

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

ТЮМЕНСКОЙ ОБЛАСТИ, ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО И ЯМАЛО-  
НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНЫХ ОКРУГОВ

КНИГА 1

ТЮМЕНСКАЯ ОБЛАСТЬ

## СОДЕРЖАНИЕ

ВВЕДЕНИЕ.....	7
1 Описание энергосистемы .....	8
1.1 Основные внешние электрические связи энергосистемы Тюменской области, Ханты-Мансийского и Ямало-Ненецкого автономных округов.....	8
1.2 Перечень основных существующих крупных потребителей электрической энергии .....	8
1.3 Фактическая установленная мощность электрических станций, структура генерирующих мощностей.....	9
1.4 Факторный анализ динамики потребления электрической энергии и мощности за ретроспективный период на 5 лет .....	9
1.5 Фактические вводы, демонтажи, реконструкции ЛЭП и трансформаторов 110 кВ и выше в ретроспективном периоде на 5 лет.....	12
2 Особенности и проблемы текущего состояния электроэнергетики.....	16
2.1 Описание энергорайонов, характеризующихся рисками ввода графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) .....	16
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).....	16
2.2.1 Предложения по увеличению трансформаторной мощности подстанций 110 кВ .....	16
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 .....	21
2.2.3 Предложения по реализации мероприятий, направленных на снижение недоотпуска электрической энергии потребителям .....	21
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 .....	21
2.3.1 Перечень мероприятий по развитию электрических сетей 220 кВ и выше.....	21
2.3.2 Перечень мероприятий по развитию электрических сетей 110 (150) кВ .....	22
2.3.3 Перечень мероприятий, предусмотренных в рамках реализуемых и перспективных планов 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 .....	26
3	Основные направления развития электроэнергетики на 2023–2028 годы.....	27
3.1	Перечень основных инвестиционных проектов, реализуемых в Тюменской области и учитываемых при разработке среднесрочного прогноза потребления электрической энергии и мощности.....	27
3.2	Прогноз потребления электрической энергии.....	29
3.3	Прогноз потребления электрической мощности.....	30
3.4	Основные объемы и структура вывода из эксплуатации, ввода мощности, модернизации генерирующего оборудования .....	32
4	Предложения по развитию электрических сетей на 2023–2028 годы.....	34
4.1	Мероприятия, направленные на исключение существующих рисков ввода графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) в электрической сети 110 кВ и выше .....	34
4.2	Перечень реализуемых и перспективных мероприятий 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 Тюменской области.....	34
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 .....	36
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) .....	38
5	Технико-экономическое сравнение вариантов развития электрической сети.....	40
6	Перечень реализуемых и перспективных мероприятий по развитию электрических сетей и укрупненные капитальные вложения в их реализацию.....	41
	<b>ЗАКЛЮЧЕНИЕ</b> .....	42
	<b>СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ИСТОЧНИКОВ</b> .....	43
	<b>ПРИЛОЖЕНИЕ А</b> Перечень электростанций, действующих и планируемых к сооружению, расширению, модернизации и выводу из эксплуатации.....	44
	<b>ПРИЛОЖЕНИЕ Б</b> Перечень реализуемых и перспективных мероприятий по развитию электрической сети 110 кВ и выше, выполнение	

	которых необходимо для обеспечения прогнозного потребления электрической энергии (мощности), а также обеспечения надежного электроснабжения и качества электрической энергии .....	46
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.....	49

## ПЕРЕЧЕНЬ СОКРАЩЕНИЙ И ОБОЗНАЧЕНИЙ

В настоящих материалах применяют следующие сокращения и обозначения:

ВЛ	–	воздушная линия электропередачи
ГАО	–	график аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности)
ГПП	–	главная понизительная подстанция
ГРЭС	–	государственная районная электростанция
ЕНЭС	–	Единая национальная (общероссийская) электрическая сеть
ЕЭС	–	Единая энергетическая система
ИТС	–	индекс технического состояния
КВЛ	–	кабельно-воздушная линия электропередачи
КЛ	–	кабельная линия электропередачи
ЛЭП	–	линия электропередачи
Минэкономразвития России	–	Министерство экономического развития Российской Федерации
Минэнерго России	–	Министерство энергетики Российской Федерации
НДС	–	налог на добавленную стоимость
ОЭС	–	объединенная энергетическая система
ПАР	–	послеаварийный режим
ПС	–	(электрическая) подстанция
РДУ	–	диспетчерский центр системного оператора – региональное диспетчерское управление
РУ	–	(электрическое) распределительное устройство
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
СО ЕЭС	–	Системный оператор Единой энергетической системы
Т	–	трансформатор
ТНВ	–	температура наружного воздуха
ТП	–	технологическое присоединение
ТУ	–	технические условия
ТЭС	–	тепловая электростанция
ТЭЦ	–	теплоэлектроцентраль
УНЦ	–	укрупненные нормативы цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства
УШР	–	управляемый шунтирующий реактор
ШР	–	шунтирующий реактор
S	–	полная мощность

- $S_{\text{ддн}}$  — длительно допустимая нагрузка трансформатора
- $S_{\text{ном}}$  — номинальная полная мощность
- $U_{\text{ном}}$  — номинальное напряжение

## ВВЕДЕНИЕ

«Схема и программа развития энергосистемы Тюменской области, Ханты-Мансийского и Ямало-Ненецкого автономных округов на 2023–2028 годы» состоит из трех книг:

- книга 1 «Тюменская область»;
- книга 2 «Ханты-Мансийский автономный округ – Югра»;
- книга 3 «Ямало-Ненецкий автономный округ».

В настоящих материалах приведена информация о фактическом состоянии электроэнергетики энергосистемы Тюменской области, Ханты-Мансийского и Ямало-Ненецкого автономных округов 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 Тюменской области, Ханты-Мансийского и Ямало-Ненецкого автономных округов с выделением данных по Тюменской области 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, перемаркировки (в том числе в связи с реконструкцией и модернизацией), 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 110 кВ и выше на территории Тюменской области энергосистемы Тюменской области, Ханты-Мансийского и Ямало-Ненецкого автономных округов на период до 2028 года, включающие:

- мероприятия, направленные на исключение ввода ГАО в электрической сети;
- перечень реализуемых и перспективных мероприятий 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 перспективного потребления электрической энергии и мощности;
- перечень обоснованных мероприятий, направленных на исключение заявленных сетевыми организациями рисков ввода ГАО.

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

## **1 Описание энергосистемы**

Энергосистема Тюменской области, Ханты-Мансийского и Ямало-Ненецкого автономных округов входит в операционную зону Филиала АО «СО ЕЭС» Тюменское РДУ и обслуживает территорию трёх субъектов Федерации – Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра и Ямало-Ненецкий автономный округ.

Основные сетевые организации, осуществляющие функции передачи и распределения электрической энергии по электрическим сетям на территории Тюменской области и владеющие объектами электросетевого хозяйства 110 кВ и/или выше:

- филиал ПАО «Россети» – Южное ПМЭС – предприятие, осуществляющее функции управления ЕНЭС на территории Тюменской области;

- АО «Россети Тюмень» – предприятие, осуществляющее функции передачи и распределения электрической энергии по электрическим сетям 0,4–220 кВ на территории Тюменской области, Ханты-Мансийского и Ямало-Ненецкого автономных округов;

- АО «Сибирско-Уральская энергетическая компания» – предприятие, осуществляющее функции передачи и распределения электрической энергии по электрическим сетям 0,4–110 кВ на территории Тюменской области.

### **1.1 Основные внешние электрические связи энергосистемы Тюменской области, Ханты-Мансийского и Ямало-Ненецкого автономных округов**

Энергосистема Тюменской области, Ханты-Мансийского и Ямало-Ненецкого автономных округов связана с энергосистемами:

- Свердловской области (Филиал АО «СО ЕЭС» Свердловское РДУ): ВЛ 500 кВ – 2 шт., ВЛ 220 кВ – 1 шт., ВЛ 110 кВ – 8 шт.;

- Курганской области (Филиал АО «СО ЕЭС» Свердловское РДУ): ВЛ 500 кВ – 2 шт.;

- Омской области (Филиал АО «СО ЕЭС» Омское РДУ): ВЛ 500 кВ – 1 шт., ВЛ 110 кВ – 3 шт.;

- Красноярского края и Республики Тыва (Филиал АО «СО ЕЭС» Красноярское РДУ): КВЛ 220 кВ – 2 шт.;

- Томской области (Филиал АО «СО ЕЭС» Кемеровское РДУ): ВЛ 220 кВ – 2 шт., ВЛ 110 кВ – 3 шт., ВЛ 35 кВ – 4 шт., ВЛ 6 кВ – 1 шт.

### **1.2 Перечень основных существующих крупных потребителей электрической энергии**

Перечень основных существующих крупных потребителей электрической энергии на территории Тюменской области с указанием максимальной потребляемой мощности за 2021 год приведен в таблице 1.

Таблица 1 – Перечень основных существующих крупных потребителей на территории Тюменской области

Наименование потребителя	Максимальное потребление мощности, МВт
Более 100 МВт	
ООО «ЗапСибНефтехим» (Северная площадка)	175
ООО «Газпром трансгаз Сургут»	172
АО «Транснефть-Сибирь»	142
ООО «РН-Уватнефтегаз»	118
ООО «ЗапСибНефтехим» (Южная площадка)	106
Более 50 МВт	
Филиал ОАО «РЖД» «Свердловская железная дорога»	67
Филиал ООО «УМК-Сталь» – «Металлургический завод «Электросталь Тюмени»	61
Филиал ООО «РУСИНВЕСТ»-«ТНПЗ»	50

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

Установленная мощность электростанций, расположенных на территории Тюменской области энергосистемы Тюменской области, Ханты-Мансийского и Ямало-Ненецкого автономных округов, на 01.01.2022 составила 2266,4 МВт на ТЭС.

В структуре генерирующих мощностей, расположенных на территории Тюменской области, доля ТЭС составляет 100 %.

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

Изменения установленной мощности электростанций с выделением информации по вводу в эксплуатацию, перемаркировке (модернизации, реконструкции), выводу из эксплуатации за 2021 год приведены в таблице 2.

Таблица 2 – Изменения установленной мощности электростанций, расположенных на территории Тюменской области энергосистемы Тюменской области, Ханты-Мансийского и Ямало-Ненецкого автономных округов, МВт

Наименование	На 01.01.2021	Изменение мощности				На 01.01.2022
		Ввод	Вывод из эксплуатации	Перемаркировка	Прочие изменения (присоединение)	
Всего	2146,9	–	–	–	119,5	2266,4
ТЭС	2146,9	–	–	–	119,5	2266,4

### 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 Тюменской области, Ханты-Мансийского и Ямало-Ненецкого автономных округов с выделением данных по Тюменской области приведены в таблице 3 и на рисунках 1, 2.

Таблица 3 – Динамика потребления электрической энергии и максимума потребления мощности энергосистемы Тюменской области, Ханты-Мансийского и Ямало-Ненецкого автономных округов с выделением данных по Тюменской области

Показатель	Год				
	2017	2018	2019	2020	2021
<i>Энергосистема Тюменской области, Ханты-Мансийского и Ямало-Ненецкого автономных округов</i>					
Потребление электрической энергии, млн кВт·ч	94308	92429	93596	86098	89909
Годовой темп прироста, %	0,17	-1,99	1,26	-8,01	4,43
Максимум потребления мощности, МВт	12508	12328	12291	12303	12257
Годовой темп прироста, %	-2,24	-1,44	-0,30	0,10	-0,37
Число часов использования максимума потребления мощности	7540	7497	7615	6998	7335
Дата и время прохождения максимума потребления мощности, дд.мм/чч:мм	19.01 08:00	25.12 15:00	06.02 08:00	31.01 08:00	30.12 15:00
Среднесуточная ТНВ, °С	-17	-29,1	-35,3	-25,8	-26,5
<i>в том числе Тюменская область</i>					
Потребление электрической энергии, млн кВт·ч	13074	13647	14502	14923	16311
Годовой темп прироста, %	11,76	4,38	6,27	2,90	9,30
Доля потребления электрической энергии Тюменской области в энергосистеме Тюменской области, Ханты-Мансийского и Ямало-Ненецкого автономных округов, %	13,9	14,8	15,5	17,3	18,1
Потребление мощности на час максимума ЭЭС, МВт	1912	2057	1979	2134	2400
Годовой темп прироста, %	1,16	7,58	-3,79	7,83	12,46
Доля потребления мощности Тюменской области в энергосистеме Тюменской области, Ханты-Мансийского и Ямало-Ненецкого автономных округов, %	15,3	16,7	16,1	17,3	19,6
Число часов использования максимума потребления мощности	6838	6634	7328	6993	6796

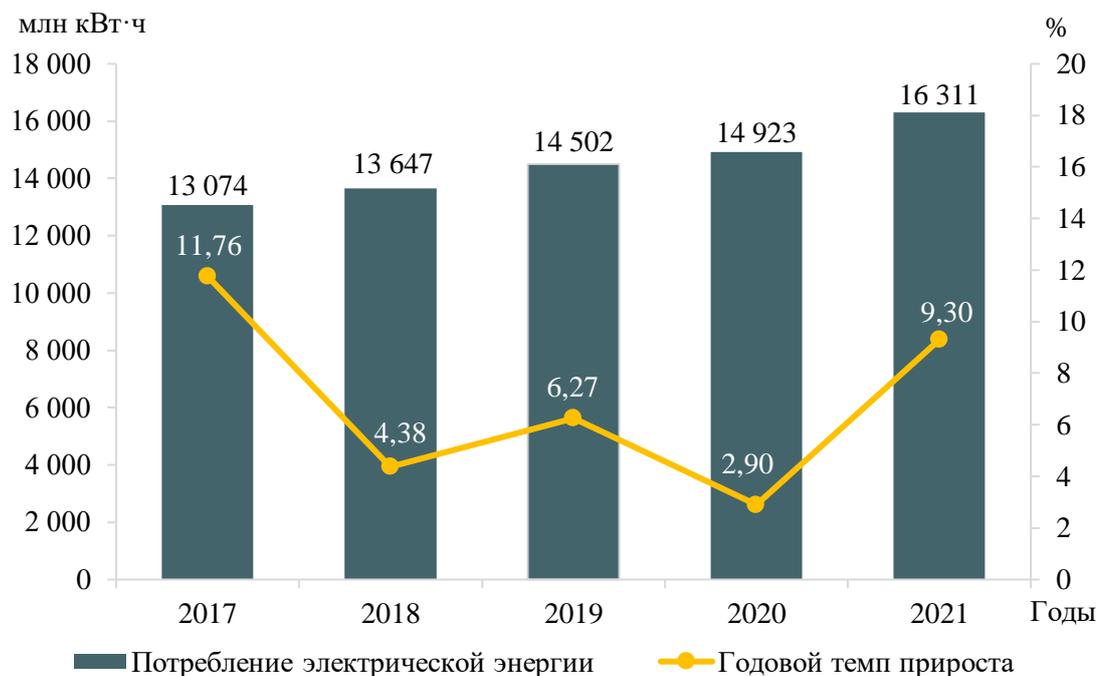


Рисунок 1 – Потребление электрической энергии по Тюменской области и годовые темпы прироста за период 2017–2021 годов

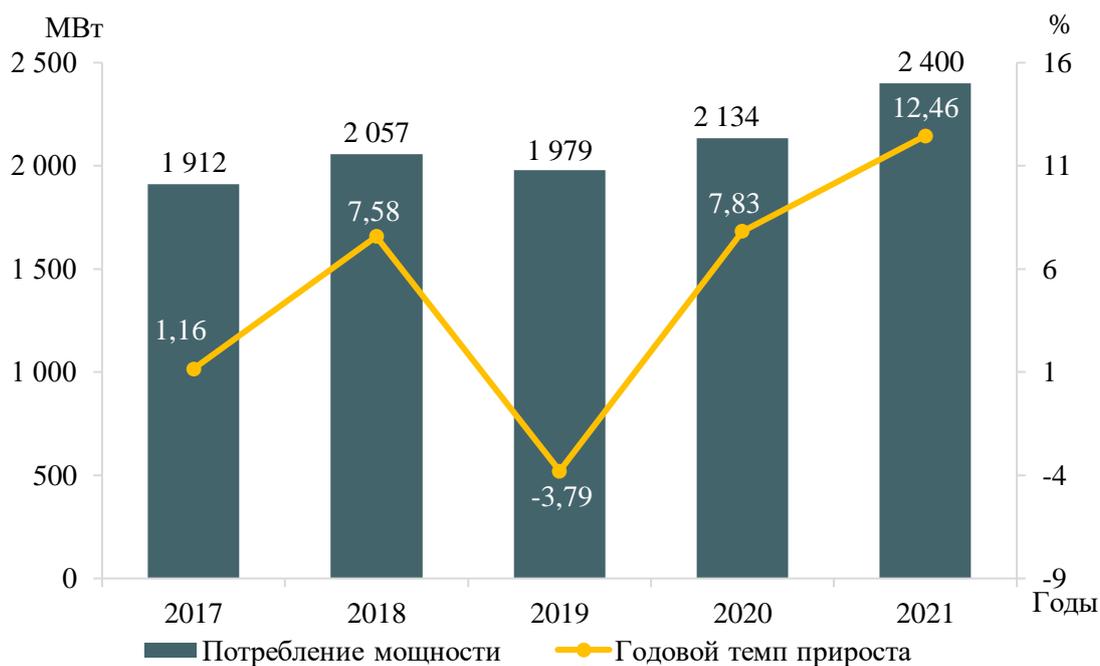


Рисунок 2 – Потребление мощности по Тюменской области и годовые темпы прироста за период 2017–2021 годов

За период 2017–2021 годов потребление электрической энергии энергосистемы Тюменской области, Ханты-Мансийского и Ямало-Ненецкого автономных округов снизилось на 4242 млн кВт·ч и составило в 2021 году 89909 млн кВт·ч, что соответствует среднегодовому темпу прироста -0,92 %. Наибольший годовой прирост потребления электрической энергии составил 4,43 % в 2021 году, наибольшее снижение зафиксировано в 2020 году и составило -8,01 %.

За период 2017–2021 годов максимум потребления мощности энергосистемы Тюменской области, Ханты-Мансийского и Ямало-Ненецкого автономных округов снизился на 538 МВт и составил 12257 МВт, что соответствует среднегодовому темпу прироста мощности -0,85 %.

Положительный годовой прирост мощности энергосистемы зафиксирован только в 2020 году и составил 0,10 %; наибольшее снижение мощности составило -2,24 % в 2017 году, что было обусловлено значительно более теплой зимой.

За период 2017–2021 годов потребление электрической энергии Тюменской области выросло на 4613 млн кВт·ч и составило 16311 млн кВт·ч, что соответствует среднегодовому темпу прироста 6,87 %. Наибольший годовой прирост потребления электрической энергии составил 11,76 % в 2017 году, наименьший годовой прирост зафиксирован в 2020 году и составил 2,90 %.

Доля Тюменской области в суммарном потреблении электрической энергии энергосистемы Тюменской области, Ханты-Мансийского и Ямало-Ненецкого автономных округов увеличилась с 13,9 % в 2017 году до 18,1 % в 2021 году (или на 4,2 процентных пункта).

За период 2017–2021 годов потребление мощности Тюменской области выросло на 510 МВт и составило 2400 МВт, что соответствует среднегодовому темпу прироста мощности 4,89 %.

Наибольший годовой прирост мощности составил 12,46 % в 2021 году, что связано с отменой ковидных ограничений; наибольшее снижение мощности составило -3,79 % в 2019 году, что было обусловлено снижением потребления мощности предприятиями нефтеперерабатывающей промышленности, а также высокой ТНВ в период прохождения максимума потребления мощности.

