андрей Владимирович	11104-21-00669342-1	16.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Северская	Ганзенко Оксана Николаевна	11104-21-00656476-1	06.08.2021	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Северская	Герасименко Кристина Владимировна	11104-21-00662032-1	07.09.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Северская	Пак Александр Иннокентьевич	41104-21-00660950-1	15.09.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Северская	Колесникова Евгения Николаевна	11104-21-00661414-1	24.08.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Северская	Белохорт Людмила Николаевна	21104-21-00668042-1	18.11.2021	2022	0,01	0,02	0,4	0,001
ПС 110 кВ Северская	Асцатрян Рубен Ревонovich	11104-21-00666992-1	21.09.2021	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Северская	Бойко Надежда Леонидовна	21104-21-00671310-1	30.09.2021	2022	0,10	0,02	0,4	0,010
ПС 110 кВ Северская	Буслик Раиса Николаевна	11104-21-00679924-1	10.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Северская	Орленко Ксения Петровна	11104-21-00687336-1	21.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Северская	Саенко Виталий Юрьевич	11104-21-00680276-1	22.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Северская	Жиглов Глеб Юрьевич	41104-21-00673930-1	25.10.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Северская	Басова Ольга Михайловна	41104-21-00694876-1	13.01.2022	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Северская	Курочкин Михаил Александрович	11104-21-00684690-1	24.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Северская	Курочкин Михаил Александрович	11104-21-00684682-1	24.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Северская	Чолакиди Юлия Михайловна	11104-21-00685166-1	01.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Северская	Дзигурин Артем Павлович	41104-21-00686928-1	13.12.2021	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Северская	Загубный Руслан Владимирович	11104-21-00689824-1	13.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Северская	Тулина Вера Павловна	11104-21-00688232-1	16.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Северская	Хорошман Александра Валерьевна	11104-21-00689220-1	13.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Северская	Федорова Наталья Ивановна	41104-21-00691378-1	21.01.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Северская	Тевосян Ольга Андреевна	11104-21-00688702-1	07.12.2021	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Северская	Бондарева Светлана Александровна	11104-22-00728254-1	26.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Северская	Виноградова Валерия Дмитриевна	11104-22-00723396-1	29.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Северская	Сычев Виктор Юрьевич	11104-21-00693806-1	20.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Северская	Погребной Александр Владимирович	11104-22-00724620-1	16.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Северская	Денисенко Наталья Владимировна	11104-22-00713650-1	16.05.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001

Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Ранее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	$U_{\text{ном}}$ перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента реализации, МВт
ПС 110 кВ Северская	Назаров Вячеслав Сергеевич	11104-22-00708726-1	08.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Северская	Черкасова Наталья Сергеевна	11104-22-00715670-1	13.05.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Северская	Черкасов Сергей Александрович	11104-22-00713122-1	25.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Северская	Сычев Виктор Юрьевич	11104-21-00693826-1	20.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Северская	Шакалов Семен Ильич	11104-22-00724594-1	18.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Северская	Администрация Северского сельского поселения Северского района	41104-22-00711550-1	18.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Северская	Казаченок Валерий Евгеньевич	11104-22-00717468-1	08.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Северская	Калустян Рафик Ишханович	41104-22-00728336-1	25.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Северская	Семенова Оксана Олеговна	11104-22-00723260-1	05.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Северская	Сычев Виктор Юрьевич	11104-21-00693852-1	20.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Северская	Шаталин Александр Серафимович	41104-22-00706078-1	02.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Северская	Черкасов Сергей Александрович	11104-22-00713198-1	25.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Северская	Трегуб Артем Валерьевич	11104-22-00724816-1	11.05.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Северская	Радченко Александра Константиновна	11104-22-00711246-1	18.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Северская	Белявцев Олег Витальевич	11104-22-00703242-1	16.02.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Северская	Шульга Любомира Валентиновна	41104-22-00709108-1	14.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Северская	Кременцов Дмитрий Иванович	11104-21-00691330-1	20.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Северская	Назаренко Алексей Владимирович	11104-22-00727364-1	23.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Северская	Черкасов Сергей Александрович	11104-22-00713158-1	25.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Северская	Иванов Юрий Васильевич	11104-22-00713322-1	26.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Северская	Николенко Екатерина Александровна	11104-21-00694222-1	10.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Северская	Рябченко Марина Николаевна	11104-22-00723706-1	11.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Северская	Штейнгауер Ольга Васильевна	11104-21-00694938-1	20.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Северская	Коноваленко Александра Тимофеевна	11104-22-00706042-1	16.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Северская	Израелян Анна Ашотовна	11104-22-00706056-1	30.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Северская	Польшина Зульфира Аруновна	11104-21-00692798-1	23.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Северская	Самойлов Александр Евгеньевич	11104-22-00715520-1	31.03.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Северская	Пелешко Сергей Геннадиевич	11104-22-00704546-1	03.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Северская	Муровцев Эдуард Владимирович	11104-21-00694644-1	29.