



# ПРАВИТЕЛЬСТВО РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

## РАСПОРЯЖЕНИЕ

от 20 января 2024 г. № 102-р

МОСКВА

1. В соответствии с пунктами 100 и 101 Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. № 1172 "Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности", провести до 1 марта 2024 г. долгосрочный конкурентный отбор мощности генерирующих объектов, подлежащих строительству (далее - отбор мощности новых генерирующих объектов), в соответствии с техническими требованиями к генерирующим объектам, подлежащим строительству, согласно приложению № 1 с описанием территорий технологически необходимой генерации, на которых необходимо строительство новых генерирующих объектов, согласно приложению № 2.

2. Установить, что:

мощность генерирующих объектов, отобранных по результатам отбора мощности новых генерирующих объектов, будет поставляться потребителям обеих ценовых зон оптового рынка;

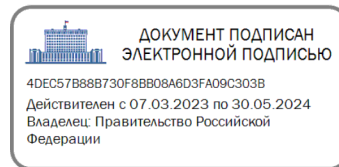
размер обеспечения исполнения обязательств, возникающих по результатам отбора мощности новых генерирующих объектов в отношении генерирующего объекта, подлежащего строительству, должен составлять величину не менее произведения объема установленной мощности генерирующего объекта и 10 процентов значения предельных суммарных удельных капитальных затрат.

3. Утвердить прилагаемые:

экономические параметры, исходя из которых будут рассчитываться коэффициент эффективности и стоимость мощности, продаваемой по итогам отбора мощности новых генерирующих объектов;

перечень потребителей электрической энергии (мощности), в отношении которых прогнозируется рост потребления электрической энергии (мощности), приводящий к возникновению территории технологически необходимой генерации.

Председатель Правительства  
Российской Федерации



М.Мишустин

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1  
к распоряжению Правительства  
Российской Федерации  
от 20 января 2024 г. № 102-р

**ТЕХНИЧЕСКИЕ ТРЕБОВАНИЯ**  
**к генерирующим объектам, подлежащим строительству**

1. Объем установленной мощности генерирующих объектов, подлежащих строительству, на территории южных частей энергосистем Забайкальского края и (или) Республики Бурятия и (или) на территории Зиминского и (или) Иркутско-Черемховского энергорайонов энергосистемы Иркутской области, который требуется отобрать по результатам конкурентного отбора мощности, составляет 1225 МВт, в том числе не менее 460 МВт и не более 690 МВт на территории южных частей энергосистем Забайкальского края и (или) Республики Бурятия, в том числе не менее 175 МВт и не более 480 МВт на территории южной части энергосистемы Забайкальского края, а также не более 103 МВт на территории Зиминского энергорайона Иркутской области.

Допускается поэтапный ввод в эксплуатацию генерирующих объектов.

2. Тип генерирующих объектов: отдельные энергоблоки на существующих тепловых электростанциях или новая электростанция, обеспечивающие техническую возможность выработки электрической энергии с числом часов использования установленной мощности не менее 6500 часов в году без наличия сезонных ограничений на включение энергоблока (энергоблоков) в сеть.

3. Дата начала поставки мощности подлежащих строительству генерирующих объектов - 31 декабря 2028 г.

4. Установленная мощность каждого подлежащего строительству энергоблока в составе генерирующего объекта должна составлять не менее 25 МВт и не более 330 МВт.

5. В случае строительства энергоблока (энергоблоков) на существующей тепловой электростанции состав и параметры основного и вспомогательного энергетического оборудования, сооружений, систем

подготовки и подачи топлива, включая систему технического водоснабжения и дымо- и золоудаления, должны обеспечивать работу нового энергоблока (новых энергоблоков) с установленной мощностью и одновременно отсутствие обусловленного вводом нового энергоблока (новых энергоблоков) снижения располагаемой мощности существующих энергоблоков электростанции в течение всего календарного года. В случае создания поперечных связей по пару вновь устанавливаемое основное и вспомогательное энергетическое оборудование энергоблока (энергоблоков), а также тепловая схема электростанции должны обеспечивать независимую работу сооружаемого энергоблока (сооружаемых энергоблоков) без ограничений по продолжительности работы в таком режиме.

6. В случае строительства энергоблока (энергоблоков) на существующей тепловой электростанции не допускается создание условий, при которых вывод из работы одной единицы основного и вспомогательного энергетического оборудования, сооружений, систем подготовки и подачи топлива, включая систему технического водоснабжения и дымо- и золоудаления, приводит к полному останову электростанции, включая вновь сооружаемый энергоблок (сооружаемые энергоблоки).