Доля Тюменской области в максимальном потреблении мощности энергосистемы за ретроспективный период увеличилась с 15,3 % до 19,6 % (или 4,3 процентных пункта).

Режим электропотребления по Тюменской области менее плотный по сравнению с режимом энергосистемы Тюменской области, Ханты-Мансийского и Ямало-Ненецкого автономных округов.

В течение ретроспективного периода динамика изменения потребления электрической энергии и мощности энергосистемы Тюменской области обуславливалась следующими факторами:

- введением карантинных мер в 2020 году и их послаблением в 2021 году;
- значительной разницей среднесуточных ТНВ в дни прохождения годовых максимумов потребления мощности;
- запуском на полную мощность нефтехимического комбината ООО «ЗапСибНефтехим» (Северная площадка);
- увеличением объемов добычи нефти на месторождениях ООО «РН-Уватнефтегаз».

### **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 в ретроспективном периоде на 5 лет на территории Тюменской области приведен в таблице 4, перечень изменений состава и параметров трансформаторов и другого электротехнического

оборудования в ретроспективном периоде на 5 лет на территории Тюменской области приведен в таблице 5.

Таблица 4 – Перечень изменений состава и параметров ЛЭП в ретроспективном периоде на 5 лет

№ п/п	Класс напряжения	Наименование мероприятия	Принадлежность	Год	Параметры
1	110 кВ	Строительство новой КЛ 110 кВ ЗапСиб – ГПП-1 №1	ООО «ЗапСибНефтехим»	2018	0,15 км
2	110 кВ	Строительство новой КЛ 110 кВ ЗапСиб – ГПП-1 №2	ООО «ЗапСибНефтехим»	2018	0,17 км
3	110 кВ	Строительство новой КЛ 110 кВ ЗапСиб – ГПП-1 №3	ООО «ЗапСибНефтехим»	2018	0,19 км
4	110 кВ	Строительство новой КЛ 110 кВ ЗапСиб – ГПП-2 №1	ООО «ЗапСибНефтехим»	2018	1,86 км
5	110 кВ	Строительство новой КЛ 110 кВ ЗапСиб – ГПП-2 №2	ООО «ЗапСибНефтехим»	2018	1,85 км
6	110 кВ	Строительство новой КЛ 110 кВ ЗапСиб – ГПП-2 №3	ООО «ЗапСибНефтехим»	2018	1,86 км
7	500 кВ	ВЛ 500 кВ Демьянская – Тобол. Выполнение захода ВЛ 500 кВ Иртыш – Демьянская на ПС 500 кВ Тобол с образованием двух ЛЭП: ВЛ 500 кВ Иртыш – Тобол и ВЛ 500 кВ Демьянская – Тобол	ПАО «Россети»	2018	0,45 км
8	500 кВ	ВЛ 500 кВ Иртыш – Тобол. Выполнение захода ВЛ 500 кВ Иртыш – Демьянская на ПС 500 кВ Тобол с образованием двух ЛЭП: ВЛ 500 кВ Иртыш – Тобол и ВЛ 500 кВ Демьянская – Тобол	ПАО «Россети»	2018	0,36 км
9	500 кВ	Строительство новой ВЛ 500 кВ Тобол – ЗапСиб I цепь	ПАО «Россети»	2018	2,69 км
10	500 кВ	Строительство новой ВЛ 500 кВ Тобол – ЗапСиб II цепь	ПАО «Россети»	2018	2,69 км
11	500 кВ	Строительство новой ВЛ 500 кВ Тобол – ЗапСиб III цепь	ПАО «Россети»	2018	2,7 км
12	500 кВ	Строительство новой ВЛ 500 кВ Тобол – ЗапСиб IV цепь	ПАО «Россети»	2018	2,7 км
13	110 кВ	ВЛ 110 кВ Молодёжная – Перевалово с отпайками. Выполнение захода ВЛ 110 кВ Ожогоино – Перевалово с отпайками на ПС 110 кВ Молодёжная с образованием двух ЛЭП: ВЛ 110 кВ Ожогоино – Молодёжная и ВЛ 110 кВ Молодёжная – Перевалово с отпайками	АО «Россети Тюмень»	2019	0,09 км

№ п/п	Класс напряжения	Наименование мероприятия	Принадлежность	Год	Параметры
14	110 кВ	ВЛ 110 кВ Ожогоино – Молодёжная. Выполнение захода ВЛ 110 кВ Ожогоино – Перевалово с отпайками на ПС 110 кВ Молодёжная с образованием двух ЛЭП: ВЛ 110 кВ Ожогоино – Молодёжная и ВЛ 110 кВ Молодёжная – Перевалово с отпайками	АО «Россети Тюмень»	2019	0,09 км
15	110 кВ	ВЛ 110 кВ Лянтинская – Тегусская I цепь. Выполнение захода ВЛ 110 кВ Тегусская – Урненская II цепь с отпайками на ПС 220 кВ Лянтинская с образованием двух ЛЭП: ВЛ 110 кВ Лянтинская – Урненская I цепь с отпайками и ВЛ 110 кВ Лянтинская – Тегусская I цепь	ООО «РН-Уватнефтегаз»	2019	0,96 км
16	110 кВ	ВЛ 110 кВ Лянтинская – Тегусская II цепь. Выполнение захода ВЛ 110 кВ Тегусская – Урненская I цепь с отпайками на ПС 220 кВ Лянтинская с образованием двух ЛЭП: ВЛ 110 кВ Лянтинская – Урненская II цепь с отпайками и ВЛ 110 кВ Лянтинская – Тегусская II цепь	ООО «РН-Уватнефтегаз»	2019	0,96 км
17	110 кВ	ВЛ 110 кВ Лянтинская – Урненская I цепь с отпайками. Выполнение захода ВЛ 110 кВ Тегусская – Урненская II цепь с отпайками на ПС 220 кВ Лянтинская с образованием двух ЛЭП: ВЛ 110 кВ Лянтинская – Урненская I цепь с отпайками и ВЛ 110 кВ Лянтинская – Тегусская I цепь	ООО «РН-Уватнефтегаз»	2019	0,03 км
18	110 кВ	ВЛ 110 кВ Лянтинская – Урненская II цепь с отпайками. Выполнение захода ВЛ 110 кВ Тегусская – Урненская I цепь с отпайками на ПС 220 кВ Лянтинская с образованием двух ЛЭП: ВЛ 110 кВ Лянтинская – Урненская II цепь с отпайками и ВЛ 110 кВ Лянтинская – Тегусская II цепь	ООО «РН-Уватнефтегаз»	2019	0,03 км
19	110 кВ	Строительство новой отпайки на ПС 110 кВ Причал от ВЛ 110 кВ Тюмень – Тюменская ТЭЦ-1 №1	АО «Россети Тюмень»	2019	0,042 км
20	110 кВ	Строительство новой отпайки на ПС 110 кВ Причал от ВЛ 110 кВ Тюмень – Тюменская ТЭЦ-1 №2	АО «Россети Тюмень»	2019	0,04 км

№ п/п	Класс напряжения	Наименование мероприятия	Принадлежность	Год	Параметры
21	220 кВ	Строительство новой ВЛ 220 кВ Демьянская – Пихтовая I цепь	ООО «РН-Уватнефтегаз»	2019	180,54 км
22	220 кВ	Строительство новой ВЛ 220 кВ Демьянская – Пихтовая II цепь	ООО «РН-Уватнефтегаз»	2019	180,54 км
23	220 кВ	Строительство новой ВЛ 220 кВ Лянтинская – Пихтовая	ООО «РН-Уватнефтегаз»	2019	139,03 км
24	220 кВ	Строительство новой ВЛ 220 кВ Лянтинская – Протозановская	ООО «РН-Уватнефтегаз»	2019	86,44 км
25	220 кВ	Строительство новой ВЛ 220 кВ Пихтовая – Протозановская	ООО «РН-Уватнефтегаз»	2019	57,71 км
26	110 кВ	Строительство новой отпайки на ПС 110 кВ Варягская от ВЛ 110 кВ Снежная – КС-7 с отпайкой на ПС Муген	ООО «ПИТ «СИБИНТЭК»	2021	14,60 км
27	110 кВ	Строительство новой ВЛ 110 кВ Тобольская ТЭЦ – ГПП-3	ООО «ЗапСибНефтехим»	2021	4,41 км

Таблица 5 – Перечень изменений состава и параметров трансформаторов и другого электротехнического оборудования в ретроспективном периоде на 5 лет

№ п/п	Класс напряжения	Наименование мероприятия	Принадлежность	Год	Параметры
1	110 кВ	Установка трансформатора на ПС 110 кВ Буньково	АО «Россети Тюмень»	2018	6,3 МВА
2	110 кВ	Строительство ПС 110 кВ ГПП-1	ООО «ЗапСибНефтехим»	2018	3×100 МВА
3	110 кВ	Строительство ПС 110 кВ ГПП-2	ООО «ЗапСибНефтехим»	2018	3×100 МВА
4	110 кВ	Строительство ПС 110 кВ Мичурино	АО «Россети Тюмень»	2018	2×16 МВА
5	110 кВ	Замена трансформаторов на ПС 110 кВ Червишево	АО «Россети Тюмень»	2018	2×16 МВА
6	500 кВ	Строительство ПС 500 кВ ЗапСиб	ООО «ЗапСибНефтехим»	2018	4×250 МВА
7	500 кВ	Установка ШР на ПС 500 кВ Тобол	ПАО «Россети»	2018	180 Мвар
8	110 кВ	Замена трансформаторов на ПС 110 кВ Татарка	АО «Россети Тюмень»	2019	2×10 МВА 2,5 МВА
9	110 кВ	Замена трансформатора на ПС 110 кВ Тополя	АО «СУЭНКО»	2019	6,3 МВА
10	110 кВ	Строительство ПС 110 кВ Молодежная	АО «Россети Тюмень»	2019	2×25 МВА
11	110 кВ	Строительство ПС 110 кВ Причал	АО «Россети Тюмень»	2019	2×40 МВА
12	110 кВ	Замена трансформаторов на ПС 110 кВ Ярково	АО «Россети Тюмень»	2019	2×16 МВА
13	220 кВ	Строительство ПС 220 кВ Лянтинская	ООО «РН-Уватнефтегаз»	2019	2×125 МВА
14	220 кВ	Строительство ПС 220 кВ Пихтовая	ООО «РН-Уватнефтегаз»	2019	2×63 МВА 63 Мвар
15	220 кВ	Строительство ПС 220 кВ Протозановская	ООО «РН-Уватнефтегаз»	2019	2×63 МВА
16	110 кВ	Строительство ПС 110 кВ Варягская	ООО «ПИТ «СИБИНТЭК»	2021	2×10 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 Тюменской области энергосистемы Тюменской области, Ханты-Мансийского и Ямало-Ненецкого автономных округов энергорайоны, характеризующиеся рисками ввода ГАО, отсутствуют.

### 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 6 представлены данные по ТНВ в дни контрольного замера (лето, зима) для каждого года ретроспективного пятилетнего периода.

Таблица 6 – Температура наружного воздуха в дни контрольных замеров

Год	Дата контрольного замера	ТНВ в день контрольного замера, °С
2017	20.12.2017	-12,4
	21.06.2017	18,5
2018	19.12.2018	-10,2
	20.06.2018	18,4
2019	18.12.2019	-8,7
	19.06.2019	14,4
2020	16.12.2020	-7,1
	17.06.2020	17,1
2021	15.12.2021	-4,0
	16.06.2021	24,2

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 АО «Россети Тюмень»

В таблице 7 представлены данные контрольного замера за период 2017–2021 годов по рассматриваемым ПС, в таблице 8 приведены данные по допустимой длительной перегрузке (без ограничения длительности) трансформаторов на перспективный период, в таблице 9 приведена расчетная перспективная нагрузка центров питания. Полный перечень всех учтенных ТУ на ТП к рассматриваемым центрам питания с указанием реквизитов представлен в приложении В.

Таблица 7 – 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	$U_{\text{ном}}$ 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	2017	2018	2019	2020	2021	
1	ПС 110 кВ Утяшево	110	1Т	ТДН-10000/110	110	10	1984	–	6,63	7,13	6,42	5,35	6,64	5,11	2,70	4,96	4,88	2,32	2,081
		10			10	6,63			7,13	6,42	5,35	6,64	5,11	2,70	4,96	4,88	2,32		
		110	2Т	ТДТН-10000/110	110	10	1982	–	7,88	5,23	6,60	6,78	6,97	6,20	5,47	5,22	5,09	6,90	
		10			10	7,88			5,23	6,60	6,78	6,97	6,20	5,47	5,22	5,09	6,90		
2	ПС 110 кВ Перевалово	110	1Т	ТДН-16000/110	110	16	1985	–	7,11	5,47	4,59	5,35	9,28	2,40	3,98	2,90	0,00	2,00	0,128
		10			16	7,11			5,47	4,59	5,35	9,28	2,40	3,98	2,90	0,00	2,00		
		110	2Т	ТДН-16000/110	110	16	1987	–	5,98	4,97	4,35	4,42	3,25	2,87	1,67	2,09	1,93	2,06	
		10			16	5,98			4,97	4,35	4,42	3,25	2,87	1,67	2,09	1,93	2,06		

Таблица 8 – 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
1	ПС 110 кВ Утяшево	1Т	ТДН-10000/110	1984	–	1,2	1,2	1,15	1,08	1,0	1,0	1,0
		2Т	ТДТН-10000/110	1982	–	1,2	1,2	1,15	1,08	1,0	1,0	1,0
2	ПС 110 кВ Перевалово	1Т	ТДН-16000/110	1985	–	1,2	1,2	1,15	1,08	1,0	1,0	1,0
		2Т	ТДН-16000/110	1987	–	1,2	1,2	1,15	1,08	1,0	1,0	1,0

Таблица 9 – Перспективная нагрузка центров питания с учетом договоров на ТП

№ 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	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	2025	2026	2027	2028
1	ПС 110 кВ Утяшево	2021	13,62	ПС 110 кВ Утяшево	Договоры на ТП ниже 670 кВт, суммарно				2,77	0	–	0,277	13,91	13,91	13,91	13,91	13,91	13,91
2	ПС 110 кВ Перевалово	2017	13,09	ПС 110 кВ Перевалово	СНТСН «Поселок «Новокаменский»	Т13/21/1139-ДТП	19.04.2021	–	1,5	0	10	1,35	17,65	17,65	17,65	17,65	17,65	17,65
				ПС 110 кВ Перевалово	Договоры на ТП ниже 670 кВт, суммарно				28,96	0	–	2,896						

### ПС 110 кВ Утяшево.

Согласно данным в таблицах 7, 8, фактическая максимальная нагрузка за отчетный период выявлена в зимний контрольный замер 2017 года и составила 14,51 МВА. В связи с изменениями схемы сети 10 кВ в 2020 году летний и зимний контрольные замеры 2017–2019 годов не учитываются. Принятая к анализу максимальная нагрузка за отчетный период выявлена в зимний контрольный замер 2021 года и составила 13,62 МВА. В ПАР отключения одного из трансформаторов загрузка оставшегося в работе трансформатора 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 ТНВ  $-4,0\text{ }^{\circ}\text{C}$  и при нормальном режиме нагрузки составляет 1,17.

При аварийном отключении возможен перевод нагрузки в объеме 2,081 МВА на другие центры питания.

В соответствии с действующими договорами на технологическое присоединение планируется подключение энергопринимающих устройств суммарной максимальной мощностью 0,964 МВт (полная мощность с учетом коэффициента набора – 0,1 МВА). Суммарная мощность по актам на технологическое присоединение, оформленным после 15.12.2021, составляет 1,8 МВт (полная мощность с учетом коэффициента набора – 0,19 МВА). Перспективная расчетная нагрузка подстанции с учетом коэффициентов набора для вновь вводимых энергопринимающих устройств и возможности перевода части нагрузки на смежные центры питания по сети 6–35 кВ может составить 11,83 МВА. Таким образом, в ПАР отключения одного из трансформаторов загрузка оставшегося в работе трансформатора составит 101 % от  $S_{\text{дн}}$ , что превышает  $S_{\text{дн}}$  трансформаторов.

Возможность снижения загрузки трансформаторного оборудования ПС 110 кВ Утяшево ниже уровня  $S_{\text{дн}}$  отсутствует. В случае аварийного отключения одного из трансформаторов на ПС 110 кВ Утяшево расчетный объем ГАО составит 0,12 МВт.

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 [1].

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

$$S_{\text{персп}}^{\text{ТР}} = 13,62 + 0,29 + 0 - 2,081 = 11,83 \text{ МВА.}$$

Для предотвращения ввода ГАО в ПАР рекомендуется замена существующих трансформаторов 1Т и 2Т на трансформаторы мощностью не менее 11,83 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 1Т и 2Т 2×10 МВА на 2×16 МВА.

Организация, ответственная за реализацию мероприятия, – АО «Россети Тюмень».

Необходимый год реализации мероприятия – 2023 год.

ПС 110 кВ Перевалово.

Согласно данным в таблицах 7, 8, фактическая максимальная нагрузка за отчетный период выявлена в зимний контрольный замер 2017 года и составила 13,09 МВА. В ПАР отключения одного из трансформаторов загрузка оставшегося в работе трансформатора составит 68 % 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 -12,4 °С и при нормальном режиме нагрузки составляет 1,2.

При аварийном отключении возможен перевод нагрузки в объеме 0,128 МВА на другие центры питания.

В соответствии с действующими договорами на технологическое присоединение планируется подключение энергопринимающих устройств суммарной максимальной мощностью 15,11 МВт (полная мощность с учетом коэффициента набора – 2,92 МВА). Суммарная мощность по актам на технологическое присоединение, оформленным после 15.12.2021, составляет 15,35 МВт (полная мощность с учетом коэффициента набора – 1,64 МВА). Перспективная расчетная нагрузка подстанции с учетом коэффициентов набора для вновь вводимых энергопринимающих устройств и возможности перевода части нагрузки на смежные центры питания по сети 6–35 кВ может составить 17,52 МВА. Таким образом, в ПАР отключения одного из трансформаторов загрузка оставшегося в работе трансформатора составит 92 % от  $S_{\text{ддн}}$ , что не превышает  $S_{\text{ддн}}$  трансформаторов.

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

$$S_{\text{персп}}^{\text{ТР}} = 13,09 + 4,56 + 0 - 0,128 = 17,52 \text{ МВА.}$$

С учетом вышеизложенного, замена существующих силовых трансформаторов 1Т и 2Т 2×16 МВА не требуется, предложение АО «Россети Тюмень» по реконструкции ПС 110 кВ Перевалово (замена силовых трансформаторов 1Т и 2Т 2×16 МВА на 2×25 МВА) не обосновывается.

### 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

Предложения от сетевых организаций Тюменской области по строительству и (или) реконструкции электросетевых объектов 110 кВ отсутствуют.

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

Предложения от территориальных сетевых организаций по реализации мероприятий, направленных на снижение недоотпуска электрической энергии потребителям, на территории Тюменской области отсутствуют.

## **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

#### Строительство ВЛ 500 кВ Курган – Таврическая.

В настоящее время электрические связи между ОЭС Сибири и ОЭС Урала представлены линиями электропередачи, проходящими по территории Республики Казахстан, ВЛ 220 кВ Аврора – Макушино, транзитом 500 кВ Курган – Витязь – Восход и нормально разомкнутым двухцепным транзитом 220 кВ Нижневартовская ГРЭС – ПС 220 кВ Советско-Соснинская – ПС 220 кВ Парабель – ПС 500 кВ Томская.

