

Приложение № 3
к схеме и программе развития
электроэнергетических систем
России на 2023–2028 годы

Перечень и описание территорий технологически необходимой генерации, на которых определено наличие в нормальной или единичной ремонтной схеме дефицита активной мощности, не покрываемого с использованием объектов по производству электрической энергии и мероприятий по развитию электрических сетей

1. Территории с прогнозируемым возникновением непокрываемого дефицита мощности

Иркутско-Черемховский и Тулуно-Зиминский районы Иркутской области, Западный, Юго-Восточный и Читинский районы Забайкальского края, Южная часть Республики Бурятия

Для оценки возможности электроснабжения перспективных потребителей в Иркутско-Черемховском и Тулуно-Зиминском энергорайонах энергосистемы Иркутской области, а также южной части Республики Бурятия и Забайкальского края (далее – юго-восточная часть ОЭС Сибири) выполнен анализ режимно-балансовой ситуации за контролируемым сечением «Братск – Иркутск», включающем в себя ВЛ 500 кВ Братский ПП – Ново-Зиминская, ВЛ 500 кВ Братская ГЭС – Тулун № 1, ВЛ 500 кВ Братская ГЭС – Тулун № 2, а также с учетом пропускной способности по ВЛ 220 кВ Тулун – Покосное, ВЛ 110 кВ Замзор – Тайшет с отпайками, ВЛ 110 кВ Силикатная – Тайшет с отпайкой на ПС Облепиха.

Основные показатели баланса мощности юго-восточной части ОЭС Сибири за контролируемым сечением (далее – КС) «Братск – Иркутск» на перспективу приведен в таблице 1.

Таблица 1 – Баланс мощности юго-восточной части ОЭС Сибири за КС «Братск – Иркутск», МВт

Наименование	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Максимум потребления мощности энергорайона	7511	8375	8412	8445	8459	8468
Экспорт в Монголию	345	345	345	345	345	345
Потребность в мощности	7856	8720	8757	8790	8804	8813
Установленная мощность электростанций	7105	7404	7404	7404	7404	7404
Располагаемая мощность электростанций энергорайона	6246	6266	6266	6266	6266	6266
Требуемый переток мощности	-1610	-2454	-2491	-2524	-2538	-2547

Наименование	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Переток из ОЭС Востока	64	64	64	64	64	64
Пропускная способность электропередачи Братск – Иркутск в нормальной схеме	2197	2197	2197	2197	2197	2197
Пропускная способность электропередачи Братск – Иркутск в ремонтной схеме	1792	1792	1792	1792	1792	1792
Дефицит (-)/профицит (+) в нормальной схеме	651	-193	-230	-263	-277	-286
Дефицит (-)/профицит (+) после наиболее тяжелого нормативного возмущения	246	-598	-635	-668	-682	-691

Анализ баланса мощности юго-восточной части ОЭС Сибири за КС «Братск – Иркутск» показывает, что с учетом увеличения потребления электрической мощности потребителей (ОАО «РЖД» и иных потребителей) прогнозируется непокрываемый дефицит мощности в нормальной и ремонтной схемах существующей сети 193–286 МВт и 598–691 МВт соответственно.

2. Перечень мероприятий, необходимых для исключения возникновения непокрываемого дефицита электрической энергии и мощности

Исходя из анализа перспективных режимов работы юго-восточной части ОЭС Сибири за КС «Братск – Иркутск» с учетом:

- распределения и планов по набору нагрузки существующими и перспективными потребителями в рамках действующих договоров для обеспечения технологического присоединения энергопринимающих устройств, учтенных при разработке прогноза потребления электрической мощности на рассматриваемый перспективный период;

- существующей динамики развития региона, роста валового регионально продукта (ВРП) и промышленного производства, появления новых точек роста экономики и соответствующего роста инвестиционного интереса к региону;

- исключения строительства линий электропередачи в особо охраняемых природных зонах озера Байкал и их параллельного прохождения в одном направлении.

- планируемого в 2028 году усиления межсистемных связей и реализации параллельной работы ОЭС Востока и ОЭС Сибири с возможностью покрытия дефицита электрической энергии ОЭС Востока средневодный и маловодный годы,

наиболее целесообразным является строительство объектов генерации мощностью не менее 690 МВт на территории энергосистем Забайкальского края и Республики Бурятия, в том числе:

– не менее 460 МВт в южной части энергосистемы Забайкальского края, ограниченной ВЛ 220 кВ Петровск-Забайкальская – Чита, ВЛ 220 кВ Петровск-Забайкальская – Бада, ВЛ 220 кВ Петровск-Забайкальская – Тарбагатай, ВЛ 220 кВ Могоча – Амазар, ВЛ 220 кВ Семиозерный – Могоча (ВЛ-225), ВЛ 220 кВ Могоча – Даурия;

– не менее 230 МВт в южной части энергосистемы Республики Бурятии, ограниченной ВЛ 220 кВ Гусиноозерская ГРЭС – Ключи, ВЛ 220 кВ Мысовая – Байкальск с отпайкой на ПС Переемная, ВЛ 220 кВ Выдрино – БЦБК, ВЛ 220 кВ Петровск-Забайкальская – Саган-Нур, ВЛ 220 кВ Петровск-Забайкальская – Новоильинск, ВЛ 220 кВ Петровск-Забайкальская – Кижя, ВЛ 220 кВ Гусиноозерская ГРЭС – Петровск-Забайкальская.

Генерирующий объект, подлежащий строительству, должен быть отобран по результатам долгосрочного конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов.

Мероприятия по обеспечению схемы выдачи мощности генерирующего объекта подлежат определению в рамках отдельного проектирования.