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Северская	Пирог Владислав Александрович	11104-22-00708048-1	09.03.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Северская	Авилова Ирина Валериевна	11104-22-00727992-1	23.05.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Северская	Каримова Елена Николаевна	11104-22-00703424-1	10.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Северская	Батуева Виктория Викторовна	11104-22-00724912-1	16.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Северская	Шевченко Александр Александрович	11104-22-00715094-1	31.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Северская	Белокуров Дмитрий Николаевич	11104-22-00715294-1	04.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Северская	Белявцев Олег Витальевич	11104-22-00703244-1	16.02.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Северская	Никитенко Надежда Харламповна	11104-22-00698374-1	26.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Северская	Плехов Александр Александрович	11104-21-00694926-1	28.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Северская	Прудникова Ольга Михайловна	11104-22-00724862-1	16.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Северская	Самойленко Вячеслав Александрович	11104-21-00691614-1	20.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Северская	Тлепшев Руслан Валерьевич	11104-22-00727818-1	24.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Северская	Казаченок Валерий Евгеньевич	11104-22-00700648-1	02.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Северская	Иванов Иван Евгеньевич	11104-21-00694108-1	10.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Северская	Казанцев Сергей Алексеевич	11104-21-00694724-1	28.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Северская	Нагаева Татьяна Васильевна	11104-21-00694960-1	11.01.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Северская	Назаренко Алексей Владимирович	11104-22-00727358-1	23.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Северская	Ниценко Кристина Александровна	11104-21-00693090-1	24.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Северская	Казаченок Валерий Евгеньевич	11104-22-00717462-1	07.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Северская	Разгоняйлова Нелля Анатольевна	11104-21-00692788-1	23.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Северская	Белявцев Олег Витальевич	11104-22-00706388-1	25.02.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Северская	Попандопуло Анна Сергеевна	11104-22-00728132-1	25.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Северская	Метильков Сергей Юрьевич	11104-21-00664966-1	06.09.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Северская	Волкова Анастасия Сергеевна	11104-22-00729706-1	25.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Северская	Черкасова Татьяна Александровна	11104-22-00711618-1	25.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Северская	Васильева Светлана Александровна	11104-22-00717114-1	11.04.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001

Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Ранее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	$U_{\text{ном}}$ перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента реализации, МВт
ПС 110 кВ Северская	Черкасова Валентина Михайловна	11104-22-00719662-1	13.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Северская	Иванова Ольга Николаевна	11104-22-00700396-1	02.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Северская	Администрация Северского сельского поселения Северского района	41104-22-00711028-1	20.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Северская	Белявцев Олег Витальевич	11104-22-00706384-1	25.02.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Северская	Черкасов Сергей Александрович	11104-22-00713182-1	25.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Северская	Шевченко Зоя Владимировна	11104-22-00719904-1	19.04.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Северская	Алиев Роман Фамилович	11104-21-00673964-1	29.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Северская	Публичное акционерное общество «Мобильные ТелеСистемы»	41104-22-00706440-1	03.03.2022	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Северская	Чернов Юрий Иванович	11104-22-00705306-1	21.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Северская	Проскуряков Сергей Алексеевич	11104-22-00722494-1	29.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Северская	Назаренко Алексей Владимирович	11104-22-00727376-1	23.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Северская	Никитенко Надежда Харламповна	11104-22-00698420-1	26.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Северская	Публичное акционерное общество «Вымпел-Коммуникации»	41104-22-00703022-1	01.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Северская	Попандопуло Михаил Сергеевич	11104-21-00694950-1	10.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Северская	Белявцев Олег Витальевич	11104-22-00703246-1	16.02.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Северская	Филатова Ирина Ивановна	11104-22-00700372-1	31.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Северская	Плехов Александр Александрович	11104-21-00694922-1	28.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Северская	Колесниченко Наталья Анатольевна	11104-22-00704080-1	25.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Северская	Белявцев Олег Витальевич	11104-22-00706394-1	25.02.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Северская	Кислица Светлана Станиславовна	11104-22-00704070-1	16.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Северская	Витковская Илона Александровна	11104-22-00727282-1	18.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Северская	Бондаренко Евгений Николаевич	11104-22-00706456-1	24.02.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Северская	Индивидуальный предприниматель Иванченко Илья Андреевич	41104-22-00715838-1	31.03.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Северская	Администрация Северского сельского поселения Северского района	41104-22-00711458-1	18.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Северская	Администрация Северского сельского поселения Северского района	41104-22-00711406-1	21.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Северская	Склярова Виктория Викторовна	11104-22-00719990-1	19.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Северская	Микова Ираида Юрьевна	11104-22-00707862-1	10.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Северская	Копылова Анастасия Александровна	11104-21-00684378-1	29.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Северская	Белявцев Олег Витальевич	11104-22-00703282-1	16.02.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Северская	Щерба Андрей Викторович	11104-21-00694940-1	12.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Северская	Исаева Надежда Сергеевна	11104-22-00711580-1	25.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Северская	Нирман Юлия Борисовна	11104-22-00714198-1	05.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Северская	Танкова Анна Николаевна	11104-22-00702996-1	11.02.2022	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Северская	Триандофилиди Константин Юрьевич	11104-22-00724524-1	16.05.2022	2022	0,00	0,00	0,4	0,000