В целях повышения энергобезопасности Российской Федерации целесообразно усиление электрических связей между ОЭС Сибири и ОЭС Урала по территории Российской Федерации за счет строительства ВЛ 500 кВ Курган – Таврическая и ВЛ 500 кВ Алтай – Таврическая, а также расширения РУ 500 кВ ПС 1150 кВ Алтай и ПС 500 кВ Таврическая с установкой на каждой подстанции четырех шунтирующих реакторов 500 кВ мощностью 180 Мвар каждый (4×ШР-180 Мвар) для ВЛ 500 кВ Алтай – Таврическая.

Организация, ответственная за реализацию мероприятия, – ПАО «Россети».

Необходимый год реализации мероприятия – 2028 год.

В таблице 10 приведен перечень реализуемых и перспективных мероприятий по реновации объектов электросетевого хозяйства Единой национальной (общероссийской) электрической сети на территории Тюменской области.

Таблица 10 – Перечень реализуемых и перспективных мероприятий по реновации объектов электросетевого хозяйства Единой национальной (общероссийской) электрической сети

№ п/п	Наименование мероприятия	Технические характеристики	Год реализации	Ответственная организация
1	Реконструкция ПС 500 кВ Демьянская с заменой автотрансформаторов 1 АТГ 500/220/10 кВ и 2 АТГ 500/220/10 кВ мощностью 501 МВА каждый (три однофазных автотрансформатора мощностью 167 МВА каждый) на два автотрансформатора мощностью 501 МВА каждый с резервной фазой мощностью 167 МВА, установкой двух ШР 500 кВ мощностью 180 Мвар каждый с выполнением перезавода ВЛ 500 кВ с ориентировочным увеличением протяженности ВЛ на 6,4 км	2×3×167+ 167 МВА 6,4 км 2×180 Мвар	2024	ПАО «Россети»
2	Реконструкция ПС 500 кВ Демьянская с заменой автотрансформаторов 3АТ 220/110/6 кВ и 5АТ 220/110/6 кВ мощностью 63 МВА каждый и автотрансформатора 4АТ 220/110/10 кВ мощностью 125 МВА на два автотрансформатора 220/110/10 кВ мощностью 200 МВА каждый, с установкой УШР 220 кВ мощностью 100 Мвар с выполнением перезавода ВЛ 220 кВ с ориентировочным увеличением протяженности ВЛ на 4,3 км	2×200 МВА 4,3 км 1×100 Мвар		
3	Реконструкция ПС 500 кВ Демьянская с установкой двух трансформаторов 110/10 кВ мощностью 63 МВА каждый и двух трансформаторов 110/6 кВ мощностью 25 МВА каждый с выполнением перезавода ВЛ 110 кВ с ориентировочным увеличением протяженности ВЛ на 4,7 км	2×63 МВА 2×25 МВА 4,7 км		

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

#### 2.3.2.1 АО «Россети Тюмень»

##### ПС 110 кВ Чикча.

В СиПР Тюменской области [3] рекомендовано выполнить реконструкцию ПС 110 кВ Чикча.

На ПС 110 кВ Чикча установлены трансформаторы 1Т и 2Т мощностью по 10 МВА, год ввода трансформаторов в эксплуатацию – 2015 г.

Перегрузочная способность трансформаторов ПС 110 кВ Чикча принята в соответствии с Приказом Минэнерго России № 81 [2].

Максимальная нагрузка выявлена в день зимнего контрольного замера 2021 года и составляет 12,27 МВА.

При аварийном отключении 1Т ПС 110 кВ Чикча загрузка оставшегося в работе 2Т в режиме зимних нагрузок при температуре наружного воздуха -4 °С составляет 12,27 МВА и не превышает  $S_{дн}$  (12,5 МВА).

Планируемый прирост нагрузки по ПС 110 кВ Чикча в соответствии с утвержденными техническими условиями на технологическое присоединение составляет 5,82 МВт (с учетом коэффициентов набора – 1,24 МВА), суммарная величина мощности по актам на технологическое присоединение составляет 1,38 МВт (с учетом коэффициентов набора – 0,29 МВА).

Загрузка трансформаторов ПС 110 кВ Чикча с учетом планируемого прироста нагрузки составит 13,8 МВА. При отключении одного трансформатора в режиме зимних нагрузок при температуре наружного воздуха -4 °С загрузка оставшегося составит 13,8 МВА, что превышает  $S_{дн}$  (12,5 МВА).

Возможен перевод нагрузки с ПС 110 кВ Чикча на другие центры питания в объеме 0,058 МВА.

Загрузка трансформаторов ПС 110 кВ Чикча после перевода нагрузки с учетом прироста нагрузки составит 13,742 МВА, что превышает  $S_{\text{дн}}$  (12,5 МВА) в режиме зимних нагрузок при температуре наружного воздуха  $-4^{\circ}\text{C}$ .

Для исключения превышения  $S_{\text{дн}}$  ПС 110 кВ Чикча в послеаварийных режимах отключения одного из трансформаторов необходима замена трансформаторов 1Т и 2Т на ПС 110 кВ Чикча мощностью по 10 МВА на трансформаторы мощностью по 16 МВА. Высвободившиеся трансформаторы  $2 \times 10$  МВА рекомендуются к установке на ПС 110 кВ Молчаново.

Организация, ответственная за реализацию мероприятия, – АО «Россети Тюмень».

Необходимый год реализации мероприятия – 2023 год.

ПС 110 кВ Молчаново.

В СиПР Тюменской области [3] рекомендовано выполнить реконструкцию ПС 110 кВ Молчаново.

На ПС 110 кВ Молчаново установлены трансформаторы 1Т и 2Т мощностью по 6,3 МВА, год ввода трансформаторов в эксплуатацию – 2015 г. и 1982 г.

Перегрузочная способность трансформаторов ПС 110 кВ Молчаново принята в соответствии с Приказом Минэнерго России № 81 [2].

Максимальная нагрузка выявлена в зимний день контрольного 2020 года и составляет 8,41 МВА.

При аварийном отключении 1Т ПС 110 кВ Молчаново, нагрузка оставшегося в работе 2Т в режиме зимних нагрузок при температуре наружного воздуха  $-7,1^{\circ}\text{C}$ , составляет 8,41 МВА и превышает  $S_{\text{дн}}$  (7,434 МВА).

Возможен перевод нагрузки ПС 110 кВ Молчаново по сети 10 кВ на другие центры питания в объеме 0,193 МВА.

Планируемый прирост нагрузки по ПС 110 кВ Молчаново в соответствии с утвержденными техническими условиями на технологическое присоединение составляет 3,36 МВт (с учетом коэффициентов набора – 0,72 МВА), суммарная величина мощности по актам на технологическое присоединение составляет 0,57 МВт (с учетом коэффициентов набора – 0,12 МВА).

Загрузка трансформаторов 110 кВ ПС 110 кВ Молчаново с учетом планируемого прироста нагрузки, перевода 0,193 МВА, составит 9,06 МВА, что превышает  $S_{\text{дн}}$  (7,434 МВА для 1Т, 7,875 МВА для 2Т) в режиме зимних нагрузок при температуре наружного воздуха  $-7,1^{\circ}\text{C}$  в случае отключения одного из трансформаторов на ПС 110 кВ Молчаново.

Для исключения превышения  $S_{\text{дн}}$  ПС 110 кВ Молчаново в послеаварийных режимах отключения одного из трансформаторов необходима замена трансформаторов 1Т и 2Т на ПС 110 кВ Молчаново мощностью по 6,3 МВА на трансформаторы мощностью по 10 МВА. Рекомендуется выполнить транспортировку высвободившихся трансформаторов  $2 \times 10$  МВА с ПС 110 кВ Чикча на ПС 110 кВ Молчаново.

Организация, ответственная за реализацию мероприятия, – АО «Россети Тюмень».

Необходимый год реализации мероприятия – 2023 год.

### ПС 110 кВ Казарово.

В СиПР Тюменской области [3] рекомендовано выполнить перевод нагрузки с ПС 110 кВ Казарово на ПС 110 кВ Березняки.

На ПС 110 кВ Казарово установлены трансформаторы 1Т и 2Т мощностью по 16 МВА.

Перегрузочная способность трансформаторов ПС 110 кВ Казарово принята в соответствии с Приказом Минэнерго России № 81 [2].

Максимальная загрузка выявлена в день зимнего контрольного замера 2021 года и составляет 24,15 МВА.

При аварийном отключении 1Т ПС 110 кВ Казарово загрузка оставшегося в работе 2Т в режиме зимних нагрузок при температуре наружного воздуха  $-4^{\circ}\text{C}$  составляет 24,15 МВА и превышает  $S_{\text{длн}}$  (18,4 МВА).

Возможен перевод нагрузки с ПС 110 кВ Казарово на другие центры питания в объеме 1,91 МВА.

Планируемый прирост нагрузки по ПС 110 кВ Казарово в соответствии с утвержденными техническими условиями на технологическое присоединение составляет 1,757 МВт (с учетом коэффициентов набора – 0,372 МВА), суммарная величина мощности по актам на технологическое присоединение составляет 1,045 МВт (с учетом коэффициентов набора – 0,221 МВА).

Загрузка трансформаторов ПС 110 кВ Казарово в режиме зимних нагрузок при температуре наружного воздуха  $-4^{\circ}\text{C}$  с учетом планируемого прироста нагрузки, перевода 1,91 МВА составит 22,833 МВА, что превышает  $S_{\text{длн}}$  (18,4 МВА) в случае отключения одного из трансформаторов на ПС 110 кВ Казарово.

Для разгрузки ПС 110 кВ Казарово рассмотрены следующие мероприятия:

– вариант № 1 с переводом нагрузки по сети 10 кВ на другие центры питания (ПС 110 кВ Березняки), в рамках которого требуется строительство двух КЛ 10 кВ сечением жилы  $300\text{ мм}^2$  каждая ориентировочной протяженностью 7 км от существующей (резервной) ячейки на 1-й секции шин 10 кВ ПС 110 кВ Березняки до 1 секции 10 кВ РП 10 кВ Юг и от существующей (резервной) ячейки на 2-й секции шин 10 кВ ПС 110 кВ Березняки до 2 секции 10 кВ РП 10 кВ Юг соответственно (протяженность и сечение КЛ уточнить при проектировании);

– вариант № 2 с реконструкцией ПС 110 кВ Казарово, в рамках которого требуется замена существующих трансформаторов 1Т и 2Т ПС 110 кВ Казарово мощностью 16 МВА каждый на трансформаторы мощностью 25 МВА каждый.

В соответствии с ТЭО, выполненным в рамках СиПР Тюменской области [3], ориентировочные капитальные затраты по варианту № 1 составят 66,86 млн. руб, ориентировочные капитальные затраты по варианту № 2 – 116,2 млн. руб.

Наименьшие затраты требуются для реализации варианта № 1 с переводом нагрузки по сети 10 кВ на другие центры питания. Необходимость и возможность перевода других ф. 10 кВ ПС 110 кВ Казарово выполнить при проектировании.

Организация, ответственная за реализацию мероприятия, – АО «Россети Тюмень».

Необходимый год реализации мероприятий – 2023 год.

### ПС 110 кВ Нижняя Тавда.

В СиПР Тюменской области [3] рекомендовано выполнить реконструкцию ПС 110 кВ Нижняя Тавда.

Электроснабжение Нижнетавдинского района производится по ВЛ 110 кВ Велижаны – Нижняя Тавда и ВЛ 35 кВ Велижаны – Нижняя Тавда с отпайкой на

ПС Черепаново. Работа сети 35 кВ не предназначена в транзитном режиме, в связи с чем ВЛ 35 кВ Велижаны – Нижняя Тавда с отпайкой на ПС Черепаново нормально отключена со стороны ПС 110 кВ Нижняя Тавда по условиям работы РЗА.

При аварийном отключении ВЛ 110 кВ Велижаны – Нижняя Тавда происходит полное погашение потребителей, запитанных от ПС 110 кВ Нижняя Тавда. Восстановление электроснабжения Нижнетавдинского района возможно путем включения на ПС 110 кВ Нижняя Тавда ВЛ 35 кВ Велижаны – Нижняя Тавда с отпайкой на ПС Черепаново.

Согласно результатам расчетов электроэнергетических режимов, в случае аварийного отключения ВЛ 110 кВ Велижаны – Нижняя Тавда в режиме зимнего максимума нагрузок и при включении со стороны ПС 110 кВ Нижняя Тавда ВЛ 35 кВ Велижаны – Нижняя Тавда с отпайкой на ПС Черепаново уровни напряжения в сети 35, 10 кВ энергорайона ПС 110 кВ Нижняя Тавда ниже АДН (аварийно допустимые напряжения), нарушается устойчивость нагрузки. Для ввода параметров электроэнергетического режима в область допустимых значений необходимо отключение нагрузки в объеме 6 МВт на время ремонта ВЛ 110 кВ Велижаны – Нижняя Тавда.

Для исключения отключения нагрузки рассмотрено несколько вариантов развития сети 35-110 кВ Нижнетавдинского района:

- вариант № 1, в рамках которого требуется строительство ВЛ 110 кВ Торгили – Нижняя Тавда протяженностью 50 км;
- вариант № 2, в рамках которого требуется строительство ВЛ 35 кВ Велижаны – Черепаново протяженностью 23 км;
- вариант № 3, в рамках которого требуется установка источников реактивной мощности на ПС 110 кВ Нижняя Тавда.

В соответствии с ТЭО, выполненным в рамках СиПР Тюменской области [3], ориентировочные капитальные затраты на реализацию рассматриваемых вариантов согласно анализу стоимости строительства объектов-аналогов составят:

- строительство ВЛ 110 кВ Торгили – Нижняя Тавда – 461,44 млн. руб;
- строительство ВЛ 35 кВ Велижаны – Черепаново – 215,16 млн. руб;
- установка источников реактивной мощности на ПС 110 кВ Нижняя Тавда – 42,03 млн. руб.

Учитывая, что капитальные затраты на реализацию вариантов № 1 и № 2 значительно превышают капитальные затраты на реализацию варианта № 3, то рекомендуется к выполнению мероприятие по установке источников реактивной мощности на ПС 110 кВ Нижняя Тавда.

На основании результатов расчетов электроэнергетических режимов рекомендуется установка источников реактивной мощности на ПС 110 кВ Нижняя Тавда с функцией регулирования напряжения установленной мощностью не менее 10 Мвар. Окончательную мощность, место установки и тип источников реактивной мощности необходимо определить при проектировании.

Организация, ответственная за реализацию мероприятия, – АО «Россети Тюмень».

Необходимый год реализации мероприятий – 2023 год.

2.3.3 Перечень мероприятий, предусмотренных в рамках реализуемых и перспективных планов 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 планов 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.

### **3 Основные направления развития электроэнергетики на 2023–2028 годы**

#### **3.1 Перечень основных инвестиционных проектов, реализуемых в Тюменской области и учитываемых при разработке среднесрочного прогноза потребления электрической энергии и мощности**

В Тюменской области до 2028 года в соответствии с реестром инвестиционных проектов планируется ввод новых производственных мощностей основных потребителей. В таблице 11 приведены данные о планируемых к вводу мощностей основных потребителей, которые учтены в рамках разработки прогноза потребления электрической энергии и мощности в Тюменской области.

Таблица 11 – 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 20 МВт							
1	Строительство индустриального парка (п. Богандинский)	АО «АИРТО»	0,0	5,0 5,0 15,3	110	2023 2024 2025	ПС 110 кВ ЖБИ

### 3.2 Прогноз потребления электрической энергии

Прогноз потребления электрической энергии энергосистемы Тюменской области, Ханты-Мансийского и Ямало-Ненецкого автономных округов с выделением данных по Тюменской области на период 2023–2028 годов представлен в таблице 12.

Таблица 12 – Прогноз потребления электрической энергии энергосистемы Тюменской области, Ханты-Мансийского и Ямало-Ненецкого автономных округов с выделением данных по Тюменской области

Наименование показателя	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.
<i>Энергосистема Тюменской области, Ханты-Мансийского и Ямало-Ненецкого автономных округов</i>						
Потребление электрической энергии, млн кВт·ч	94224	97879	99393	100484	101126	101523
Абсолютный прирост потребления электрической энергии, млн кВт·ч	–	3655	1514	1091	642	397
Годовой темп прироста, %	–	3,88	1,55	1,10	0,64	0,39
<i>в том числе Тюменская область</i>						
Потребление электрической энергии, млн кВт·ч	16276	16499	16551	16639	16765	16788
Абсолютный прирост потребления электрической энергии, млн кВт·ч	–	223	52	88	126	23
Годовой темп прироста, %	–	1,37	0,32	0,53	0,76	0,14

Потребление электрической энергии по энергосистеме Тюменской области, Ханты-Мансийского и Ямало-Ненецкого автономных округов прогнозируется на уровне 101523 млн кВт·ч. Среднегодовой темп прироста составит 1,75 %.

Наибольший годовой прирост потребления электрической энергии энергосистемы Тюменской области, Ханты-Мансийского и Ямало-Ненецкого автономных округов прогнозируется в 2024 году и составит 3655 млн кВт·ч или 3,88 %, наименьший прирост ожидается в 2028 году и составит 397 млн кВт·ч или 0,39 %.

Потребление электрической энергии Тюменской области прогнозируется на уровне 16788 млн кВт·ч. Среднегодовой темп прироста составит 0,41 %.

Наибольший годовой прирост потребления электрической энергии Тюменской области прогнозируется в 2024 году и составит 223 млн кВт·ч или 1,37 %, наименьший прирост ожидается в 2028 году и составит 23 млн кВт·ч или 0,14 %.

При формировании прогноза потребления электрической энергии Тюменской области учтены планы по реализации инвестиционных проектов, приведенных в таблице 11.

Изменение динамики потребления электрической энергии Тюменской области представлено на рисунке 3.

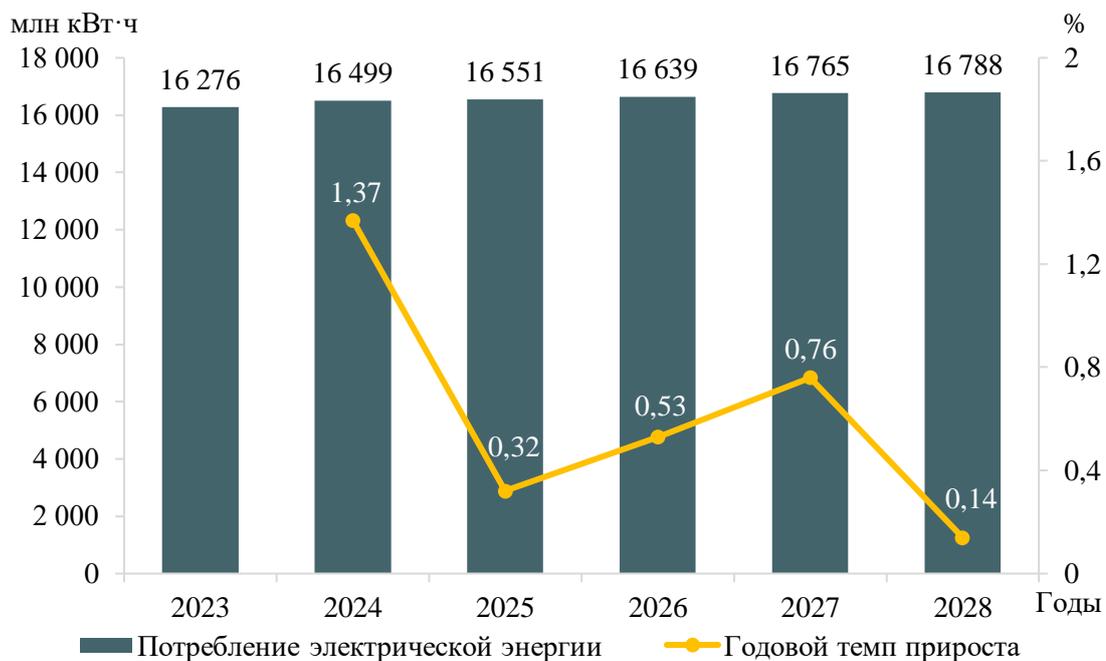


Рисунок 3 – Прогноз потребления электрической энергии Тюменской области и годовые темпы прироста на период 2023–2028 годов

Прогнозная динамика изменения потребления электрической энергии Тюменской области обусловлена следующими основными факторами:

- увеличением потребления на действующих промышленных предприятиях, наибольший прирост ожидается на нефтедобывающих и нефтеперерабатывающих производствах;
- вводом нового индустриального парка;
- ростом потребления в домашних хозяйствах.