7. Нижний и верхний предел регулировочного диапазона активной мощности каждого подлежащего строительству энергоблока, скорость изменения нагрузки во всем регулировочном диапазоне активной мощности в условиях нормального режима и предотвращения развития и ликвидации нарушения нормального режима каждого энергоблока должны соответствовать требованиям Правил технологического функционирования электроэнергетических систем, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13 августа 2018 г. № 937 "Об утверждении Правил технологического функционирования электроэнергетических систем и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации", установленных Правительством Российской Федерации на 1 декабря 2023 г.

8. В случае строительства теплофикационных энергоблоков (теплофикационного энергоблока) состав и параметры основного и вспомогательного энергетического оборудования, сооружений, включая систему технического водоснабжения, должны обеспечивать работу нового энергоблока (новых энергоблоков) с установленной мощностью в течение всего календарного года (за исключением газотурбинных

и парогазовых установок, для которых указанное требование применяется при температурах наружного воздуха 15°C и ниже).

9. Должна быть обеспечена возможность участия генерирующего оборудования каждого подлежащего строительству энергоблока в общем первичном регулировании частоты с характеристиками и настройками, установленными для общего первичного регулирования частоты в соответствии с требованиями, установленными Министерством энергетики Российской Федерации на 1 декабря 2023 г.

10. Выбранные основное энергетическое оборудование и режим поставки основного и (или) резервного топлива должны обеспечивать отсутствие каких-либо ограничений продолжительности работы энергоблоков во всем доступном при фактических внешних условиях диапазоне регулирования активной мощности, включая работу с полной мощностью, указанной в пункте 1 настоящего документа.

11. Перевод подлежащих строительству энергоблоков с основного на резервное топливо и обратно (если предусматривается наличие резервного топливного хозяйства на существующей или новой тепловой электростанции) либо переключение между магистральными газопроводами (если предусматривается газоснабжение новой тепловой электростанции не менее чем от 2 магистральных газопроводов) должны осуществляться без останова энергоблоков.

12. Системы возбуждения синхронных генераторов должны соответствовать требованиям к системам возбуждения и автоматическим регуляторам возбуждения сильного действия синхронных генераторов, установленным Министерством энергетики Российской Федерации на 1 декабря 2023 г.

13. Не допускается включение в состав энергоблоков, подлежащих строительству, генерирующих объектов основного энергетического оборудования (котел, турбина, генератор), ранее использовавшегося для производства электрической энергии на других генерирующих объектах (демонтированного оборудования).

14. Схема выдачи мощности подлежащих строительству генерирующих объектов должна обеспечивать выдачу всей установленной мощности электростанции с учетом отбора нагрузки на собственные нужды и соответствовать требованиям правил разработки и согласования схем выдачи мощности объектов по производству электрической энергии и схем внешнего электроснабжения энергопринимающих устройств

потребителей электрической энергии, утвержденных Министерством энергетики Российской Федерации.

Проект схемы выдачи мощности, разрабатываемый собственником подлежащего строительству генерирующего объекта, в том числе техническое задание, подлежит разработке и согласованию в соответствии с требованиями правил разработки и согласования схем выдачи мощности объектов по производству электрической энергии и схем внешнего электроснабжения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, утвержденных Министерством энергетики Российской Федерации.

15. Характеристики генерирующего оборудования и схема выдачи мощности должны обеспечивать динамическую устойчивость подлежащих строительству энергоблоков при нормативных возмущениях в соответствии с требованиями к обеспечению надежности электроэнергетических систем, надежности и безопасности объектов электроэнергетики и энергопринимающих установок, установленными Министерством энергетики Российской Федерации на 1 декабря 2023 г.

16. Основное энергетическое оборудование (а именно котлоагрегат, паровая турбина, газовая турбина, установка генераторная с газотурбинным двигателем, генератор), входящее в состав подлежащих строительству энергоблоков, должно соответствовать критериям подтверждения производства промышленной продукции на территории Российской Федерации, установленным постановлением Правительства Российской Федерации от 17 июля 2015 г. № 719 "О подтверждении производства промышленной продукции на территории Российской Федерации", на 1 сентября 2023 г.