ПС 110 кВ Северская	Короткая Ирина Викторовна	41104-22-00726620-1	27.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Северская	Жигалова Вера Александровна	11104-22-00713280-1	24.03.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Северская	Дюжиков Сергей Алексеевич	41104-21-00694846-1	13.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Северская	Шевченко Светлана Григорьевна	11104-22-00721224-1	26.04.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Северская	Черкасов Сергей Александрович	11104-22-00713166-1	25.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Северская	Витковская Илона Александровна	11104-22-00727284-1	19.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Северская	Федорцова Татьяна Анатольевна	11104-22-00712248-1	30.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Северская	Котлярова Виктория Юрьевна	11104-22-00725976-1	17.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Северская	Боков Игорь Николаевич	11104-22-00715146-1	31.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Северская	Горбенко Юрий Викторович	41104-22-00727322-1	23.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Северская	Казанцева Анастасия Владимировна	11104-22-00706410-1	25.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Северская	Борисова Элла Викторовна	11104-22-00710356-1	06.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Северская	Удодов Дмитрий Николаевич	11104-22-00711620-1	25.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Северская	Кузнецова Надежда Ильинична	11104-22-00724582-1	17.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Северская	Загубный Руслан Владимирович	41104-22-00699108-1	01.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Северская	Литвинова Ольга Вадимовна	11104-22-00727418-1	23.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Северская	Изаев Юрий Петрович	11104-22-00704188-1	16.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002

Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Ранее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	$U_{\text{ном}}$ перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента реализации, МВт
ПС 110 кВ Северская	Белявцев Олег Витальевич	11104-22-00706392-1	25.02.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Северская	Усминский Игорь Владимирович	11104-22-00720480-1	16.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Северская	Каргина Юлия Ивановна	11104-22-00704632-1	15.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Северская	Черкасов Сергей Александрович	11104-22-00713154-1	25.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Северская	Мельникова Ирина Николаевна	11104-22-00699232-1	27.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Северская	Белявцев Олег Витальевич	11104-22-00706390-1	25.02.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Северская	Назаров Вячеслав Сергеевич	11104-22-00708406-1	09.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Северская	Белявцев Олег Витальевич	11104-22-00703316-1	16.02.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Северская	Северский районный союз потребительских кооперативов	41104-22-00714436-1	25.03.2022	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Северская	Джафаров Маджит Гулиевич	41104-22-00714690-1	01.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Северская	Белявцев Олег Витальевич	11104-22-00706386-1	25.02.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Северская	Борисова Элла Викторовна	41104-22-00701138-1	03.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Северская	Чуднова Анна Михайловна	11104-22-00722478-1	13.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Северская	Дроботов Леонид Сергеевич	11104-22-00726188-1	17.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Северская	Денисова Тамара Ивановна	11104-22-00723268-1	05.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Северская	Зинкевич Александра Александровна	11104-22-00717096-1	08.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Северская	Литвинова Анастасия Вячеславовна	11104-22-00713476-1	28.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Северская	Логинов Кирилл Николаевич	11104-22-00724414-1	12.05.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Северская	Белявцев Олег Витальевич	11104-22-00703338-1	16.02.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Северская	Миков Андрей Сергеевич	11104-22-00714284-1	31.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Северская	Шевченко Елена Александровна	11104-22-00715156-1	31.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Северская	Моисеенко Елена Николаевна	11104-22-00722460-1	04.05.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Северская	Кузьмин Дмитрий Владимирович	11104-22-00706574-1	28.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Северская	Индивидуальный предприниматель Рыбина Валерия Сергеевна	21104-21-00690424-1	19.01.2022	2023	0,15	0,00	0,4	0,015
ПС 110 кВ Северская	Марандич Владимир Рустамович	11104-22-00704604-1	17.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Северская	Борисов Сергей Александрович	41104-22-00703074-1	10.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Северская	Кузнецова Наталья Юрьевна	11104-22-00727452-1	23.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Северская	Сухов Илья Александрович	11104-22-00723820-1	06.05.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Северская	Колбасюк Сергей Леонтьевич	11104-22-00727486-1	23.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Северская	Казаджан Олег Антраникович	21104-22-00706282-1	03.03.2022	2023	0,12	0,03	0,4	0,012