### 3.3 Прогноз потребления электрической мощности

Прогноз потребления электрической энергии энергосистемы Тюменской области, Ханты-Мансийского и Ямало-Ненецкого автономных округов с выделением данных по Тюменской области на период 2023–2028 годов сформирован на основе данных 3.1, 3.2 и представлен в таблице 13.

Таблица 13 – Прогнозный максимум потребления мощности энергосистемы Тюменской области, Ханты-Мансийского и Ямало-Ненецкого автономных округов с выделением данных по Тюменской области

Наименование показателя	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.
<i>Энергосистема Тюменской области, Ханты-Мансийского и Ямало-Ненецкого автономных округов</i>						
Максимум потребления мощности, МВт	12874	13208	13394	13439	13485	13500
Абсолютный прирост максимума потребления мощности, МВт	–	334	186	45	46	15
Годовой темп прироста, %	–	2,59	1,41	0,34	0,34	0,11
Число часов использования максимума потребления мощности	7319	7411	7421	7477	7499	7520
<i>в том числе Тюменская область</i>						
Максимум потребления мощности, МВт	2478	2497	2511	2517	2533	2535
Абсолютный прирост потребления мощности, МВт	–	19	14	6	16	2
Годовой темп прироста, %	–	0,77	0,56	0,24	0,64	0,08
Число часов использования максимума потребления мощности	6568	6608	6591	6611	6619	6622
Потребление мощности Тюменской области на час максимума энергосистемы Тюменской области, Ханты-Мансийского и Ямало-Ненецкого автономных округов, МВт	2428	2447	2461	2467	2482	2484

Максимум потребления мощности энергосистемы Тюменской области, Ханты-Мансийского и Ямало-Ненецкого автономных округов к 2028 году прогнозируется на уровне 13500 МВт. Среднегодовой темп прироста составит 1,39 %.

Наибольший годовой прирост мощности энергосистемы Тюменской области, Ханты-Мансийского и Ямало-Ненецкого автономных округов прогнозируется в 2024 году и составит 334 МВт или 2,59 %; наименьший – 15 МВт или 0,11 % в 2028 году.

Энергосистема является самой плотной по режиму электропотребления в стране и к 2028 году число часов использования максимума прогнозируется на уровне 7520 час/год.

В период 2023–2028 годов по Тюменской области прогнозируется рост максимума потребления мощности до значения 2535 МВт, что соответствует среднегодовому темпу прироста 0,78 %.

Наибольший годовой прирост мощности прогнозируется в 2024 году и составит по 19 МВт или 0,77 %; наименьший – 2 МВт или 0,08 % в 2028 году.

Годовой режим электропотребления по Тюменской области разуплотнённое на 898 часов, чем в целом по энергосистеме Тюменской области, Ханты-Мансийского и Ямало-Ненецкого автономных округов и прогнозируется в 2028 году на уровне 6622 час/год.

Динамика изменения максимума потребления мощности Тюменской области и годовые темпы прироста представлены на рисунке 4.

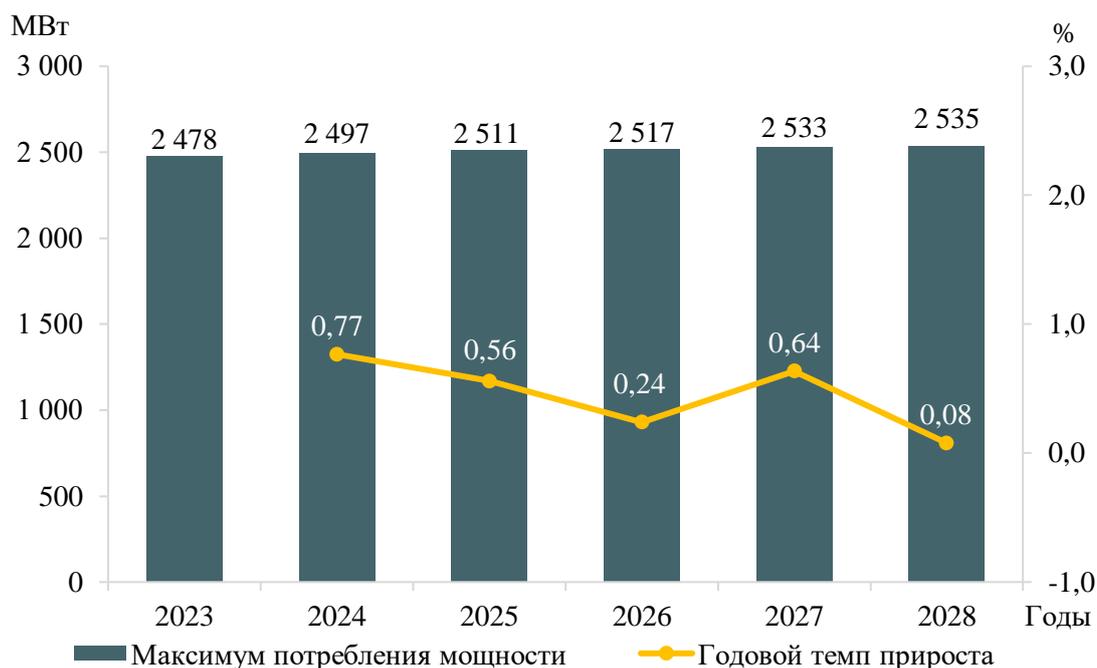


Рисунок 4 – Прогноз максимума потребления мощности Тюменской области и годовые темпы прироста на период 2023–2028 годов

### 3.4 Основные объемы и структура вывода из эксплуатации, ввода мощности, модернизации генерирующего оборудования

Прирост мощности на электростанциях энергосистемы Тюменской области, Ханты-Мансийского и Ямало-Ненецкого автономных округов, расположенных на территории Тюменской области, в период 2023–2028 годов предусматривается в результате проведения модернизации существующего генерирующего оборудования в объеме 20 МВт.

При реализации запланированной программы развития генерирующих мощностей установленная мощность электростанций энергосистемы Тюменской области, Ханты-Мансийского и Ямало-Ненецкого автономных округов, расположенных на территории Тюменской области, в 2028 году составит 2289,0 МВт. К 2028 году структура генерирующих мощностей энергосистемы Тюменской области, Ханты-Мансийского и Ямало-Ненецкого автономных округов, расположенных на территории Тюменской области, не претерпит существенных изменений.

Величина установленной мощности электростанций энергосистемы Тюменской области, Ханты-Мансийского и Ямало-Ненецкого автономных округов, расположенных на территории Тюменской области в период 2023–2028 годов представлена в таблице 14. Структура установленной мощности по типам электростанций энергосистемы Тюменской области, Ханты-Мансийского и Ямало-Ненецкого автономных округов, расположенных на территории Тюменской области, в период 2023–2028 годов представлена на рисунке 5.

Таблица 14 – Установленная мощность электростанций энергосистемы Тюменской области, Ханты-Мансийского и Ямало-Ненецкого автономных округов, расположенных на территории Тюменской области, МВт

Наименование	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Всего	2269,0	2269,0	2269,0	2289,0	2289,0	2289,0
ТЭС	2269,0	2269,0	2269,0	2289,0	2289,0	2289,0

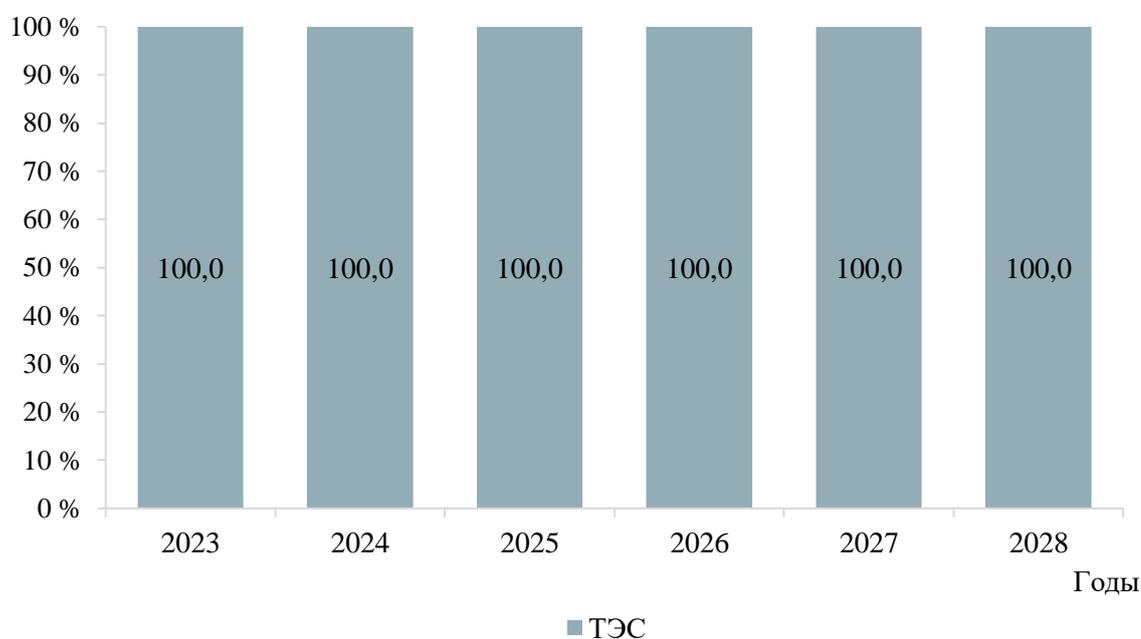


Рисунок 5 – Структура установленной мощности электростанций энергосистемы Тюменской области, Ханты-Мансийского и Ямало-Ненецкого автономных округов, расположенных на территории Тюменской области

Перечень действующих электростанций энергосистемы Тюменской области, Ханты-Мансийского и Ямало-Ненецкого автономных округов, расположенных на территории Тюменской области, 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**

Мероприятия, направленные на исключение ввода графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) в электрической сети 110 кВ и выше, на территории Тюменской области не требуются.

### **4.2 Перечень реализуемых и перспективных мероприятий 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 Тюменской области**

В таблице 15 представлен перечень реализуемых и перспективных мероприятий 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 Тюменской области.

Таблица 15 – Перечень реализуемых и перспективных мероприятий 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 Тюменской области

№ п/п	Наименование	Ответственная организация	Класс напряжения, кВ	Единица измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2023–2028	Основное назначение	Наименование заявителя	Ранее присоединенная мощность, МВт	Увеличение/ввод новой мощности, МВт
1	Строительство двух ВЛ 220 кВ Демьянская – Батово ориентировочной протяженностью 124,35 км каждая <sup>1)</sup>	АО «Россети Тюмень»	220	км	–	–	–	–	2×124,35	–	248,7	Обеспечение технологического присоединения потребителей (ПАО «НК «Роснефть», АО «НК «Конданефть»)	ПАО «НК «Роснефть» АО «НК «Конданефть»»	3,6	12,3 7,932 3,4 7,8
2	Реконструкция ПС 220 кВ Гольшманово с заменой трансформатора Т1 110/10 кВ мощностью 6,3 МВА на трансформатор 110/10 кВ мощностью 16 МВА	ПАО «Россети»	110	МВА	1×16	–	–	–	–	–	16	Обеспечение технологического присоединения потребителей (ООО «Руском»)	ООО «Руском»	–	7,418
3	Реконструкция ПС 110 кВ ЖБИ 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	АО «Россети Тюмень»	110	МВА	–	–	2×25	–	–	–	50	Обеспечение технологического присоединения потребителей (АО «Управляющая компания «Индустриальные парки Тюменской области»)	АО «Управляющая компания «Индустриальные парки Тюменской области»	–	15,3
4	Реконструкция ПС 110 кВ Тополя 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 25 МВА каждый	АО «СУЭНКО»	110	МВА	–	–	–	2×25	–	–	50	Обеспечение технологического присоединения потребителей (ЗАО «Сибинвестагент»)	ЗАО «Сибинвестагент»	–	17,677
5	Реконструкция ПС 110 кВ Маслово с заменой трансформатора Т-1 110/10 кВ мощностью 2,5 МВА на трансформатор 110/10 кВ мощностью 6,3 МВА	АО «Россети Тюмень»	110	МВА	1×6,3	–	–	–	–	–	6,3	Обеспечение технологического присоединения потребителей (ООО «ЗапСибНефтехим»)	ООО «ЗапСибНефтехим»	–	4,1

Примечание – <sup>1)</sup> Мероприятия по строительству надстройки 220 кВ на ПС 110 кВ Батово с ВЛ 220 кВ Демьянская – Батово I, II цепь – на территории Ханты-Мансийского автономного округа

**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 16.

Таблица 16 – 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	Ответственная организация	Класс напряжения, кВ	Единица измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2023–2028	Основное назначение
1	Строительство ВЛ 500 кВ Курган – Таврическая ориентировочной протяженностью 600 км	ПАО «Россети»	500	км	–	–	–	–	–	600	600	Обеспечение надежного и эффективного функционирования ЕЭС России
2.1	Реконструкция ПС 500 кВ Демьянская с заменой автотрансформаторов 1 АТГ 500/220/10 кВ и 2 АТГ 500/220/10 кВ мощностью 501 МВА каждый (три однофазных автотрансформатора мощностью 167 МВА каждый) на два автотрансформатора мощностью 501 МВА каждый с резервной фазой мощностью 167 МВА, установкой двух ШПР 500 кВ мощностью 180 Мвар каждый с выполнением перезавода ВЛ 500 кВ с ориентировочным увеличением протяженности ВЛ на 6,4 км	ПАО «Россети»	500	МВА	–	2×3×167 + 167	–	–	–	–	1002+167	Реновация основных фондов
				км	–	6,4	–	–	–	–	6,4	
2.2	Реконструкция ПС 500 кВ Демьянская с заменой автотрансформаторов 3АТ 220/110/6 кВ и 5АТ 220/110/6 кВ мощностью 63 МВА каждый и автотрансформатора 4АТ 220/110/10 кВ мощностью 125 МВА на два автотрансформатора 220/110/10 кВ мощностью 200 МВА каждый, с установкой УШПР 220 кВ мощностью 100 Мвар с выполнением перезавода ВЛ 220 кВ с ориентировочным увеличением протяженности ВЛ на 4,3 км	ПАО «Россети»	220	МВА	–	2×200	–	–	–	–	400	
				км	–	4,3	–	–	–	–	4,3	
2.3	Реконструкция ПС 500 кВ Демьянская с установкой двух трансформаторов 110/10 кВ мощностью 63 МВА каждый и двух трансформаторов 110/6 кВ мощностью 25 МВА каждый с выполнением перезавода ВЛ 110 кВ с ориентировочным увеличением протяженности ВЛ на 4,7 км	ПАО «Россети»	110	МВА	–	2×63 2×25	–	–	–	–	176	
				км	–	4,7	–	–	–	–	4,7	
3	Реконструкция ПС 110 кВ Чикча с заменой трансформаторов 1Т 110/10 кВ и 2Т 110/10 кВ мощностью каждый 10 МВА на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый	АО «Россети Тюмень»	110	МВА	2×16	–	–	–	–	–	32	Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности
4	Реконструкция ПС 110 кВ Молчаново с заменой трансформаторов 1Т 110/10 кВ и 2Т 110/10 кВ мощностью 6,3 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 10 МВА каждый (ранее установленные на ПС 110 кВ Чикча)	АО «Россети Тюмень»	110	МВА	2×10	–	–	–	–	–	20	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений

**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 17).

Таблица 17 – Перечень обоснованных мероприятий для исключения заявленных сетевыми организациями рисков ввода ГАО

№ п/п	Наименование	Ответственная организация	Класс напряжения, кВ	Единица измерения	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2023–2028	Основное назначение
1	Реконструкция ПС 110 кВ Утяшево с заменой трансформаторов 1Т 110/10 кВ и 2Т 110/10 кВ мощностью 10 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый	АО «Россети Тюмень»	110	МВА	2×16	–	–	–	–	–	32	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений

## **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 мероприятий по развитию электрических сетей и укрупненные капитальные вложения в их реализацию**

Перечень реализуемых и перспективных мероприятий по развитию электрической сети Тюменской области, выполнение которых необходимо для обеспечения прогнозного потребления электрической энергии (мощности), для обеспечения надежного энергоснабжения и качества электрической энергии, а также капитальные вложения в реализацию мероприятий, представлены в приложении Б.

Капитальные вложения в реализацию мероприятий определены на основании:

1) итогового проекта изменений, вносимых в инвестиционную программу публичного акционерного общества «Федеральная сетевая компания – Россети» на 2020–2024 годы. Материалы размещены 16.12.2022 на официальном сайте Минэнерго России в сети Интернет;

2) утвержденных приказом Минэнерго России от 27.12.2022 № 37@ изменений, вносимых в инвестиционную программу публичного акционерного общества «Федеральная сетевая компания – Россети» на 2020–2024 годы, утвержденную приказом Минэнерго России от 27.12.2019 № 36@, с изменениями, внесенными приказом Минэнерго России от 28.12.2021 № 35@;

3) 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 на территории Тюменской области по развитию энергосистемы Тюменской области, Ханты-Мансийского и Ямало-Ненецкого автономных округов, включая предложения по развитию сети напряжением 110 кВ и выше, для обеспечения надежного функционирования энергосистемы Тюменской области, Ханты-Мансийского и Ямало-Ненецкого автономных округов на территории Тюменской области 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 мероприятий по развитию электрических сетей напряжением 110 кВ и выше.

Величина потребления электрической энергии на территории Тюменской области энергосистемы Тюменской области, Ханты-Мансийского и Ямало-Ненецкого автономных округов оценивается в 2028 году в объеме 16788 млн кВт·ч, что соответствует среднегодовому темпу прироста 0,41 %.

Максимум потребления мощности на территории Тюменской области энергосистемы Тюменской области, Ханты-Мансийского и Ямало-Ненецкого автономных округов к 2028 году увеличится и составит 2535 МВт, что соответствует среднегодовому темпу прироста 0,78 %.

Годовое число часов использования максимума потребления мощности на территории Тюменской области энергосистемы Тюменской области, Ханты-Мансийского и Ямало-Ненецкого автономных округов в 2023–2028 годах прогнозируется в диапазоне 6568–6622 час/год.

Вводы новых генерирующих мощностей на электростанциях, расположенных на территории Тюменской области энергосистемы Тюменской области, Ханты-Мансийского и Ямало-Ненецкого автономных округов в период 2023–2028 годов, не предусматриваются.

При реализации запланированной программы развития генерирующих мощностей установленная мощность электростанций, расположенных на территории Тюменской области энергосистемы Тюменской области, Ханты-Мансийского и Ямало-Ненецкого автономных округов, в 2028 году составит 2289 МВт.

Реализация намеченных планов по развитию электрической сети обеспечит надежное функционирование энергосистемы Тюменской области, Ханты-Мансийского и Ямало-Ненецкого автономных округов на территории Тюменской области в рассматриваемый перспективный период, позволит повысить эффективность функционирования энергосистемы Тюменской области, Ханты-Мансийского и Ямало-Ненецкого автономных округов.

Всего за период 2023–2028 годов на территории Тюменской области намечается ввод в работу ЛЭП напряжением 110 км и выше протяженностью 404,1 км, трансформаторной мощности 1784,3 МВА.

## СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ИСТОЧНИКОВ

1. Методические указания по проектированию развития энергосистем : утверждены Приказом М-ва энергетики Российской Федерации от 6 декабря 2022 г. № 1286 «Об утверждении Методических указаний по проектированию развития энергосистем и о внесении изменений в приказ Минэнерго России от 28 декабря 2020 г. № 1195», зарегистрирован М-вом юстиции 30 декабря 2022 г., регистрационный № 71920. – Текст : электронный. – URL: <http://publication.pravo.gov.ru/Document/View/0001202212300055> (дата обращения: 09.01.2023).

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 развития электроэнергетики Тюменской области на 2023–2027 годы : утверждены Распоряжением Губернатора Тюменской области от 29 апреля 2022 г. № 39-р «Об утверждении схемы и программы развития электроэнергетики Тюменской области на 2023–2027 годы». – Текст : электронный. – URL: [https://admtyumen.ru/files/ogv\\_to/law/2017/распоряжение%20Губернатора%20Тюменской%20области%20от%2029.04.2022%20№39-р.pdf](https://admtyumen.ru/files/ogv_to/law/2017/распоряжение%20Губернатора%20Тюменской%20области%20от%2029.04.2022%20№39-р.pdf) (дата обращения: 28.09.2022).

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 Тюменской области, Ханты-Мансийского и Ямало-Ненецкого автономных округов, территория Тюменской области													
Тюменская ТЭЦ-1	ПАО «Фортум»												
		1	ПГУ	Газ, мазут	190,0	190,0	190,0	190,0	190,0	190,0	190,0		
		2	ПГУ		209,7	209,7	209,7	209,7	209,7	209,7	209,7	209,7	
		5	T-100-130		94,0	94,0	94,0	94,0	94,0	94,0	94,0	94,0	
		6	T-100-130		94,0	94,0	94,0	94,0	94,0	94,0	94,0	94,0	
		7	T-94-120		94,0	94,0	94,0	94,0	94,0	94,0	94,0	94,0	
Установленная мощность, всего		–	–	–	681,7	681,7	681,7	681,7	681,7	681,7	681,7		
Тюменская ТЭЦ-2	ПАО «Фортум»												
		1	T-180/210-130-1	Газ, мазут	180,0	180,0	180,0	180,0	185,0	185,0	185,0	Модернизация в 2026 г.	
		2	T-180/210-130-1		180,0	180,0	180,0	180,0	185,0	185,0	185,0	Модернизация в 2026 г.	
		3	T-180/210-130-1		180,0	180,0	180,0	180,0	185,0	185,0	185,0	Модернизация в 2026 г.	
		4	K-215-130-1		215,0	215,0	215,0	215,0	220,0	220,0	220,0	Модернизация в 2026 г.	
Установленная мощность, всего		–	–	–	755,0	755,0	755,0	755,0	775,0	775,0	775,0		
Тобольская ТЭЦ	ООО «ЗапСибНефтехим»												
		1	ПТ-135/165-130	Газ	135,0	135,0	135,0	135,0	135,0	135,0	135,0		
		2	T-175/210-130		175,0	175,0	175,0	175,0	175,0	175,0	175,0	175,0	
		3	P-100-130/15		103,6	103,6	103,6	103,6	103,6	103,6	103,6	103,6	
		4	ПТ-140/165-130/15-2		142,0	142,0	142,0	142,0	142,0	142,0	142,0	142,0	
		5	K-110-1,6		109,7	109,7	109,7	109,7	109,7	109,7	109,7	109,7	
Установленная мощность, всего		–	–	–	665,3	665,3	665,3	665,3	665,3	665,3	665,3		
ГТЭС ПИИ ОАО «Газтурбосервис» (Бокс №4)	ПИИ ОАО «Газтурбосервис»												
		–	ГТУ		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		
ГТЭС «Моторостроители» (Бокс №6)	ПАО «Тюменские моторостроители»												
		1	ГТУ испыт. Стенд		24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9		
Установленная мощность, всего		–	–	–	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9	24,9		
ГТЭС Южно-Нюримского месторождения	ПАО «Сургутнефтегаз»												
		1	Д-30ЭУ-2	Газ	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0		
		2	Д-30ЭУ-2		4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	
Установленная мощность, всего		–	–	–	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0		
ГТЭС Тямкинская	ООО «РН-Уватнефтегаз»												
		1	ГТЭ-8/МС	Газ	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0		
		2	ГТЭ-8/МС		6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	
		3	ГТЭ-8/МС		6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	
		4	ГТЭ-8/МС		6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	
Установленная мощность, всего		–	–	–	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0		

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)								
ГПЭС Тегусская	ООО «РН-Уватнефтегаз»			Газ									
		1	QSV91-G		1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5		
		2	QSV91-G		1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	
		3	QSV91-G		1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	
		4	QSV91-G		1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	
		5	QSV91-G		1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	
		6	QSV91-G		1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	
		7	QSV91-G		1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	
		8	QSV91-G		1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	
		9	QSV91-G		1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	
10	QSV91-G	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5			
Установленная мощность, всего		–	–	–	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4	15,4		
ГТЭС Тегусская	ООО «РН-Уватнефтегаз»			Газ									
		1	Taurus 60-7901S		4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	
		2	Taurus 60-7901S		4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	
		3	Taurus 60-7901S		4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	
		4	Taurus 60-7901S		4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	
		5	Roll Royce 501 KB7		5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	
		6	Roll Royce 501 KB7		5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	
		7	Roll Royce 501 KB7		5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	
		8	Roll Royce 501 KB7		5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	
		9	Roll Royce 501 KB7		5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	
		10	Roll Royce 501 KB7		5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	
		11	Roll Royce 501 KB7		5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	
		12	Roll Royce 501 KB7		5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	
		13	Roll Royce 501 KB7		5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	
		14	Roll Royce 501 KB7		5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	
		15	Roll Royce 501 KB7		5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	
16	Roll Royce 501 KB7	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1			
Установленная мощность, всего		–	–	–	80,1	80,1	80,1	80,1	80,1	80,1	80,1		
ТЭЦ Свеза Тюмень	ООО «СВЕЗА Тюмень»			Древесные отходы									
		1	SST-110			2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	Присоединение 01.10.2022
Установленная мощность, всего		–	–	–		2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6		

**ПРИЛОЖЕНИЕ Б**

**Перечень реализуемых и перспективных мероприятий по развитию электрической сети 110 кВ и выше, выполнение которых необходимо для обеспечения прогнозного потребления электрической энергии (мощности), а также обеспечения надежного электроснабжения и качества электрической энергии**

Таблица Б.1 – Перечень реализуемых и перспективных мероприятий по развитию электрической сети 110 кВ и выше на территории Тюменской области

№ п/п	Энергосистема	Субъект	Наименование	Ответственная организация	Класс напряжения, кВ	Единица измерения	Необходимый год реализации <sup>1)</sup>						Планируемый год реализации <sup>2)</sup>	Основное назначение	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	Тюменской области, Ханты-Мансийского и Ямало-Ненецкого автономных округов	Тюменская область	Реконструкция ПС 110 кВ Утяшево с заменой трансформаторов 1Т 110/10 кВ и 2Т 110/10 кВ мощностью 10 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый	АО «Россети Тюмень»	110	МВА	2×16	–	–	–	–	–	32	–	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений	157,06	157,06
2	Курганской области (ОЭС Урала), Тюменской области, Ханты-Мансийского и Ямало-Ненецкого автономных округов (ОЭС Урала), Омской области (ОЭС Сибири)	Курганская область, Тюменская область, Омская область	Строительство ВЛ 500 кВ Курган – Таврическая ориентировочной протяженностью 600 км	ПАО «Россети»	500	км	–	–	–	–	–	600	600	–	Обеспечение надежного и эффективного функционирования ЕЭС России	34365,47	34365,47

№ п/п	Энергосистема	Субъект	Наименование	Ответственная организация	Класс напряжения, кВ	Единица измерения	Необходимый год реализации <sup>1)</sup>						Планируемый год реализации <sup>2)</sup>	Основное назначение	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
3	Тюменской области, Ханты-Мансийского и Ямало-Ненецкого автономных округов	Тюменская область	Реконструкция ПС 500 кВ Демьянская с заменой автотрансформаторов 1 АТГ 500/220/10 кВ и 2 АТГ 500/220/10 кВ мощностью 501 МВА каждый (три однофазных автотрансформатора мощностью 167 МВА каждый) на два автотрансформатора мощностью 501 МВА каждый с резервной фазой мощностью 167 МВА, установкой двух ШР 500 кВ мощностью 180 Мвар каждый с выполнением перезавода ВЛ 500 кВ с ориентировочным увеличением протяженности ВЛ на 6,4 км	ПАО «Россети»	500	MBA	–	2×3×167+	–	–	–	–	1002+	2024	Реновация основных фондов	6859,80	1471,47
						км	–	6,4	–	–	–	–	6,4				
						Мвар	–	2×180	–	–	–	–	360				
			220		MBA	–	2×200	–	–	–	–	400					
					км	–	4,3	–	–	–	–	4,3					
					Мвар	–	100	–	–	–	–	100					
			110		MBA	–	2×63 2×25	–	–	–	–	176					
					км	–	4,7	–	–	–	–	4,7					

№ п/п	Энергосистема	Субъект	Наименование	Ответственная организация	Класс напряжения, кВ	Единица измерения	Необходимый год реализации <sup>1)</sup>						Планируемый год реализации <sup>2)</sup>	Основное назначение	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				
4	Тюменской области, Ханты-Мансийского и Ямало-Ненецкого автономных округов	Тюменская область	Реконструкция ПС 110 кВ Чикча с заменой трансформаторов 1Т 110/10 кВ и 2Т 110/10 кВ мощностью 10 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 16 МВА каждый	АО «Россети Тюмень»	110	МВА	2×16	–	–	–	–	–	32	Обеспечение прогнозного потребления электрической энергии и(или) мощности		
5	Тюменской области, Ханты-Мансийского и Ямало-Ненецкого автономных округов	Тюменская область	Реконструкция ПС 110 кВ Молчаново с заменой трансформаторов 1Т 110/10 кВ и 2Т 110/10 кВ мощностью 6,3 МВА каждый на два трансформатора 110/10 кВ мощностью 10 МВА каждый (ранее установленные на ПС 110 кВ Чикча)	АО «Россети Тюмень»	110	МВА	2×10	–	–	–	–	–	20	Исключение рисков выхода параметров электроэнергетического режима работы энергосистемы за пределы допустимых значений	157,06	157,06

Примечания

1) <sup>1)</sup>Необходимый год реализации – год среднесрочного периода, в котором на основании анализа результатов расчетов существующих и перспективных режимов работы электрической сети впервые фиксируется необходимость реализации мероприятий, направленных на обеспечение прогнозного потребления электрической энергии (мощности), исключение выхода параметров электроэнергетического режима работы электроэнергетической системы за пределы допустимых значений, снижение недоотпуска электрической энергии потребителям электрической энергии, оптимизацию режимов работы генерирующего оборудования, обеспечение выдачи мощности новых объектов по производству электрической энергии и обеспечение возможности вывода отдельных единиц генерирующего оборудования из эксплуатации. Если необходимость реализации мероприятия была определена в ретроспективном периоде или в году разработки СиПР ЭЭС России, то в качестве необходимого указывается первый год среднесрочного периода.

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, 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 либо Министра энергетики 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 Тюменской области 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	$U_{ном}$ перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента набора, МВт
ПС 110 кВ Утяшево								
ПС 110 кВ Утяшево	Физ. лицо	Т13/22/2546-ДТП	23.05.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	ООО «Группа компаний «Деловой мир»	Т13/21/8004-ДТП	03.02.2022	–	0,04	0	0,4	0,004
ПС 110 кВ Утяшево	Физ. лицо	Т13/22/2271-ДТП	28.04.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	ООО «ЛУКОЙЛ-Уралнефтепродукт»	Т13/22/3756-ДТП	01.07.2022	–	0,042	0	0,4	0,0042
ПС 110 кВ Утяшево	ООО «БИОНИКА»	Т13/22/7232-ДТП	27.10.2022	–	0,14	0	0,4	0,014
ПС 110 кВ Утяшево	Физ. лицо	Т13/22/4102-ДТП	07.07.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Физ. лицо	Т13/22/4258-ДТП	08.08.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Физ. лицо	Т13/22/4152-ДТП	09.07.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	АО «Газпром газораспределение Север»	Т13/22/2326-ДТПВР	16.08.2022	–	0,025	0	0,4	0,0025
ПС 110 кВ Утяшево	Физ. лицо	Т13/22/4519-ДТП	14.07.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Физ. лицо	Т13/22/6998-ДТП	17.10.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Физ. лицо	Т13/22/2977-ДТП	20.05.2022	–	0,02	0	0,4	0,002
ПС 110 кВ Утяшево	Физ. лицо	Т13/22/3008-ДТП	06.06.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Физ. лицо	Т13/22/2490-ДТП	25.05.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Физ. лицо	Т13/22/5253-ДТП	13.09.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Физ. лицо	Т13/22/6726-ДТП	12.10.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Физ. лицо	Т13/21/1788-ДТП	25.06.2021	–	0,025	0	0,4	0,0025
ПС 110 кВ Утяшево	ПАО «МТС»	Т13/21/2726-ДТП	10.06.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Физ. лицо	Т13/21/3234-ДТП	22.07.2021	–	0,025	0	0,4	0,0025
ПС 110 кВ Утяшево	Физ. лицо	Т13/21/4959-ДТП	01.09.2021	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	ИП Аветисян Кристине Аветиковна	Т13/21/7234-ДТП	30.12.2021	–	0,097	0	0,4	0,0097
ПС 110 кВ Утяшево	Физ. лицо	Т13/22/1938-ДТП	22.04.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	АО «Газпром газораспределение Север»	Т13/22/2326-ДТП	05.05.2022	–	0,025	0	0,4	0,0025
ПС 110 кВ Утяшево	Физ. лицо	Т13/22/4965-ДТП	15.08.2022	–	0,06	0	0,4	0,006
ПС 110 кВ Утяшево	Физ. лицо	Т13/22/0749-ДТП	21.03.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Физ. лицо	Т13/21/4251-ДТП	18.08.2021	–	0,03	0	0,4	0,003
ПС 110 кВ Утяшево	Физ. лицо	Т13/22/4617-ДТП	01.08.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Физ. лицо	Т13/22/0869-ДТП	25.03.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Физ. лицо	Т13/22/4847-ДТП	23.08.2022	–	0,15	0	0,4	0,015
ПС 110 кВ Утяшево	Физ. лицо	Т13/22/5798-ДТП	20.10.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Физ. лицо	Т13/22/2333-ДТП	12.05.2022	–	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Физ. лицо	Т13/21/7245-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Физ. лицо	Т13/20/4881-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Физ. лицо	Т13/21/0059-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Физ. лицо	Т13/20/4872-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Физ. лицо	РТ13-4508-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Физ. лицо	Т13/22/2430-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Физ. лицо	Т13/22/2095-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015

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
ПС 110 кВ Утяшево	Физ. лицо	T13/22/3308-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Физ. лицо	T13/22/0820-АТП	–	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Физ. лицо	T13/22/1558-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Физ. лицо	T13/22/4645-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Физ. лицо	T13/21/7211-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Физ. лицо	T13/21/7246-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Физ. лицо	T13/21/7244-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Физ. лицо	T13/21/5491-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Физ. лицо	T13/22/3394-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Физ. лицо	T13/21/5466-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Физ. лицо	T13/22/1988-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Физ. лицо	T13/22/5392-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Физ. лицо	T13/22/1104-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Физ. лицо	PT13-5461-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Физ. лицо	PT13-10346-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Физ. лицо	T13/21/7095-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Физ. лицо	T13/22/5567-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Физ. лицо	PT13-13134-АТП	–	2022	0,008	0	0,4	0,0008
ПС 110 кВ Утяшево	Физ. лицо	PT13-1308 АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Физ. лицо	PT13-5869-АТП	–	2022	0,008	0	0,4	0,0008
ПС 110 кВ Утяшево	Физ. лицо	T13/21/1671-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Физ. лицо	PT13-12927-АТП	–	2022	0,008	0	0,4	0,0008
ПС 110 кВ Утяшево	ООО «АМ-ГРУПП»	T13/20/3056-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Физ. лицо	T13/22/1789-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Физ. лицо	T13/22/2129-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Физ. лицо	T13/22/3666-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Физ. лицо	T13/21/6296-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Физ. лицо	T13/21/6297-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Физ. лицо	PT13-14335-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Физ. лицо	T13/22/3633-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Физ. лицо	T13/20/0709-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Физ. лицо	T13/20/0710-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Физ. лицо	T13/22/2933-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Физ. лицо	PT13-7374-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Физ. лицо	T13/22/2866-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Физ. лицо	T13/22/1661-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Физ. лицо	T13/22/1990-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Физ. лицо	PT13-6612-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Физ. лицо	PT13-10706-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Физ. лицо	T13/22/2491-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Физ. лицо	T13/21/6315-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Физ. лицо	T13/22/1928-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Физ. лицо	T13/22/5812-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Физ. лицо	T13/22/3841-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015