ПС 110 кВ Северская	Лаврецкий Олег Иванович	11104-22-00712278-1	21.03.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Северская	Назаренко Алексей Владимирович	11104-22-00727344-1	23.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Северская	Ладыкин Роман Владимирович	11104-22-00698946-1	27.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Северская	Терехов Михаил Сергеевич	11104-22-00714166-1	19.04.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Северская	Иванов Сергей Александрович	11104-22-00715070-1	30.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Северская	Семенцова Анна Сергеевна	11104-22-00715048-1	06.04.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Северская	Белявцев Олег Витальевич	11104-22-00703362-1	16.02.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Старокорсунская								
ПС 110 кВ Старокорсунская	Налбандян Зинаида Минасовна	11106-19-00520976-1	19.08.2019	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старокорсунская	Сафарян Аксана Валерьевна	11106-19-00520962-1	13.09.2019	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старокорсунская	Сухаренко Евгений Владимирович	21106-20-00580428-1	17.09.2020	2022	0,15	0,00	0,4	0,015
ПС 110 кВ Старокорсунская	ООО «Кубаньпродукт»	21106-20-00591068-1	30.10.2020	2022	0,15	0,00	0,4	0,015
ПС 110 кВ Старокорсунская	Общество с ограниченной ответственностью «ДАР ФРУТ»	21106-20-00591100-1	13.11.2020	2022	0,15	0,00	0,4	0,015
ПС 110 кВ Старокорсунская	Мезенцева Анастасия Сергеевна	11106-20-00594914-1	10.11.2020	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старокорсунская	Захарченко Артем Александрович	11106-20-00597120-1	02.12.2020	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старокорсунская	Кобешавидзе Танзиля Басировна	41106-20-00598262-1	10.12.2020	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старокорсунская	Муниципальное казенное учреждение муниципального образования город Краснодар «Единая служба заказчика»	21106-21-00619170-1	30.04.2021	2022	0,22	0,00	0,4	0,022
ПС 110 кВ Старокорсунская	ИП Садовников Андрей Владимирович	21106-21-00622580-1	05.04.2021	2022	0,07	0,02	0,4	0,007
ПС 110 кВ Старокорсунская	Гилев Валерий Николаевич	41100-21-00615830-1	01.03.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старокорсунская	Артеменко Ольга Георгиевна	11100-21-00630702-1	26.04.2021	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старокорсунская	Юрченко Юрий Николаевич	21106-21-00639410-1	06.07.2021	2022	0,14	0,01	0,4	0,014
ПС 110 кВ Старокорсунская	Черняев Юрий Александрович	21106-21-00642632-1	21.06.2021	2022	0,05	0,00	0,4	0,005

Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Ранее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	$U_{\text{ном}}$ перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента реализации, МВт
ПС 110 кВ Старокорсунская	Вагнер Андрей Эдвинович	41106-21-00640826-1	01.07.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старокорсунская	Богомазов Евгений Николаевич	11106-21-00642598-1	16.06.2021	2023	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старокорсунская	Публичное акционерное общество «Мобильные ТелеСистемы»	41106-21-00638702-1	07.06.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старокорсунская	Мирошник Александр Емельянович	21106-21-00643958-1	05.07.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старокорсунская	Гаврилец Вячеслав Владимирович	11106-21-00651774-1	21.07.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старокорсунская	Леушин Николай Александрович	21106-21-00661478-1	11.09.2021	2022	0,03	0,00	0,4	0,003
ПС 110 кВ Старокорсунская	Гаврилец Вячеслав Владимирович	11106-21-00658260-1	31.08.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старокорсунская	Гаврилец Вячеслав Владимирович	11106-21-00658240-1	31.08.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старокорсунская	Гаврилец Вячеслав Владимирович	11100-21-00658304-1	31.08.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старокорсунская	Гаврилец Вячеслав Владимирович	11106-21-00658228-1	31.08.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старокорсунская	Гаврилец Вячеслав Владимирович	11106-21-00658212-1	31.08.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старокорсунская	Лихоносова Светлана Анатольевна	11100-21-00654490-1	28.07.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старокорсунская	Константинова Елена Александровна	11106-21-00657554-1	31.08.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старокорсунская	Дрокин Вячеслав Анатольевич	21106-21-00663190-1	21.09.2021	2022	0,02	0,01	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старокорсунская	Фандо Сергей Викторович	11106-21-00657580-1	31.08.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старокорсунская	Гаврилец Вячеслав Владимирович	11100-21-00658280-1	31.08.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старокорсунская	Черняев Юрий Александрович	21106-21-00670346-1	16.11.2021	2022	0,05	0,00	0,4	0,005
ПС 110 кВ Старокорсунская	Виноградов Константин Викторович	11106-21-00663694-1	30.08.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старокорсунская	Аветян Хачатур Норикович	11106-21-00661146-1	18.08.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старокорсунская	Губанова Наталья Ивановна	11106-21-00661296-1	23.08.2021	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Старокорсунская	Дедова Марина Михайловна	11100-21-00659174-1	18.08.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старокорсунская	Микляев Артём Анатольевич	11106-21-00664278-1	13.09.2021	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Старокорсунская	Гриценко Елена Николаевна	11106-21-00669104-1	16.09.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старокорсунская	Дужак Илья Николаевич	11106-21-00665144-1	07.09.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старокорсунская	Карпенко Анатолий Анатольевич	41100-21-00656726-1	18.08.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старокорсунская	Ливинцов Евгений Александрович	11103-21-00666530-1	09.09.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старокорсунская	Зимогляд Сергей Николаевич	11100-21-00664292-1	13.09.2021	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Старокорсунская	Архипова Елена Николаевна	11100-21-00666030-1	09.09.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старокорсунская	Липкина Анна Васильевна	11106-21-00669744-1	22.09.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старокорсунская	Стрыгина Ольга Петровна	11106-21-00672442-1	11.10.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старокорсунская	Зябликова Дарья Максимовна	11106-21-00673322-1	20.10.