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
ПС 110 кВ Утяшево	Физ. лицо	T13/22/5881-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Физ. лицо	T13/22/2833-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Физ. лицо	T13/22/4883-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Физ. лицо	T13/21/7400-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Физ. лицо	T13/21/6128-АТП	-	2022	0,025	0	0,4	0,0025
ПС 110 кВ Утяшево	Физ. лицо	T13/22/0729-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Физ. лицо	T13/22/0140-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Физ. лицо	T13/22/1879-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Физ. лицо	T13/20/4708-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Физ. лицо	T13/20/3801-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Физ. лицо	T13/20/4835-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Физ. лицо	T13/21/1296-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Физ. лицо	T13/21/1260-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Физ. лицо	T13/21/1412-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Физ. лицо	T13/22/0008-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Физ. лицо	T13/22/0199-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Физ. лицо	T13/22/0704-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Физ. лицо	T13/21/7303-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Физ. лицо	T13/22/2296-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Физ. лицо	T13/22/2442-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Физ. лицо	T13/22/2580-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Физ. лицо	T13/22/1793-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Физ. лицо	T13/22/3551-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Физ. лицо	T13/22/2046-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Физ. лицо	T13/22/0346-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Физ. лицо	T13/19/3622-АТП	-	2022	0,15	0	0,4	0,015
ПС 110 кВ Утяшево	Физ. лицо	T13/22/0968-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Физ. лицо	T13/21/7020-АТП	-	2022	0,025	0	0,4	0,0025
ПС 110 кВ Утяшево	Физ. лицо	T13/21/5776-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Физ. лицо	T13/22/4996-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Физ. лицо	T13/22/3093-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Физ. лицо	PT13-14806-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Физ. лицо	PT13-13746 АТП	-	2022	0,008	0	0,4	0,0008
ПС 110 кВ Утяшево	Физ. лицо	T13/21/6872-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Физ. лицо	T13/22/3499-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Физ. лицо	T13/22/2035-АТП	-	2022	0,01	0	0,4	0,001
ПС 110 кВ Утяшево	Физ. лицо	T13/22/2798-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Физ. лицо	T13/21/4419-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Физ. лицо	T13/21/2057-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Физ. лицо	T13/22/2921-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Физ. лицо	T13/22/4791-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Физ. лицо	T13/22/4425-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Физ. лицо	T13/18/3287-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Физ. лицо	T13/18/3219-АТП	-	2022	0,15	0	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 набора, МВт
ПС 110 кВ Утяшево	Физ. лицо	T13/21/1052-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Физ. лицо	T13/21/1322-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Физ. лицо	T13/22/1769-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Физ. лицо	T13/21/5053-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Физ. лицо	T13/21/7819-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Физ. лицо	T13/22/5570-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Физ. лицо	T13/21/7903-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Утяшево	Физ. лицо	T13/22/1709-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово								
ПС 110 кВ Перевалово	СНТСН «Поселок «Новокаменский»	T13/21/1139-ДТП	19.04.2021	-	1,5	0	10	1,35
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/3636-ДТП	23.06.2022	-	0,006	0	0,22	0,0006
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/3637-ДТП	23.06.2022	-	0,006	0	0,22	0,0006
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/5463-ДТП	02.11.2021	-	0,008	0	0,22	0,0008
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/4360-ДТП	16.08.2022	-	0,006	0	0,22	0,0006
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/2690-ДТП	28.05.2022	-	0,006	0	0,22	0,0006
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/5178-ДТП	28.09.2022	-	0,007	0	0,22	0,0007
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6657-ДТП	20.12.2021	-	0,006	0	0,22	0,0006
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/4813-ДТП	25.08.2022	-	0,015	0	0,22	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/7088-ДТП	25.10.2022	-	0,009	0	0,22	0,0009
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/4375-ДТП	13.09.2021	-	0,006	0	0,22	0,0006
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/1965-ДТП	22.04.2022	-	0,015	0	0,22	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/5610-ДТП	13.10.2022	-	0,015	0	0,22	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/2732-ДТП	23.05.2022	-	0,008	0	0,22	0,0008
ПС 110 кВ Перевалово	ПАО «Ростелеком»	T13/21/0611-ДТП	09.03.2021	-	0,002	0	0,22	0,0002
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7214-ДТП	23.12.2021	-	0,003	0	0,22	0,0003
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/2886-ДТП	05.06.2022	-	0,006	0	0,22	0,0006
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/3466-ДТП	17.06.2022	-	0,008	0	0,22	0,0008
ПС 110 кВ Перевалово	ИП Гейн Виктор Карлович	T13/21/0957-ДТП	01.04.2021	-	0,15	0	0,4	0,015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/6289-ДТП	12.10.2022	-	0,005	0	0,4	0,0005
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7972-ДТП	25.01.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/20/3738-ДТП	25.11.2020	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/5299-ДТП	15.09.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/6679-ДТП	14.10.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	ООО «Тюмень Водоканал»	T13/21/7457-ДТПВР	12.10.2022	-	0,05	0	0,4	0,005
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/4600-ДТПВР	18.05.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	ООО «Тюмень Водоканал»	T13/21/7457-ДТП/16ИП-22	28.01.2022	-	0,2	0	0,4	0,02
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/4270-ДТП	14.07.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	ПАО «Ростелеком»	T13/21/7624-ДТП	12.01.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/6733-ДТП	13.10.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/4456-ДТП	25.07.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/2869-ДТП	02.06.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/6082-ДТП	25.10.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/20/1031-ДТП	19.02.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/6991-ДТП	28.10.2022	-	0,03	0	0,4	0,003

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
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/6034-ДТП	05.10.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/1244-ДТПВР	23.05.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/6325-ДТП	13.10.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/0189-ДТПВР	27.07.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/20/3089-ДТП	16.10.2020	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/20/4586-ДТП	18.01.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/20/4689-ДТП	08.02.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/0946-ДТП	09.04.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/0527-ДТП	12.04.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/0875-ДТП	09.04.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/0905-ДТП	12.04.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/0960-ДТП	05.04.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/0910-ДТП	19.05.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/1102-ДТП	05.05.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/0193-ДТП	30.07.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/1340-ДТП	24.05.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/1667-ДТП	15.06.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/1910-ДТП	27.05.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/2266-ДТП	03.06.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/2525-ДТП	08.06.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/3049-ДТП	28.06.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/3238-ДТП	05.07.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/2704-ДТП	05.07.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/3809-ДТП	03.08.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/4077-ДТП	12.08.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/4275-ДТП	15.09.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/5383-ДТП	01.10.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/4950-ДТП	12.10.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/5916-ДТП	22.11.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6720-ДТП	08.12.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7499-ДТП	12.01.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7210-ДТП	20.12.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7775-ДТП	30.12.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7771-ДТП	30.12.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7770-ДТП	30.12.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7750-ДТП	30.12.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7742-ДТП	30.12.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7792-ДТП	30.12.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7791-ДТП	30.12.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7829-ДТП	14.01.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7886-ДТП	17.01.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/0130-ДТП	23.03.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/0540-ДТП	15.02.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/0653-ДТП	03.04.2022	-	0,032	0	0,4	0,0032

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	Ранес присоединенная мощность (по актам реализации ТУ), МВт	$U_{\text{ном}}$ перспективной нагрузки, кВ	Прирост нагрузки по ТУ на ТП с учетом коэффициента набора, МВт
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/0719-ДТП	21.02.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/0945-ДТП	16.03.2022	-	0,15	0	0,4	0,015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/1642-ДТП	08.04.2022	-	0,03	0	0,4	0,003
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/0945-ДТПВР	18.04.2022	-	0,04	0	0,4	0,004
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/1850-ДТП	19.04.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/2052-ДТП	22.04.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/2358-ДТП	26.04.2022	-	0,005	0	0,4	0,0005
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/2387-ДТП	04.05.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/2361-ДТП	18.05.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/1910-ДТПВР	07.06.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/2612-ДТП	30.05.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/3004-ДТП	08.06.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/3518-ДТП	03.06.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/3064-ДТП	09.06.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/3191-ДТП	09.06.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/3453-ДТП	10.06.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/3451-ДТП	10.06.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/3441-ДТП	10.06.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/3428-ДТП	15.06.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/3358-ДТП	15.06.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/3417-ДТП	15.06.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/3495-ДТП	15.06.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/3680-ДТП	23.06.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/3802-ДТП	23.06.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/3681-ДТП	18.07.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	МАУ ЦФСР «Сибиряк» ТМР	T13/22/3616-ДТП	11.07.2022	-	0,12	0	0,4	0,012
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/4078-ДТП	06.07.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/4232-ДТП	14.07.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/4242-ДТП	23.07.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/4543-ДТП	31.07.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/4684-ДТП	10.08.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/4621-ДТП	04.08.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/5758-ДТП	08.09.2022	-	0,075	0	0,4	0,0075
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/4890-ДТП	16.09.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/4884-ДТП	23.08.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/5173-ДТП	30.08.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/5003-ДТП	22.08.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/4991-ДТП	22.08.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/5069-ДТП	13.09.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/5088-ДТП	20.09.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/5078-ДТП	13.09.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/5592-ДТП	30.08.2022	-	0,014	0	0,4	0,0014
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/5573-ДТП	13.10.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/5956-ДТП	19.10.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015

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
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/6061-ДТП	13.10.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/6046-ДТП	07.10.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/6466-ДТП	18.10.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/4390-ДТП	25.07.2022	-	0,01	0	0,4	0,001
ПС 110 кВ Перевалово	ООО «Тюмень Водоканал»	T13/21/0765-ДТП	12.03.2021	-	0,14	0	0,4	0,014
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/5693-ДТП	14.10.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/3697-ДТП	19.07.2022	-	0,03	0	0,4	0,003
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/2952-ДТП	13.05.2022	-	0,037	0	0,4	0,0037
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/6133-ДТП	25.10.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/6397-ДТП	21.10.2022	-	0,013	0	0,4	0,0013
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/4060-ДТП	04.07.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/6439-ДТП	24.10.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/6960-ДТП	14.10.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/1782-ДТП	18.04.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7531-ДТП	15.12.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/0257-ДТП	31.01.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/6661-ДТП	21.10.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/6755-ДТП	24.10.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/5146-ДТП	04.08.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/2895-ДТП	27.05.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/7142-ДТП	27.10.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/0432-ДТП	25.02.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Администрация Переваловского МО	T13/22/3717-ДТП	14.06.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/7144-ДТП	26.10.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/4683-ДТП	02.08.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/6899-ДТП	14.10.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/6924-ДТП	14.10.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/4862-ДТП	01.09.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/4865-ДТП	06.09.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/6680-ДТП	23.09.2022	-	0,025	0	0,4	0,0025
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/7350-ДТП	25.10.2022	-	0,009	0	0,4	0,0009
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7001-ДТП	25.11.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6915-ДТП	25.11.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6914-ДТП	25.11.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6912-ДТП	25.11.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6911-ДТП	25.11.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6907-ДТП	25.11.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6906-ДТП	25.11.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6793-ДТП	25.11.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6790-ДТП	26.11.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6786-ДТП	25.11.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6785-ДТП	25.11.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6768-ДТП	25.11.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6766-ДТП	25.11.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015

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
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6758-ДТП	26.11.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6780-ДТП	25.11.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6755-ДТП	25.11.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6751-ДТП	25.11.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6752-ДТП	25.11.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6756-ДТП	25.11.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6753-ДТП	25.11.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6754-ДТП	26.11.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6746-ДТП	25.11.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6745-ДТП	25.11.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6770-ДТП	25.11.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6749-ДТП	25.11.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6744-ДТП	25.11.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6750-ДТП	26.11.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6743-ДТП	25.11.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6741-ДТП	26.11.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6729-ДТП	29.11.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6728-ДТП	26.11.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6726-ДТП	26.11.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6725-ДТП	25.11.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6723-ДТП	25.11.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7040-ДТП	26.11.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7038-ДТП	26.11.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7037-ДТП	26.11.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7034-ДТП	26.11.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7011-ДТП	10.12.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6739-ДТП	26.11.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6738-ДТП	26.11.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6737-ДТП	26.11.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6734-ДТП	26.11.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6735-ДТП	26.11.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6736-ДТП	26.11.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6733-ДТП	26.11.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6731-ДТП	26.11.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6732-ДТП	26.11.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6740-ДТП	26.11.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7049-ДТП	26.11.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7045-ДТП	26.11.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7046-ДТП	26.11.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7080-ДТП	26.11.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7074-ДТП	29.11.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7075-ДТП	26.11.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7077-ДТП	26.11.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7071-ДТП	26.11.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015

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
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7072-ДТП	29.11.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7062-ДТП	26.11.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7032-ДТП	29.11.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7051-ДТП	26.11.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7031-ДТП	26.11.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7054-ДТП	26.11.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7030-ДТП	26.11.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7058-ДТП	26.11.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7010-ДТП	26.11.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7053-ДТП	26.11.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6942-ДТП	29.11.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7060-ДТП	26.11.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7002-ДТП	26.11.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7000-ДТП	26.11.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6974-ДТП	26.11.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6973-ДТП	26.11.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6971-ДТП	26.11.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6760-ДТП	25.11.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6975-ДТП	25.11.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6941-ДТП	25.11.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6940-ДТП	25.11.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6938-ДТП	25.11.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6937-ДТП	25.11.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6933-ДТП	25.11.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6935-ДТП	25.11.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6932-ДТП	10.12.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6926-ДТП	25.11.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6923-ДТП	25.11.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6904-ДТП	25.11.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6921-ДТП	25.11.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6930-ДТП	25.11.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6902-ДТП	29.11.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6899-ДТП	25.11.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6931-ДТП	25.11.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6977-ДТП	26.11.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6979-ДТП	26.11.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6982-ДТП	26.11.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6983-ДТП	26.11.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6985-ДТП	25.11.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6988-ДТП	25.11.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6989-ДТП	25.11.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6987-ДТП	25.11.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6986-ДТП	25.11.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6991-ДТП	25.11.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015

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
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7013-ДТП	25.11.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6954-ДТП	25.11.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6956-ДТП	25.11.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6955-ДТП	25.11.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6957-ДТП	25.11.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7017-ДТП	29.11.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7003-ДТП	29.11.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6969-ДТП	29.11.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6944-ДТП	26.11.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6947-ДТП	26.11.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6952-ДТП	26.11.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6945-ДТП	26.11.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6948-ДТП	26.11.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6951-ДТП	29.11.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6949-ДТП	26.11.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6992-ДТП	30.11.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6990-ДТП	30.11.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6993-ДТП	30.11.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6994-ДТП	30.11.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6995-ДТП	30.11.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6996-ДТП	30.11.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6997-ДТП	30.11.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6998-ДТП	30.11.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6999-ДТП	30.11.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7346-ДТП	10.12.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/6610-ДТП	17.10.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/1630-ДТП	06.04.2022	-	0,009	0	0,4	0,0009
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/6008-ДТП	23.09.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/4627-ДТП	26.08.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6695-ДТП	11.01.2022	-	0,035	0	0,4	0,0035
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/20/3954-ДТП	27.11.2020	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/20/4627-ДТПВР	05.03.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/5682-ДТП	26.09.2022	-	0,03	0	0,4	0,003
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/6569-ДТП	26.10.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/2419-ДТП	16.05.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/0195-ДТП	29.01.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/0465-ДТП	26.02.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/20/1868-ДТП	05.08.2020	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/3607-ДТПВР	13.09.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/20/3684-ДТП	31.10.2020	-	0,01	0	0,4	0,001
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7023-ДТП	08.12.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/6323-ДТП	21.10.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7701-ДТП	29.12.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/5571-ДТП	22.08.2022	-	0,03	0	0,4	0,003

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
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7462-ДТПВР	17.01.2022	-	0,007	0	0,4	0,0007
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7855-ДТП	18.01.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/6735-ДТП	17.10.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/0256-ДТП	07.02.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/5722-ДТП	20.10.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/3446-ДТП	15.06.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/2714-ДТП	28.06.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/20/4072-ДТП	04.12.2020	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/20/4074-ДТП	04.12.2020	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/20/4335-ДТП	15.12.2020	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/20/4784-ДТП	08.02.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/0908-ДТП	08.04.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/1382-ДТП	14.05.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/1697-ДТП	07.06.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/2331-ДТП	01.06.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/2587-ДТП	09.06.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/2751-ДТПВР	24.08.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/1357-ДТПВР	13.07.2021	-	0,03	0	0,4	0,003
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/4455-ДТП	24.08.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/5163-ДТП	08.09.2021	-	0,01	0	0,4	0,001
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/4971-ДТП	20.09.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/5034-ДТП	20.09.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/5311-ДТП	25.10.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/5428-ДТП	26.10.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/5617-ДТП	17.12.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/5616-ДТП	17.12.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6310-ДТП	15.12.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/5752-ДТП	12.11.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6233-ДТП	29.11.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6285-ДТП	25.11.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6281-ДТП	06.12.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6271-ДТП	06.12.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6332-ДТП	06.12.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6318-ДТП	20.12.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6305-ДТП	10.12.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/5835-ДТП	14.12.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/5834-ДТП	14.12.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/5833-ДТП	14.12.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/5832-ДТП	13.12.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7227-ДТП	10.12.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7193-ДТП	09.12.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6376-ДТП	09.12.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6681-ДТП	13.12.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6803-ДТП	10.12.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015

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
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7258-ДТП	15.12.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7256-ДТП	22.12.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7225-ДТП	22.12.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7055-ДТП	20.12.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7311-ДТП	21.12.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7407-ДТП	23.12.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7008-ДТП	20.12.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7470-ДТП	27.12.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7500-ДТП	03.01.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7485-ДТП	06.01.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7594-ДТП	11.01.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7660-ДТП	22.12.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7711-ДТП	28.12.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7710-ДТП	28.12.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7708-ДТП	28.12.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7693-ДТП	28.12.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7692-ДТП	28.12.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7687-ДТП	23.12.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7729-ДТП	28.12.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7731-ДТП	28.12.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7828-ДТП	18.01.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7469-ДТПВР	17.01.2022	-	0,007	0	0,4	0,0007
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/8039-ДТП	02.02.2022	-	0,08	0	0,4	0,008
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7940-ДТП	21.01.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7939-ДТП	21.01.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7936-ДТП	21.01.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7954-ДТП	25.01.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/0157-ДТП	07.02.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/0260-ДТП	07.02.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/0666-ДТП	25.02.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/0553-ДТП	09.03.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/1094-ДТП	14.03.2022	-	0,025	0	0,4	0,0025
ПС 110 кВ Перевалово	ООО «ГарантСтройГрупп»	T13/22/0747-ДТП	23.03.2022	-	0,02	0	0,4	0,002
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/1273-ДТП	23.03.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/1146-ДТП	28.03.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/1629-ДТП	04.04.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/1462-ДТП	01.04.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/1502-ДТП	04.04.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/1768-ДТП	12.04.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/2044-ДТП	25.04.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/2130-ДТП	29.04.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/2115-ДТП	04.05.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/2414-ДТП	05.05.2022	-	0,025	0	0,4	0,0025
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/2087-ДТП	21.04.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015

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
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/2284-ДТП	05.05.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/2390-ДТП	16.05.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/2738-ДТП	27.05.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/3160-ДТП	03.06.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/3142-ДТП	06.06.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/3128-ДТП	06.06.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/3028-ДТП	06.06.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/2993-ДТП	08.06.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/3890-ДТП	08.06.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/3459-ДТП	10.06.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/3915-ДТП	09.06.2022	-	0,03	0	0,4	0,003
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/3479-ДТП	15.06.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/3667-ДТП	27.06.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/3641-ДТП	17.06.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/3526-ДТП	20.06.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/3586-ДТП	04.10.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/3925-ДТП	30.06.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/4177-ДТП	29.06.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/4063-ДТП	06.07.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/4062-ДТП	06.07.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/4058-ДТП	04.07.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/4056-ДТП	07.07.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/4055-ДТП	06.07.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/4009-ДТП	06.07.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/3969-ДТП	06.07.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/3952-ДТП	06.07.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/4212-ДТП	25.07.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/3974-ДТП	18.07.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/4495-ДТП	25.08.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/4603-ДТП	25.08.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/4646-ДТП	05.08.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/4887-ДТП	10.08.2022	-	0,01	0	0,4	0,001
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/4891-ДТП	13.09.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/4836-ДТП	12.08.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/5027-ДТП	18.09.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/5724-ДТП	23.08.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/5286-ДТП	12.10.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/5136-ДТП	19.10.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/5520-ДТП	29.08.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/5818-ДТП	12.10.2022	-	0,014	0	0,4	0,0014
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/4231-ДТПВР	23.09.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/6675-ДТП	19.09.2022	-	0,02	0	0,4	0,002
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/5868-ДТП	21.09.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/6387-ДТП	30.09.2022	-	0,03	0	0,4	0,003

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
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/6990-ДТП	25.10.2022	-	0,025	0	0,4	0,0025
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/6513-ДТП	20.10.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/7158-ДТП	13.10.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/6874-ДТП	20.10.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/6993-ДТП	24.10.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/7171-ДТП	17.10.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/5227-ДТП	30.09.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/0229-ДТП	17.02.2022	-	0,04	0	0,4	0,004
ПС 110 кВ Перевалово	ИП Восводкина Наталья Владимировна	T13/22/6345-ДТП	27.09.2022	-	0,012	0	0,4	0,0012
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/3013-ДТП	13.07.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/1897-ДТП	22.07.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/3386-ДТП	19.07.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/5957-ДТП	20.09.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/6304-ДТП	17.10.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/4508-ДТП	16.09.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/1748-ДТП	04.04.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/5636-ДТП	17.12.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/5651-ДТП	17.12.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/5635-ДТП	17.12.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6377-ДТП	09.12.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/0718-ДТП	10.03.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/4613-ДТП	10.08.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7366-ДТП	15.12.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7398-ДТП	15.12.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7399-ДТП	15.12.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7397-ДТП	15.12.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7395-ДТП	15.12.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7393-ДТП	15.12.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7396-ДТП	15.12.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7391-ДТП	15.12.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7390-ДТП	15.12.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7394-ДТП	15.12.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7389-ДТП	15.12.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7392-ДТП	15.12.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7384-ДТП	15.12.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7383-ДТП	15.12.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7387-ДТП	15.12.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7388-ДТП	15.12.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7385-ДТП	15.12.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7380-ДТП	15.12.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7381-ДТП	15.12.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7377-ДТП	15.12.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7386-ДТП	15.12.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7379-ДТП	15.12.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015

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
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7376-ДТП	15.12.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7373-ДТП	15.12.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7375-ДТП	15.12.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7378-ДТП	15.12.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7358-ДТП	15.12.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7356-ДТП	15.12.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7361-ДТП	15.12.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7374-ДТП	15.12.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7362-ДТП	15.12.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7359-ДТП	15.12.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7364-ДТП	15.12.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7355-ДТП	15.12.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7357-ДТП	15.12.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7365-ДТП	15.12.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/1587-ДТП	01.04.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/0387-ДТП	01.03.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/4421-ДТП	30.07.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/6877-ДТП	24.10.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/20/4308-ДТП	26.02.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/0140-ДТП	01.02.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	ООО «МОТЕЛЛ-ИНН»	T13/20/4919-ДТП	26.02.2021	-	0,07	0	0,4	0,007
ПС 110 кВ Перевалово	МКУ «Управление обеспечения жизнедеятельности»	T13/21/1698-ДТП	03.08.2021	-	0,04	0	0,4	0,004
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/1280-ДТП	12.05.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/2825-ДТП	15.06.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/2982-ДТП	25.06.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/3649-ДТП	16.07.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/3698-ДТП	26.07.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/4160-ДТП	18.08.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/3979-ДТП	10.08.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/3661-ДТП	19.08.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/4180-ДТП	17.08.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/4178-ДТП	17.08.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/4146-ДТП	17.08.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/4057-ДТП	18.08.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/3951-ДТП	16.08.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/4243-ДТП	07.09.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/4301-ДТП	07.09.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/4227-ДТП	01.09.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/4281-ДТП	09.09.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/4378-ДТП	13.09.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/4520-ДТП	07.09.2021	-	0,01	0	0,4	0,001
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/4514-ДТП	17.09.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/4491-ДТП	19.09.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/5011-ДТП	22.09.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015

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
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/4495-ДТП	23.09.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/5170-ДТП	19.10.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/5201-ДТП	07.10.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/5268-ДТП	18.10.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/5282-ДТП	12.10.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/5342-ДТП	19.10.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/5384-ДТП	25.10.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/5366-ДТП	20.10.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/5368-ДТП	20.10.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/5443-ДТП	22.10.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/5446-ДТП	29.10.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/5467-ДТП	13.10.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/4769-ДТП	26.10.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/5251-ДТП	21.10.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/4956-ДТП	02.11.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/5564-ДТП	22.10.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/5040-ДТП	26.10.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/5102-ДТП	27.10.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/5254-ДТП	28.10.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/5351-ДТП	08.11.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/5387-ДТП	08.11.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/5470-ДТП	27.10.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/5595-ДТП	01.11.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/5920-ДТП	28.10.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/5638-ДТП	16.11.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/5624-ДТП	16.11.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/5542-ДТП	10.12.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/5783-ДТП	25.11.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/5681-ДТП	26.11.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/5662-ДТП	29.11.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/5658-ДТП	24.11.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6156-ДТП	24.11.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6130-ДТП	22.11.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/5895-ДТП	23.11.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/5705-ДТП	15.11.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/5663-ДТП	16.11.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/5938-ДТП	15.11.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/5800-ДТП	22.11.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6223-ДТП	06.12.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6280-ДТП	06.12.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6360-ДТП	15.12.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6341-ДТП	07.12.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6289-ДТП	17.12.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6761-ДТП	14.12.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015

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
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6498-ДТП	06.12.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6412-ДТП	14.12.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6718-ДТП	23.12.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6769-ДТП	17.12.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7108-ДТП	21.12.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7250-ДТП	20.12.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7572-ДТП	23.12.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7667-ДТП	22.12.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7883-ДТП	17.01.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7974-ДТП	24.01.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7956-ДТП	25.01.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/0031-ДТП	28.01.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/0176-ДТП	03.02.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/0167-ДТП	02.02.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/0228-ДТП	04.02.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/0263-ДТП	04.02.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/0145-ДТП	11.02.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/0547-ДТП	21.02.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/0791-ДТП	01.03.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/0673-ДТП	04.03.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/0768-ДТП	09.03.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/0756-ДТП	14.03.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/0594-ДТП	14.03.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/0566-ДТП	18.03.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/0924-ДТП	11.03.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/1190-ДТП	16.03.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/0851-ДТП	17.03.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/1425-ДТП	29.03.2022	-	0,01	0	0,4	0,001
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/1310-ДТП	13.04.2022	-	0,03	0	0,4	0,003
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/1589-ДТП	02.04.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/1539-ДТП	13.04.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/1624-ДТП	31.03.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/1639-ДТП	04.04.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/1892-ДТП	21.04.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/1921-ДТП	19.04.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/2033-ДТП	22.04.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/1867-ДТП	22.04.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/1677-ДТП	22.04.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/1527-ДТП	19.04.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/2088-ДТП	04.05.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/2227-ДТП	12.05.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/2126-ДТП	04.05.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/2124-ДТП	04.05.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/1876-ДТП	27.04.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015

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
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/2150-ДТП	28.04.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/2117-ДТП	25.04.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/2096-ДТП	25.04.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/2278-ДТП	13.05.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/2372-ДТП	23.05.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/2769-ДТП	31.05.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/2961-ДТП	26.05.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/2871-ДТП	02.06.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/2842-ДТП	27.05.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/2928-ДТП	03.06.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/2915-ДТП	31.05.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/3059-ДТП	07.06.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/3326-ДТП	14.06.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/3638-ДТП	15.06.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/3661-ДТП	22.06.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/3757-ДТП	23.06.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/3806-ДТП	24.06.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/3780-ДТП	28.06.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/3807-ДТП	27.06.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/3811-ДТП	24.06.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/4153-ДТП	28.06.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/4132-ДТП	07.07.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/4233-ДТП	14.07.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/4449-ДТП	14.07.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/4437-ДТП	14.07.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/4402-ДТП	14.07.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/4351-ДТП	14.07.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/4352-ДТП	14.07.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/4308-ДТП	14.07.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/4350-ДТП	14.07.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/4321-ДТП	14.07.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/4320-ДТП	14.07.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/4269-ДТП	14.07.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/4403-ДТП	30.07.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/4436-ДТП	22.07.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/4407-ДТП	26.07.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/4383-ДТП	29.07.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/4404-ДТП	30.07.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/4400-ДТП	30.07.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/4406-ДТП	30.07.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/4381-ДТП	30.07.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/4405-ДТП	30.07.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/4453-ДТП	31.07.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/4455-ДТП	31.07.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015

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
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/4496-ДТП	30.07.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/4497-ДТП	31.07.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/4531-ДТП	30.07.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/4444-ДТП	30.07.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/4343-ДТП	30.07.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/4395-ДТП	30.07.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/4386-ДТП	31.08.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/4417-ДТП	09.08.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/4875-ДТП	13.09.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/4771-ДТП	22.08.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/4755-ДТП	13.09.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/4732-ДТП	07.09.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/4983-ДТП	22.08.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/4870-ДТП	23.08.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/4153-ДТПВР	21.09.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/5091-ДТП	15.09.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/5421-ДТП	23.09.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/5820-ДТП	13.09.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/5706-ДТП	13.10.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/1788-ДТП	14.04.2022	-	0,09	0	0,4	0,009
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/1293-ДТП	14.04.2022	-	0,01	0	0,4	0,001
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/3490-ДТП	15.06.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/4037-ДТП	17.06.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/2140-ДТП	18.05.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7172-ДТП	22.12.2021	-	0,02	0	0,4	0,002
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/6301-ДТП	07.10.2022	-	0,01	0	0,4	0,001
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7159-ДТП	23.12.2021	-	0,02	0	0,4	0,002
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/5699-ДТП	05.10.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/1236-ДТПВР	22.06.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/20/4565-ДТП	21.01.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/3146-ДТП	06.07.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/4684-ДТП	09.09.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/5009-ДТП	30.09.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/5760-ДТП	15.11.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/3156-ДТП	06.06.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/4217-ДТП	14.07.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/4388-ДТП	04.08.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/4278-ДТП	30.07.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/4555-ДТП	02.08.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/5193-ДТП	05.10.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/5697-ДТП	16.09.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/5387-ДТП	14.10.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/6257-ДТП	22.09.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	СНТ «Нива»	T13/20/4722-ДТП	02.04.2021	-	0,1	0	0,4	0,01

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
ПС 110 кВ Перевалово	МУЖЭП с. Онохино	T13/22/5647-ДТПВР	09.08.2022	-	0,008	0	0,4	0,0008
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6409-ДТП	03.12.2021	-	0,01	0	0,4	0,001
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/0496-ДТП	02.03.2022	-	0,01	0	0,4	0,001
ПС 110 кВ Перевалово	Садоводческое товарищество «МАЯК»	T13/21/2050-ДТП	12.05.2021	-	0,24	0	0,4	0,024
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/5472-ДТП	15.10.2021	-	0,149	0	0,4	0,0149
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/5033-ДТП	12.10.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	ООО «Югралесстрой»	T13/21/7129-ДТП	13.12.2021	-	0,15	0	0,4	0,015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/0162-ДТП	09.02.2022	-	0,15	0	0,4	0,015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/3385-ДТП	10.06.2022	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/6346-ДТП	10.10.2022	-	0,005	0	0,4	0,0005
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/1825-ДТП	17.05.2021	-	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	ТСН «Сибирские Рощи»	T13/21/4085-ДТП	09.08.2021	-	0,6	0	10	0,06
ПС 110 кВ Перевалово	ИП Гейн Виктор Карлович	T13/21/6005-ДТП	10.12.2021	-	0,66	0	10	0,066
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/20/3123-АТП	-	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/20/3121-АТП	-	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7513-АТП	-	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/0893-АТП	-	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7428-АТП	-	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/0399-АТП	-	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/4566-АТП	-	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/4523-АТП	-	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/4835-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/4445-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/1037-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/5111-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	PT13-20295-АТП	-	2022	0,008	0	0,4	0,0008
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/2041-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/0144-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/4539-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/4901-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	PT13-1372-АТП	-	2022	0,008	0	0,4	0,0008
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7528-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/1457-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/4533-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	PT13-12999-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	PT13-7121-АТП	-	2022	0,005	0	0,4	0,0005
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/3251-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6495-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/5300-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6466-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/3762-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/19/0136-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/2408-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/3545-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015

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
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	РТ13-10349-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/2766-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/4901-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/4600-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/6022-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/3876-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/1230-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/18/2008-АТП	-	2021	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/18/2015-АТП	-	2021	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/18/2012-АТП	-	2021	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	РТ13-7510-АТП	-	2022	0,008	0	0,4	0,0008
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/4487-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	МУЖЭП с. Онохино	T13/21/0320-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/20/1147-АТПЭДО	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/20/1972-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	ООО «АМ-ГРУПП»	T13/20/3062-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/20/3385-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	ИП Муллаянов Ринат Рашитович	T13/21/0700-АТП	-	2022	0,075	0	0,4	0,0075
ПС 110 кВ Перевалово	ООО «АМ-ГРУПП»	T13/20/3507-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/20/4168-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/19/0135-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/1810-АТП	-	2021	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/19/0185-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/1287-АТП	-	2021	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/2187-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/1785-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/4476-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/0903-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/3754-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/1171-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/1420-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/2023-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/18/3349-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/0155-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/0168-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/0044-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7957-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/8020-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7772-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/2407-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/1244-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/2376-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/2446-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/0471-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015

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
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/0755-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/1377-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/0927-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6010-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/0571-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/0133-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/4169-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/4288-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/1211-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/2213-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/1577-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/1233-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/1101-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/1267-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/2054-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/1973-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/3881-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/3751-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/3879-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	ИП Кулаков Дмитрий Александрович	T13/21/5609-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	ИП Кулаков Дмитрий Александрович	T13/21/5607-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	ИП Кулаков Дмитрий Александрович	T13/21/5608-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/1671-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/0469-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/3471-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/3016-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/3349-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/2388-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/3400-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/4719-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/1158-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/2230-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/5612-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/1818-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/4252-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/5020-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/2707-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/3947-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	ИП Муллаянов Ринат Рашитович	PT13-16798-АТП	-	2022	0,075	0	0,4	0,0075
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/1333-АТП	-	2022	0,03	0	0,4	0,003
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/3639-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/5937-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/4631-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/5408-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015

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
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/2763-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/4999-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/3738-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/5139-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7952-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/5101-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/6689-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/19/3226-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/19/3221-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	Б/Н	-	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/4215-АТП	-	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/3711-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/3712-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/6177-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6094-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7337-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6863-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/1112-АТП	-	2022	0,01	0	0,4	0,001
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	PT13-18673-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	PT13-3386-АТП	-	2022	0,008	0	0,4	0,0008
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/3857-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7690-АТП	-	2022	0,03	0	0,4	0,003
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/1001-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	ИП Игнатъев Алексей Олегович	T13/21/0888-АТП	-	2021	0,008	0	0,4	0,0008
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/5706-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7702-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/0124-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/1927-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/1858-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/3190-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/5619-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/20/4800-АТП	-	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/5072-АТП	-	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/4391-АТП	-	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/0067-АТП	-	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/0134-АТП	-	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/0572-АТП	-	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7942-АТП	-	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/4081-АТП	-	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/4207-АТП	-	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/3784-АТП	-	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/6006-АТП	-	2022	0,006	0	10	0,0006
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/6062-АТП	-	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/6038-АТП	-	2022	0,015	0	10	0,0015

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
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/3481-АТП	-	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/4744-АТП	-	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6248-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/0823-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/3139-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/1174-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/1962-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/5657-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/3299-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6249-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/5010-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/5843-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/5890-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6037-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6040-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/5055-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/5179-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/4826-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/18/2830-АТП	-	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/5037-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/5299-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/1043-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6262-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6275-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6274-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6378-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6389-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7257-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6240-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6385-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6283-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/0899-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/2320-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/1698-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/5225-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/2686-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/3791-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/5364-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/0498-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/0551-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/5704-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/6566-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/18/0067-АТП	-	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/3800-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015

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
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/3993-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/3073-АТП	-	2022	0,008	0	0,4	0,0008
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/6015-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/0727-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7009-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/3075-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/1665-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/5596-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/3432-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/3837-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/4110-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/4812-АТП	-	2022	0,01	0	0,4	0,001
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/1036-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/0428-АТП	-	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/3436-АТП	-	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/3440-АТП	-	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/3438-АТП	-	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/4590-АТП	-	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/4565-АТП	-	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/4576-АТП	-	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/4577-АТП	-	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/4588-АТП	-	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/4572-АТП	-	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/4585-АТП	-	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/4568-АТП	-	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/4587-АТП	-	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/4563-АТП	-	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/4573-АТП	-	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/4548-АТП	-	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/4549-АТП	-	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/4557-АТП	-	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/4564-АТП	-	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/4552-АТП	-	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/4560-АТП	-	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/4554-АТП	-	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/4561-АТП	-	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/4558-АТП	-	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/4559-АТП	-	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/4566-АТП	-	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/4546-АТП	-	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/4550-АТП	-	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/4556-АТП	-	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/4663-АТП	-	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/4754-АТП	-	2022	0,015	0	10	0,0015

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
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/4755-АТП	–	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/4757-АТП	–	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/4759-АТП	–	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/4760-АТП	–	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/4762-АТП	–	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/4653-АТП	–	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/4644-АТП	–	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/4756-АТП	–	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/4763-АТП	–	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/4758-АТП	–	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/4761-АТП	–	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/4838-АТП	–	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/4834-АТП	–	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/4837-АТП	–	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/4841-АТП	–	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/4764-АТП	–	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/4842-АТП	–	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/4840-АТП	–	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/4839-АТП	–	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/4836-АТП	–	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/4646-АТП	–	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/4648-АТП	–	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/4654-АТП	–	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/4655-АТП	–	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/4657-АТП	–	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/4660-АТП	–	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/4652-АТП	–	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/4662-АТП	–	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/4651-АТП	–	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/4645-АТП	–	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/4661-АТП	–	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/4656-АТП	–	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/4647-АТП	–	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/4658-АТП	–	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/4649-АТП	–	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/4650-АТП	–	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/4598-АТП	–	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/4594-АТП	–	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/4591-АТП	–	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/4592-АТП	–	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/4595-АТП	–	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/4597-АТП	–	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/4596-АТП	–	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/4593-АТП	–	2022	0,015	0	10	0,0015

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
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/4849-АТП	-	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/4844-АТП	-	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/4845-АТП	-	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/4846-АТП	-	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/4847-АТП	-	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/4848-АТП	-	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/4853-АТП	-	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/4855-АТП	-	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/4859-АТП	-	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/4850-АТП	-	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/4852-АТП	-	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/4854-АТП	-	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/4857-АТП	-	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/4856-АТП	-	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/4858-АТП	-	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/4860-АТП	-	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/4863-АТП	-	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/4861-АТП	-	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/4924-АТП	-	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/4914-АТП	-	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/4887-АТП	-	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/4892-АТП	-	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/4890-АТП	-	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/4877-АТП	-	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/4874-АТП	-	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/4873-АТП	-	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/4880-АТП	-	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/4876-АТП	-	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/4916-АТП	-	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/4897-АТП	-	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/4889-АТП	-	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/4879-АТП	-	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/4909-АТП	-	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/4923-АТП	-	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/4912-АТП	-	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/4893-АТП	-	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/4895-АТП	-	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/4917-АТП	-	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/4883-АТП	-	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/4882-АТП	-	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/4870-АТП	-	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/4921-АТП	-	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/4871-АТП	-	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/4922-АТП	-	2022	0,015	0	10	0,0015

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
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/4906-АТП	-	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/4851-АТП	-	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7042-АТП	-	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7066-АТП	-	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6928-АТП	-	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7015-АТП	-	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7079-АТП	-	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7065-АТП	-	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7061-АТП	-	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7026-АТП	-	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6958-АТП	-	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6966-АТП	-	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6959-АТП	-	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6924-АТП	-	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6927-АТП	-	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6976-АТП	-	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6936-АТП	-	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6925-АТП	-	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7014-АТП	-	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7078-АТП	-	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6963-АТП	-	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7024-АТП	-	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7028-АТП	-	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7076-АТП	-	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6964-АТП	-	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6970-АТП	-	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7067-АТП	-	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6980-АТП	-	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6961-АТП	-	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7041-АТП	-	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6950-АТП	-	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7005-АТП	-	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7073-АТП	-	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7022-АТП	-	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6978-АТП	-	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6981-АТП	-	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6946-АТП	-	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6934-АТП	-	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/2316-АТП	-	2022	0,014	0	0,4	0,0014
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/4488-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/18/3132-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/4222-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6520-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/3561-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015