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старокорсунская	Сорокина Галина Михайловна	11106-21-00673282-1	15.10.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старокорсунская	Клочек Дмитрий Владимирович	11100-21-00673290-1	15.10.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старокорсунская	Зябликова Дарья Максимовна	11100-21-00673308-1	20.10.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старокорсунская	Горбунова Татьяна Владимировна	11100-21-00669770-1	23.09.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старокорсунская	Леонова Светлана Ивановна	11106-21-00673306-1	15.10.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старокорсунская	Михайленко Наталья Анатольевна	11106-21-00673244-1	07.10.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старокорсунская	Волгов Евгений Александрович	11106-21-00671948-1	11.10.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старокорсунская	Зябликов Александр Сергеевич	11106-21-00676034-1	20.10.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старокорсунская	Кибаль Павел Иванович	11106-21-00675062-1	20.10.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старокорсунская	Зябликов Сергей Иванович	11106-21-00675194-1	20.10.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старокорсунская	Земницкая Ольга Михайловна	21106-21-00674760-1	09.11.2021	2022	0,03	0,02	0,4	0,003
ПС 110 кВ Старокорсунская	Трапезников Евгений Иванович	11106-21-00675224-1	15.10.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старокорсунская	Щербин Юрий Семенович	11106-21-00675196-1	15.10.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старокорсунская	Трыкова Ольга Сергеевна	11106-21-00675176-1	15.10.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старокорсунская	Митрофаненко Константин Николаевич	11106-21-00675190-1	15.10.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старокорсунская	Анненкова Татьяна Борисовна	11106-21-00675056-1	20.10.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старокорсунская	Кибаль Павел Иванович	11106-21-00675102-1	20.10.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старокорсунская	Молчанов Александр Дмитриевич	11106-21-00675158-1	15.10.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старокорсунская	Баклашова Ольга Николаевна	11106-21-00676004-1	20.10.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старокорсунская	Трунова Татьяна Владимировна	11106-21-00675078-1	15.10.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старокорсунская	Корниенко Руслан Анатольевич	11100-21-00675018-1	15.10.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старокорсунская	Волгин Алексей Павлович	11100-21-00675206-1	15.10.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старокорсунская	Салимгареева Екатерина Сергеевна	11100-21-00676012-1	20.10.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старокорсунская	Бородулин Роман Владимирович	11106-21-00676064-1	25.10.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002



Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Ранее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	$U_{\text{ном}}$ перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента реализации, МВт
ПС 110 кВ Старокорсунская	Мальцева Снежана Александровна	11106-21-00677762-1	26.10.2021	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Старокорсунская	Копытко Григорий Вадимович	11106-21-00679220-1	19.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старокорсунская	Шинкаренко Владимир Викторович	21100-21-00692298-1	17.01.2022	2023	0,15	0,00	0,4	0,015
ПС 110 кВ Старокорсунская	Малютин Андрей Владимирович	11100-21-00675120-1	20.10.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старокорсунская	Аксенов Эдуард Александрович	11106-21-00675220-1	15.10.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старокорсунская	Шинкаренко Владимир Викторович	21100-21-00692470-1	17.01.2022	2023	0,15	0,00	0,4	0,015
ПС 110 кВ Старокорсунская	Донская София Викторовна	11106-21-00676020-1	20.10.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старокорсунская	Свинарев Захар Анатольевич	11106-21-00675002-1	20.10.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старокорсунская	Кучин Антон Николаевич	11106-21-00673318-1	15.10.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старокорсунская	Заводчикова Галина Ильинична	11100-21-00679310-1	15.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старокорсунская	Кибаль Павел Иванович	11106-21-00675086-1	20.10.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старокорсунская	Таратун Владислав Владимирович	11106-21-00679618-1	09.11.2021	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Старокорсунская	Шерстнев Иван Геннадьевич	11106-21-00680240-1	09.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старокорсунская	ООО ПКФ «Винтэ.Н»	21106-21-00674978-1	22.10.2021	2022	0,13	0,02	0,4	0,013
ПС 110 кВ Старокорсунская	Мадоян Маргарит Меликсетовна	11106-21-00681852-1	16.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старокорсунская	ИП Лихоносов Роман Михайлович	21106-22-00697416-1	27.01.2022	2022	0,15	0,00	0,4	0,015
ПС 110 кВ Старокорсунская	Игошина София Романовна	11106-22-00709790-1	09.03.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Старокорсунская	Якушева Анастасия Владимировна	11106-21-00684464-1	24.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старокорсунская	Паносян Нелли Гвидоновна	11106-21-00681826-1	16.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старокорсунская	Линник Дмитрий Викторович	11106-21-00683772-1	22.11.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старокорсунская	Акопян Лилит Камоевна	41100-21-00683582-1	17.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старокорсунская	Кучер Юрий Владимирович	11106-21-00687908-1	07.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старокорсунская	Кабанский Илья Игоревич	11106-21-00690712-1	15.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старокорсунская	Козырь Степан Сергеевич	11106-21-00690186-1	20.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старокорсунская	Грунская Елена Павловна	11106-21-00687870-1	06.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старокорсунская	Сергеева Бэлла Владимировна	11106-21-00688800-1	13.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старокорсунская	Слепкань Людмила Германовна	11106-21-00692022-1	23.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старокорсунская	Шинкаренко Владимир Викторович	11106-21-00687952-1	03.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старокорсунская	Долгих Алексей Викторович	11106-22-00719630-1	14.04.2022	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Старокорсунская	Исроян Григор Маисович	11106-21-00691402-1	20.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старокорсунская	Коротенко Ольга Николаевна	11106-22-00699882-1	28.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старокорсунская	Зацева Нина Алексеевна	11106-22-00699906-1	31.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старокорсунская	Виноградов Константин Викторович	11106-21-00691342-1	20.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старокорсунская	Окулова Ольга Анатольевна	11100-22-00727800-1	23.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старокорсунская	Сурков Андриян Анатольевич	11106-22-00716540-1	07.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старокорсунская	Халтурина Татьяна Владимировна	11106-22-00724136-1	11.05.2022	2022	0,01	0,01	0,4	0,001