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
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/5756-АТП	-	2022	0,025	0	0,4	0,0025
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/0905-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/1453-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	PT13-3284-АТП	-	2022	0,008	0	0,4	0,0008
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6600-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	PT13-16609-АТП	-	2022	0,008	0	0,4	0,0008
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6260-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/4390-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/4220-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/4221-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/2963-АТП	-	2022	0,03	0	0,4	0,003
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/4542-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/4249-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/1862-АТП	-	2022	0,025	0	0,4	0,0025
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/2091-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/1275-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/8030-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/5062-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/1178-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/4203-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6173-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/0206-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/0573-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/0917-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	АО «Газпром газораспределение Север»	T13/20/2752-АТП	-	2022	0,005	0	0,4	0,0005
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	PT13-9784-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	PT13-14802-АТП	-	2022	0,003	0	0,4	0,0003
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7646-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	PT3-5368 АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/1552-АТП	-	2022	0,008	0	0,4	0,0008
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	PT13-14556-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/3532-АТП	-	2022	0,03	0	0,4	0,003
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7586-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/8018-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	PT13-848-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	PT13-18352-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	PT13-5954-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7683-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7603-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/1308-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/5625-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/2260-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7525-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/0363-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015

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
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7122-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/3235-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/0494-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/0781-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/2322-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/2334-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/5555-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/5618-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/2778-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/4339-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6561-АТП	-	2022	0,028	0	0,4	0,0028
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	PT13-7332-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/3169-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6278-АТП	-	2021	0,025	0	0,4	0,0025
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/3620-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/2298-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/0833-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	PT13-7085-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/0147-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/1583-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/5590-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/5594-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6609-АТП	-	2021	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/2431-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	PT13-14229-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6626-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/1772-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/3035-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6292-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	PT13-8641-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7484-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7325-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	PT13-8707-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	PT13-2696 АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7954-АТПВР	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	PT13-15298-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/3647-АТП	-	2022	0,035	0	0,4	0,0035
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6212-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7809-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/5092-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6384-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6176-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/1644-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/1411-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015

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
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/3261-АТП	-	2022	0,032	0	0,4	0,0032
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/2325-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	PT13-20314-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	PT13-14083-АТП	-	2022	0,006	0	0,4	0,0006
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/4677-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	PT13-1053-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/4516-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7963-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7657-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7676-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7878-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7786-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/1195-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/1620-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/2131-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/5905-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	PT13-20501-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	PT13-6855-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7677-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/0035-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	PT13-7106-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/3568-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/4786-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	PT13-4349-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7651-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/0649-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/3729-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/3866-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	PT13-17257-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	PT13-11633-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/5512-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/5823-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/1251-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7817-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/0662-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	PT13-10204-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/2198-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/5356-АТП	-	2022	0,01	0	0,4	0,001
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/5471-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/2561-АТП	-	2022	0,03	0	0,4	0,003
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/3437-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	PT13-5090-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/1856-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/3012-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015

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
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7802-АТП	-	2022	0,025	0	0,4	0,0025
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	PT13-6083-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/2056-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/2913-АТП	-	2022	0,035	0	0,4	0,0035
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/1976-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/5021-АТП	-	2022	0,025	0	0,4	0,0025
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/0217-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	PT13-5479-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/5284-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/0275-АТП	-	2022	0,02	0	0,4	0,002
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/0248-АТП	-	2022	0,02	0	0,4	0,002
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/0249-АТП	-	2022	0,02	0	0,4	0,002
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	PT13-8397-АТП	-	2022	0,02	0	0,4	0,002
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/5269-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/3645-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/5092-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/4158-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7255-АТП	-	2022	0,03	0	0,4	0,003
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/0698-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/0702-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/5685-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/3954-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	PT13-9598-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/1945-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	PT13-18642-АТП	-	2022	0,008	0	0,4	0,0008
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	PT13-7382-АТП	-	2022	0,008	0	0,4	0,0008
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/1637-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	PT13-11351-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/5382-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/1783-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/3773-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	PT13-20605-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/1638-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/20/4321-АТП	-	2022	0,02	0	0,4	0,002
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/4921-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	PT13-7188-АТП	-	2022	0,008	0	0,4	0,0008
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	PT13-18445-АТП	-	2022	0,008	0	0,4	0,0008
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/3275-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/20/4684-АТП	-	2021	0,02	0	0,4	0,002
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/20/4738-АТП	-	2021	0,02	0	0,4	0,002
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	PT13-18313-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/4763-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	PT13-7856-АТП	-	2022	0,008	0	0,4	0,0008
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	PT13-2901-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015

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
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7503-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/4117-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	PT13-11340-АТП	-	2022	0,005	0	0,4	0,0005
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7105-АТП	-	2022	0,014	0	0,4	0,0014
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/5491-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/3454-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/0842-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/0457-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/19/0071-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/20/1767-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/20/1426-АТП	-	2021	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/20/2938-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/1123-АТП	-	2021	0,03	0	0,4	0,003
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/20/3811-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/20/4099-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/20/2802-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/20/2837-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/20/2843-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/20/2838-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/20/4007-АТП	-	2022	0,03	0	0,4	0,003
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/20/2836-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/0434-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/0127-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/0775-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/3229-АТП	-	2021	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/2299-АТП	-	2021	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6888-АТП	-	2022	0,02	0	0,4	0,002
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/1469-АТП	-	2021	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/1628-АТП	-	2021	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/1232-АТП	-	2021	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/1938-АТП	-	2021	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/2283-АТП	-	2021	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/1848-АТП	-	2021	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/1616-АТП	-	2021	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/1306-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6300-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/5698-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/1835-АТП	-	2021	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6122-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/2263-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/1955-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/5500-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/2129-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/5584-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015

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
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/1178-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/1242-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7875-АТП	-	2022	0,02	0	0,4	0,002
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/1676-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6055-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6317-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6154-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6312-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6325-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6167-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/5997-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/2014-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/2015-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/1301-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/1224-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6361-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/1329-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/3730-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/3471-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/3458-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7402-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6023-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6024-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/0906-АТП	-	2022	0,008	0	0,4	0,0008
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/1631-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/1874-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/2131-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6256-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7044-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/5155-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/0362-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6293-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/0102-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/1010-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/1394-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6487-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6910-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/5675-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/1245-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/0154-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/1940-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/5504-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/0014-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/0955-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015

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
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/1106-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7564-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6482-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7295-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7967-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6688-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/1844-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6562-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6834-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6805-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6085-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7852-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7372-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/0364-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/0557-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/0806-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/0593-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/1119-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/2043-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/5165-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7673-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/0129-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/0041-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/0043-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/0183-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7924-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7047-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/5999-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/5216-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6453-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6169-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6439-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6374-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/0677-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/0384-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/2236-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/3009-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/3272-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/5733-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/0270-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/5166-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6170-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7837-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/0179-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015

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
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/0859-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/1125-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/4567-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/4574-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/4570-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/4586-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/4575-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/4569-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/4571-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/4581-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/4589-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/4659-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/4835-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/4843-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/4749-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/4864-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/3830-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/0798-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/5252-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6475-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/0603-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/1644-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/1648-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/3737-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/1941-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6017-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/1919-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/4927-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/4929-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/4926-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/1097-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/1766-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/2846-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/2300-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7666-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/2751-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/2233-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/2357-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/2381-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/4899-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/1292-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/3017-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/2480-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/2890-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015

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
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/2759-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/2971-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/2841-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/2748-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/2731-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/2864-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	PT13-11252-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/1702-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/2116-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/2842-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7695-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	PT13-12382-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	PT13-14787-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/3856-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/3386-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	PT13-12191-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/5613-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/4103-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/3516-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/4079-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/1824-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/1939-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/3511-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/3967-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/4120-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/4208-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/4698-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/4720-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/6214-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7615-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/5237-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/2159-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/3138-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/0691-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7778-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7662-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/3329-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6268-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/0011-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/1632-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/0584-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/4860-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/4723-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/5297-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015

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
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/5226-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/1787-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/2735-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/5310-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/2827-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	PT13-7322	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/1298-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/0152-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/2554-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/2950-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6943-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7018-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6972-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7035-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7027-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6962-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6929-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6984-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7012-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7021-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7063-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7064-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7068-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7069-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6939-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6960-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6965-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/4869-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/4868-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/4866-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	PT13-18462-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	PT13-19876-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/0438-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/1129-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/5917-АТП	-	2022	0,008	0	0,4	0,0008
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/6749-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/20/4185-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/4925-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/3388-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/3390-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/3389-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/3387-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/5475-АТП	-	2021	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/2747-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015

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
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/2778-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/3487-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/2777-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/3409-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/0469-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/4525-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/5950-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/3475-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/3466-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/3502-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/3468-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/1466-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/1468-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/1550-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/3464-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/3614-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/2913-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/3342-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6967-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	PT13-9131-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/18/1116-АТП	-	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/18/2561-АТП	-	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/18/1716-АТП	-	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/2306-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/3105-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/2723-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/5129-АТП	-	2021	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/4002-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6702-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/1052-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	PT13-5735 АТП	-	2021	0,008	0	0,4	0,0008
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	PT13-14020-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	PT13-5555 АТП	-	2021	0,008	0	0,4	0,0008
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/4954-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/1364-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/1363-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/1082-АТП	-	2022	0,03	0	0,4	0,003
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/0132-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/1953-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/1102-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/3872-АТП	-	2022	0,006	0	0,4	0,0006
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6316-АТП	-	2021	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6552-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/0522-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015

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
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/4602-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6356-АТП	-	2022	0,03	0	0,4	0,003
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6001-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/0411-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/0382-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	PT13-4946 АТП	-	2022	0,008	0	0,4	0,0008
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	PT13-6460 АТП	-	2021	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/1784-АТП	-	2021	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7382-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7360-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/4178-АТП	-	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/1075-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/4920-АТП	-	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/4919-АТП	-	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/4918-АТП	-	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	PT13-20025-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	ИП Халин Алексей Михайлович	PT13-8253-АТП	-	2022	0,003	0	0,4	0,0003
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	PT13-20328-АТП	-	2022	0,006	0	0,4	0,0006
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/6703-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/20/3309-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/0614-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/2102-АТП	-	2021	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/1724-АТП	-	2021	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/19/2594-АТП	-	2021	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/20/4047-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/1719-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/20/4216-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/4969-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/4351-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/20/4002-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/1650-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/4015-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/4177-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/5620-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6065-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/5100-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/5276-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/2289-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/0189-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6846-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/4318-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7156-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/0055-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/3592-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015

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
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/3994-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/4243-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/4067-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/4059-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/1860-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/5067-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/4815-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/3803-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/4309-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/4277-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/5305-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/1205-АТП	-	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/4535-АТП	-	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/6341-АТП	-	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/4943-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/3776-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/3136-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/3980-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/3074-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/5047-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/3795-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	PT13-13349-АТП	-	2022	0,008	0	0,4	0,0008
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/1668-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	PT13-1873 АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/20/3747-АТП	-	2022	0,03	0	0,4	0,003
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7354-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/0834-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/0394-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/2394-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/3442-АТП	-	2021	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/3922-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/2013-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/4024-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/4783-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/2903-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7925-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/1394-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/4801-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/4084-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/3234-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/3323-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/3989-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/1556-АТП	-	2022	0,006	0	0,4	0,0006
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	PT143-11962-АТП	-	2022	0,008	0	0,4	0,0008

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
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/3552-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/1236-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/1351-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/2621-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/3062-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/2242-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/2437-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7558-АТП	-	2022	0,04	0	0,4	0,004
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/1608-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6298-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/3560-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/0554-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/3747-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/5401-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/2388-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/22/4688-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	PT13-7566-АТП	-	2022	0,005	0	0,4	0,0005
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	PT13-11834-АТП	-	2022	0,005	0	0,4	0,0005
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/1449-АТП	-	2022	0,008	0	0,4	0,0008
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7215-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/7489-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/3441-АТП	-	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/3443-АТП	-	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/3465-АТП	-	2022	0,015	0	10	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	T13/21/6662-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	PT13-2036-АТП	-	2022	0,005	0	0,4	0,0005
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	PT13-5399-АТП	-	2022	0,005	0	0,4	0,0005
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	PT13-14137-АТП	-	2022	0,005	0	0,4	0,0005
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	PT13-20706-АТП	-	2022	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	PT13/01/16832-АТП	-	2021	0,005	0	0,4	0,0005
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	PT13-4728-АТП	-	2021	0,005	0	0,4	0,0005
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	PT13-5283-АТП	-	2021	0,005	0	0,4	0,0005
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	PT13-47266	-	2021	0,005	0	0,4	0,0005
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	PT13-5776-АТП	-	2021	0,005	0	0,4	0,0005
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	PT3-6086-АТП	-	2022	0,005	0	0,4	0,0005
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	PT13/01/18740-АТП	-	2021	0,005	0	0,4	0,0005
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	PT13-5376-АТП	-	2021	0,005	0	0,4	0,0005
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	PT13-6566-АТП	-	2022	0,005	0	0,4	0,0005
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	PT13-2404-АТП	-	2022	0,005	0	0,4	0,0005
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	PT13-3709-АТП	-	2022	0,005	0	0,4	0,0005
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	PT13-6551-АТП	-	2022	0,005	0	0,4	0,0005
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	PT13-1636-АТП	-	2022	0,005	0	0,4	0,0005
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	PT13-3559-АТП	-	2022	0,005	0	0,4	0,0005
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	PT13-3559-АТП	-	2022	0,005	0	0,4	0,0005

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
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	РТ13-6682-АТП	–	2022	0,003	0	0,4	0,0003
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	РТ13-7488-АТП	–	2022	0,005	0	0,4	0,0005
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	РТ13-4928-АТП	–	2022	0,005	0	0,4	0,0005
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	РТ13-6604-АТП	–	2022	0,005	0	0,4	0,0005
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	РТ13-5382-АТП	–	2022	0,005	0	0,4	0,0005
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	РТ13-7512-АТП	–	2022	0,005	0	0,4	0,0005
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	РТ13-7490-АТП	–	2022	0,005	0	0,4	0,0005
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	РТ13/01/15034	–	2022	0,005	0	0,4	0,0005
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	РТ13-8694-АТП	–	2022	0,005	0	0,4	0,0005
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	РТ13-2781-АТП	–	2022	0,005	0	0,4	0,0005
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	РТ13/01/18395-АТП	–	2021	0,005	0	0,4	0,0005
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	РТ13-8704-АТП	–	2022	0,005	0	0,4	0,0005
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	РТ13-8653-АТП	–	2022	0,005	0	0,4	0,0005
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	РТ13-9480-АТП	–	2022	0,003	0	0,4	0,0003
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	РТ13-1759-АТП	–	2022	0,005	0	0,4	0,0005
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	РТ13-9133-АТП	–	2022	0,005	0	0,4	0,0005
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	РТ13-8631-АТП	–	2022	0,005	0	0,4	0,0005
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	РТ13-8820-АТП	–	2022	0,005	0	0,4	0,0005
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	РТ13-7489-АТП	–	2022	0,005	0	0,4	0,0005
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	РТ13-7742-АТП	–	2022	0,005	0	0,4	0,0005
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	РТ13-10376-ВТП	–	2022	0,005	0	0,4	0,0005
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	РТ13-5824-АТП	–	2021	0,005	0	0,4	0,0005
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	РТ13-8258-АТП	–	2022	0,005	0	0,4	0,0005
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	РТ13-10144-АТП	–	2022	0,005	0	0,4	0,0005
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	РТ13-10057-АТП	–	2022	0,005	0	0,4	0,0005
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	РТ13-5824-АТП	–	2021	0,005	0	0,4	0,0005
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	РТ13-9927-АТП	–	2022	0,005	0	0,4	0,0005
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	РТ13-11713-АТП	–	2022	0,005	0	0,4	0,0005
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	РТ13-1757-АТП	–	2022	0,005	0	0,4	0,0005
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	РТ13/01/15404-АТП	–	2022	0,005	0	0,4	0,0005
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	РТ13-7563-АТП	–	2022	0,003	0	0,4	0,0003
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	РТ13-11340-АТП	–	2022	0,005	0	0,4	0,0005
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	РТ13-11536-АТП	–	2022	0,005	0	0,4	0,0005
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	РТ13-12211-АТП	–	2022	0,005	0	0,4	0,0005
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	РТ13-12292-АТП	–	2022	0,003	0	0,4	0,0003
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	РТ13-14495-АТП	–	2022	0,005	0	0,4	0,0005
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	РТ13-14141-АТП	–	2022	0,005	0	0,4	0,0005
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	РТ13-14176-АТП	–	2022	0,005	0	0,4	0,0005
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	РТ13-14156-АТП	–	2022	0,005	0	0,4	0,0005
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	РТ13-04662-АТП	–	2022	0,005	0	0,4	0,0005
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	РТ13-13279-АТП	–	2022	0,005	0	0,4	0,0005
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	РТ13-13694-АТП	–	2022	0,005	0	0,4	0,0005
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	РТ13-11241-АТП	–	2022	0,005	0	0,4	0,0005
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	РТ13-14994-АТП	–	2022	0,005	0	0,4	0,0005

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
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	РТ13-15390-АТП	–	2022	0,005	0	0,4	0,0005
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	РТ132-13286-АТП	–	2022	0,005	0	0,4	0,0005
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	РТ13-11688-АТП	–	2022	0,005	0	0,4	0,0005
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	РТ13-15234-АТП	–	2022	0,005	0	0,4	0,0005
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	РТ13-16140-АТП	–	2022	0,005	0	0,4	0,0005
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	РТ13-16813-АТП	–	2022	0,005	0	0,4	0,0005
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	РТ13-16651-АТП	–	2022	0,005	0	0,4	0,0005
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	РТ13-17452-АТП	–	2022	0,005	0	0,4	0,0005
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	РТ13-17785-АТП	–	2022	0,005	0	0,4	0,0005
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	РТ13-17372-АТП	–	2022	0,005	0	0,4	0,0005
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	РТ13-6328-АТП	–	2022	0,005	0	0,4	0,0005
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	РТ13-13625-АТП	–	2022	0,005	0	0,4	0,0005
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	РТ-13-18035-АТП	–	2022	0,005	0	0,4	0,0005
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	РТ13-17011-АТП	–	2022	0,005	0	0,4	0,0005
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	РТ13-3407-АТП	–	2022	0,005	0	0,4	0,0005
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	РТ13-13924-АТП	–	2022	0,005	0	0,4	0,0005
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	РТ13-10354-АТП	–	2022	0,005	0	0,4	0,0005
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	РТ13-15076-АТП	–	2022	0,005	0	0,4	0,0005
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	РТ13-17925-АТП	–	2022	0,005	0	0,4	0,0005
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	РТ13-10143-АТП	–	2022	0,005	0	0,4	0,0005
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	РТ13-13695-АТП	–	2022	0,005	0	0,4	0,0005
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	РТ13-5251-АТП	–	2022	0,005	0	0,4	0,0005
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	РТ13-1865-АТП	–	2022	0,005	0	0,4	0,0005
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	РТ13-11716-АТП	–	2022	0,005	0	0,4	0,0005
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	Т13/21/1496-АТП	–	2021	0,015	0	0,4	0,0015
ПС 110 кВ Перевалово	Физ. лицо	Т13/22/1894-АТП	–	2022	0,015	0	0,4	0,0015