ПС 110 кВ Старокорсунская	Артемова Мария Алексеевна	11106-21-00693322-1	23.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старокорсунская	Хмелев Андрей Викторович	11100-21-00695650-1	14.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старокорсунская	Петрухин Владимир Святославович	11106-22-00726422-1	16.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старокорсунская	Новрузов Шахлар Новруз Оглы	21106-20-00591146-1	16.12.2020	2022	0,15	0,00	0,4	0,015
ПС 110 кВ Старокорсунская	Козлова Татьяна Михайловна	11106-22-00728954-1	24.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старокорсунская	Лобастова Марина Михайловна	11106-22-00702360-1	09.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старокорсунская	Шмигельский Василий Дмитриевич	11106-21-00694452-1	28.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старокорсунская	Бондарева Светлана Алексеевна	11100-22-00711962-1	18.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старокорсунская	Кирычэк Наталья Владимировна	11106-22-00706832-1	06.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старокорсунская	Тарасов Алексей Сергеевич	11106-22-00705092-1	24.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старокорсунская	Евдокимова Ольга Александровна	11100-22-00708718-1	09.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старокорсунская	Сакаданова Елена Алексеевна	11106-22-00706340-1	02.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старокорсунская	Виноградов Константин Викторович	11106-21-00691336-1	20.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старокорсунская	Шумских Елена Владимировна	11100-22-00717976-1	08.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старокорсунская	Арзуманян Арпине Андраниковна	11106-22-00714274-1	06.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старокорсунская	Рыбина Галина Петровна	11106-22-00704754-1	15.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старокорсунская	Яшулин Александр Александрович	11106-22-00725926-1	16.05.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Старокорсунская	Токарева Валентина Леонидовна	11106-22-00722922-1	27.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старокорсунская	Гах Светлана Анатольевна	11100-22-00721572-1	25.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старокорсунская	Пашкова Ирина Владимировна	11106-22-00718680-1	15.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002

Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Ранее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	$U_{\text{ном}}$ перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента реализации, МВт
ПС 110 кВ Старокорсунская	Костомаха Александр Федорович	21106-22-00706872-1	09.03.2022	2023	0,15	0,00	0,4	0,015
ПС 110 кВ Старокорсунская	Селина Наталья Николаевна	11106-21-00695824-1	03.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старокорсунская	Купревич Наталья Васильевна	11106-22-00701444-1	07.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старокорсунская	Кашуба Дмитрий Юрьевич	11106-22-00720364-1	20.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старокорсунская	Аветисян Миша Амбарцумович	11106-22-00720944-1	21.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старокорсунская	Завьялова Светлана Николаевна	11106-22-00728122-1	23.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старокорсунская	Ледомский Александр Александрович	11106-22-00714820-1	30.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старокорсунская	Шкидюк Владислав Владимирович	11106-22-00723248-1	04.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старокорсунская	Рязанова Лариса Петровна	11106-22-00726666-1	17.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старокорсунская	Пеняк Ольга Владимировна	11106-22-00700542-1	31.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старокорсунская	Якунина Маргарита Викторовна	11100-21-00695828-1	17.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старокорсунская	Капранков Александр Сергеевич	11106-22-00706150-1	24.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старокорсунская	Соколов Антон Сергеевич	11106-22-00702220-1	07.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старокорсунская	Тащилкин Сергей Владимирович	11100-22-00725750-1	16.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старокорсунская	Стоянов Иван Афанасьевич	11106-22-00720974-1	20.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старокорсунская	Япрынцев Леонид Сергеевич	11106-22-00727260-1	24.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старокорсунская	Линкевич Николай Валерьевич	11106-22-00723668-1	05.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старокорсунская	Горелышев Сергей Александрович	11106-22-00723464-1	11.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старокорсунская	Сахарова Наталья Борисовна	11106-21-00695790-1	17.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старокорсунская	Скрицкий Денис Игоревич	11100-22-00721818-1	04.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старокорсунская	Шакиров Александр Файзуллаевич	11106-22-00728872-1	24.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старокорсунская	Максименков Михаил Вячеславович	11106-22-00725808-1	16.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старокорсунская	Тулина Светлана Анатольевна	11106-22-00717986-1	08.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старокорсунская	Афонина Алена Алексеевна	11106-21-00695290-1	30.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старокорсунская	Якимович Наталья Ивановна	41106-22-00705304-1	18.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старокорсунская	Перфильева Ирина Ивановна	11106-22-00710472-1	09.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старокорсунская	Леонова Ирина Геннадьевна	11106-22-00724632-1	11.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старокорсунская	Долженко Кристина Александровна	11106-22-00709586-1	11.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старокорсунская	Баранова Наталья Борисовна	11106-22-00705462-1	21.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старокорсунская	Юрьев Сергей Викторович	21106-21-00687574-1	16.12.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старокорсунская	Петряева Елена Александровна	11106-22-00706332-1	24.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старокорсунская	Ефименко Александра Александровна	11106-22-00702144-1	08.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старокорсунская	Дужак Николай Сергеевич	11106-22-00728950-1	24.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старокорсунская	Григорьева Виолетта Владимировна	11106-22-00711014-1	21.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старокорсунская	Афонин Андрей Геннадьевич	11106-22-00720092-1	19.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старокорсунская	Григорян Азнив Еноковна	11106-22-00713352-1	23.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старокорсунская	Васильченко Надежда Васильевна	11106-22-00708540-1	02.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старокорсунская	Грязова Светлана Владимировна	11106-22-00704698-1	21.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старокорсунская	Подгорная Инга Павловна	11106-22-00717012-1	07.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старокорсунская	Маслова Наталья Андреевна	11100-22-00704252-1	17.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старокорсунская	Фыриков Юрий Федорович	11106-22-00725914-1	17.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старокорсунская	Боженков Александр Иванович	11106-22-00722858-1	16.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старокорсунская	Зацепа Евгений Алексеевич	11106-22-00700360-1	04.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старокорсунская	Котелевский Иван Александрович	11106-22-00729040-1	24.05.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Старокорсунская	Кочарян Сюзанна Сейрановна	11106-22-00710876-1	17.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старокорсунская	Лобастова Зинаида Сергеевна	11106-22-00703146-1	09.02.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Старокорсунская	Теванян Араик Нельсонович	11106-22-00710960-1	21.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старокорсунская	Горбунов Александр Георгиевич	11106-21-00695818-1	11.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старокорсунская	Коряк Вероника Александровна	11106-22-00724656-1	13.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старокорсунская	Воронина Галина Анатольевна	11106-22-00711480-1	21.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старокорсунская	Тищенко Сергей Александрович	11106-22-00728900-1	26.05.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Старокорсунская	Олейников Михаил Александрович	11106-22-00711470-1	18.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старокорсунская	Потихецкий Алексей Иванович	11106-22-00723028-1	04.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старокорсунская	Величко Елена Борисовна	11106-22-00728486-1	23.05.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Старокорсунская	Зима Мариам Артемовна	11106-22-00700442-1	02.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старокорсунская	Фоминский Сергей Николаевич	11106-22-00719114-1	14.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002

Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Ранее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	$U_{\text{ном}}$ перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента реализации, МВт
ПС 110 кВ Старокорсунская	Кулакова Тамара Александровна	11106-22-00713652-1	24.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старокорсунская	Малахатка Светлана Владимировна	11106-22-00711052-1	16.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старокорсунская	Кузнецова Наталья Борисовна	11106-22-00724020-1	05.05.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Старокорсунская	Акционерное общество «Сталепромышленная компания»	21106-22-00709072-1	07.04.2022	2023	0,47	0,20	10	0,047
ПС 110 кВ Старокорсунская	Саакян Армен Сергеевич	11106-22-00706208-1	22.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старокорсунская	Акопян Эдуард Самвелович	11106-22-00713602-1	23.03.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Старокорсунская	Федотова Валентина Николаевна	11106-22-00723146-1	11.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старокорсунская	Рябоконт Денис Сергеевич	11106-22-00719760-1	14.04.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Старокорсунская	Роженцев Юрий Петрович	11106-22-00702218-1	04.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старокорсунская	Миллер Эрик Артурович	11100-22-00714748-1	31.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старокорсунская	Григорьев Станислав Геннадьевич	11106-22-00717146-1	05.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старокорсунская	Гринько Георгий Николаевич	11106-22-00722350-1	28.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старокорсунская	Кашуба Дмитрий Юрьевич	11106-22-00720334-1	20.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старокорсунская	Воронова Ульяна Николаевна	11106-22-00708734-1	03.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старокорсунская	Якунина Маргарита Викторовна	11106-21-00695802-1	17.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старокорсунская	Решетникова Марина Николаевна	11106-22-00725948-1	19.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старокорсунская	Балакина Светлана Александровна	11106-22-00721954-1	25.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старокорсунская	Фоменко Яна Николаевна	11106-22-00698910-1	27.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старокорсунская	Долгова Александра Сергеевна	11106-22-00721200-1	21.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старокорсунская	Кашуба Дмитрий Юрьевич	11106-22-00720602-1	20.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старокорсунская	Деняева Светлана Геннадиевна	11106-22-00728970-1	24.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старокорсунская	Шербан Олег Дмитриевич	11106-22-00703060-1	11.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старокорсунская	Фивейская Ольга Дмитриевна	11106-22-00722910-1	27.04.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Старокорсунская	Былина Мария Васильевна	11106-22-00723796-1	06.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старокорсунская	Дунаева Ольга Владимировна	11106-22-00701624-1	09.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старокорсунская	Кашуба Дмитрий Юрьевич	11106-22-00717700-1	08.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старокорсунская	Ястребов Максим Викторович	11100-22-00725582-1	24.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старокорсунская	Маслов Виктор Владимирович	11106-22-00726654-1	17.05.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Старокорсунская	Пивоваров Виктор Викторович	11106-22-00728862-1	24.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старокорсунская	Павлюченко Ирина Сергеевна	11100-22-00698508-1	26.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старокорсунская	Новикова Наталья Николаевна	11100-22-00725986-1	16.05.2022	2022	0,00	0,00	0,4	0,000
ПС 110 кВ Старокорсунская	Минникаева Ксения Романовна	11106-22-00720370-1	19.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старокорсунская	Козлова Александра Викторовна	11106-22-00702258-1	07.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старокорсунская	Григорян Гор Григорьевич	11106-22-00719206-1	18.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старокорсунская	Поляков Александр Александрович	11106-22-00710510-1	09.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старокорсунская	Зырянова Светлана Викторовна	41106-22-00715884-1	04.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старокорсунская	Погосян Татевик Санасаровна	11106-22-00726006-1	17.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старокорсунская	Бурцев Дмитрий Алексеевич	11106-22-00721890-1	13.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старокорсунская	Якунина Маргарита Викторовна	11106-21-00695812-1	17.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старокорсунская	Перфильев Константин Александрович	11106-22-00704686-1	17.02.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Старокорсунская	Карпушина Светлана Степановна	11106-22-00718004-1	07.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старокорсунская	Гаркуша Юрий Александрович	11106-22-00698464-1	27.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старокорсунская	Маликова Людмила Анатольевна	11106-22-00697048-1	17.01.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старокорсунская	Хасьян Эдуард Александрович	11106-22-00725604-1	17.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старокорсунская	Голова Татьяна Александровна	11100-22-00719216-1	15.04.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Старокорсунская	Шуваев Александр Викторович	11106-22-00720600-1	20.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старокорсунская	Собкалов Гурген Ашотович	11106-22-00701758-1	15.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старокорсунская	Асатрян Алик Юрики	11106-22-00702880-1	11.02.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старокорсунская	Ершова Ольга Геннадьевна	11106-22-00724094-1	05.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старокорсунская	Винников Сергей Валерьевич	11106-22-00715820-1	07.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старокорсунская	Парахневич Ирина Анатольевна	21106-22-00716028-1	19.04.2022	2022	0,10	0,00	0,4	0,010
ПС 110 кВ Старокорсунская	Остроухова Галина Георгиевна	11106-22-00711548-1	16.03.2022	2022	0,01	0,00	0,4	0,001
ПС 110 кВ Старокорсунская	Немова Валентина Александровна	11106-22-00725968-1	16.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старокорсунская	Морозов Дмитрий Владимирович	11106-22-00728128-1	19.05.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старокорсунская	Шевчук Оксана Васильевна	11106-22-00721774-1	25.04.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002

Наименование ЦП, к которому осуществляется непосредственное присоединение перспективной нагрузки	Заявитель	Номер договора ТП	Дата заключения договора ТП	Планируемый год реализации ТП	Заявленная вновь присоединяемая мощность по ТУ на ТП, МВт	Ранее присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	$U_{\text{ном}}$ перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента реализации, МВт
ПС 110 кВ Старокорсунская	Лесин Андрей Александрович	11100-22-00710996-1	18.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старокорсунская	Трегубов Виктор Васильевич	11106-22-00709170-1	11.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старокорсунская	Арустамян Эрик Павлович	11106-22-00708080-1	10.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Старокорсунская	Новик Диляна Огняновна	11106-22-00710448-1	15.03.2022	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Пашковская								
ПС 110 кВ Пашковская	Арутюнян Айко Маркосович	41100-21-00638446-1	24.05.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Пашковская	Арутюнян Айко Маркосович	41100-21-00638442-1	24.05.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Пашковская	Туров Максим Сергеевич	21106-21-00668918-1	06.10.2021	2022	0,15	0,00	0,4	0,015
ПС 110 кВ Пашковская	ИП Меликов Владимир Павлович	21100-21-00673548-1	10.01.2022	2022	0,15	0,00	10	0,015
ПС 110 кВ Пашковская	ИП Чиж Сергей Сергеевич	21106-21-00676124-1	02.11.2021	2022	0,10	0,00	0,4	0,010
ПС 110 кВ Пашковская	ИП Алексанян Севак Мушегович	21106-21-00679604-1	01.11.2021	2022	0,03	0,00	0,4	0,003
ПС 110 кВ Пашковская	ИП Арутюнян Арсен Левушович	21106-21-00679626-1	01.11.2021	2022	0,03	0,00	0,4	0,003
ПС 110 кВ Пашковская	Осипов Сергей Давидович	21106-21-00679638-1	29.10.2021	2022	0,03	0,00	0,4	0,003
ПС 110 кВ Пашковская	ИП Федоров Евгений Евгеньевич	21106-21-00679656-1	28.10.2021	2022	0,15	0,00	0,4	0,015
ПС 110 кВ Пашковская	ИП Алексанян Севак Мушегович	21106-21-00682036-1	11.11.2021	2022	0,07	0,08	0,4	0,007
ПС 110 кВ Пашковская	Петина Наталья Анатольевна	21106-22-00716946-1	18.04.2022	2023	0,15	0,00	0,4	0,015
ПС 110 кВ Пашковская	Долгов Александр Николаевич	11106-22-00716940-1	18.04.2022	2023	0,15	0,00	0,4	0,015
ПС 110 кВ Пашковская	Саркисян Герасим Каренович	21106-22-00708144-1	11.03.2022	2023	0,15	0,00	10	0,015
ПС 110 кВ Пашковская	Осипов Сергей Давидович	41100-21-00638450-1	24.05.2021	2022	0,02	0,00	0,4	0,002
ПС 110 кВ Пашковская	Гетьманенко Ольга Николаевна	21106-22-00716954-1	18.04.2022	2023	0,15	0,00	0,4	0,015
ПС 110 кВ Пашковская	Гетьманенко Ольга Николаевна	11106-22-00716956-1	18.04.2022	2023	0,15	0,00	0,4	0,015