---

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2  
к распоряжению Правительства  
Российской Федерации  
от 20 января 2024 г. № 102-р

**ОПИСАНИЕ**

**территорий технологически необходимой генерации, на которых  
необходимо строительство новых генерирующих объектов**

1. Генерирующие объекты, отобранные по результатам долгосрочного конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов (далее - генерирующие объекты, подлежащие строительству), должны быть расположены на территории южных частей энергосистем Забайкальского края и (или) Республики Бурятия и (или) на территории Зиминского и (или) Иркутско-Черемховского энергорайонов энергосистемы Иркутской области суммарным объемом не менее 1225 МВт, из которых:

а) не менее 460 МВт и не более 690 МВт на территории южных частей энергосистем Забайкальского края и Республики Бурятия, ограниченной высоковольтной линией электропередачи (220 кВ) Могоча - Амазар (ВЛ-224), высоковольтной линией электропередачи (220 кВ) Семиозерный - Могоча (ВЛ-225), высоковольтной линией электропередачи (220 кВ) Гусиноозерская ГРЭС - Ключи (ВЛ-582), высоковольтной линией электропередачи (220 кВ) Мысовая - Байкальск с отпайкой на подстанцию Переемная (МБ-273) и высоковольтной линией электропередачи (220 кВ) Мысовая - Выдрино с отпайкой на подстанцию Переемная (МВ-274), в том числе не менее 175 МВт и не более 480 МВт на территории южной части энергосистемы Забайкальского края в районе, ограниченном высоковольтной линией электропередачи (220 кВ) Петровск-Забайкальская - Чита (ВЛ-584), высоковольтной линией электропередачи (220 кВ) Петровск-Забайкальская - Бада (ВЛ-285), высоковольтной линией электропередачи (220 кВ) Петровск-Забайкальская - Тарбагатай (ВЛ-286), высоковольтной линией электропередачи (220 кВ) Могоча - Амазар (ВЛ-224), высоковольтной линией электропередачи (220 кВ) Семиозерный - Могоча (ВЛ-225);

б) оставшаяся часть генерирующих объектов на территории Зиминского и Иркутско-Черемховского энергорайонов энергосистемы Иркутской области, ограниченной высоковольтной линией электропередачи (500 кВ) Братский ПП - Ново-Зиминская, высоковольтной линией электропередачи (500 кВ) Братская ГЭС - Тулун № 1, высоковольтной линией электропередачи (500 кВ) Братская ГЭС - Тулун № 2, высоковольтной линией электропередачи (220 кВ) Тулун - Покосное, высоковольтной линией электропередачи (110 кВ) Замзор - Тайшет с отпайками, высоковольтной линией электропередачи (110 кВ) Силикатная - Тайшет с отпайкой на подстанцию Облепиха и высоковольтной линией электропередачи (220 кВ) Мысовая - Байкальск с отпайкой на подстанцию Переемная (МБ-273), высоковольтной линией электропередачи (220 кВ) Выдрино - БЦБК (ВБ-272), высоковольтной линией электропередачи (220 кВ) Гусиноозерская ГРЭС - Ключи (ВЛ-582), в том числе не более 103 МВт на территории Зиминского энергорайона энергосистемы Иркутской области, ограниченной АТ-1, АТ-2 подстанции (500 кВ) Ново-Зиминская, высоковольтной линией электропередачи (110 кВ) Тулюшка - Тулун с отпайкой на подстанцию Нюра, высоковольтной линией электропередачи (110 кВ) Куйтун - Тулун с отпайками, высоковольтной линией электропередачи (110 кВ) Черемхово - Забитуй с отпайкой на подстанцию Жаргон, высоковольтной линией электропередачи (110 кВ) Черемхово - Кутулик с отпайкой на подстанцию Жаргон.

2. Выдача полного объема мощности генерирующего объекта (генерирующих объектов), подлежащего (подлежащих) строительству на территории южных частей энергосистем Забайкальского края и (или) Республики Бурятия, должна обеспечиваться путем создания и (или) реконструкции противоаварийной автоматики предотвращения нарушения устойчивости и перегрузки оборудования в контролируемом сечении "Бурятия - Иркутск", состоящем из высоковольтной линии электропередачи (220 кВ) Гусиноозерская ГРЭС - Ключи (ВЛ-582), высоковольтной линии электропередачи (220 кВ) Мысовая - Байкальск с отпайкой на подстанцию Переемная (МБ-273), высоковольтной линии электропередачи (220 кВ) Мысовая - Выдрино с отпайкой на подстанцию Переемная (МБ-274), и дополнительно путем выдачи мощности по одному или нескольким из следующих вариантов:

а) на шины (220 кВ) одной или нескольких из следующих подстанций:



подстанция (220 кВ) Могоча;  
подстанция (220 кВ) Холбон;  
подстанция (220 кВ) Маккавеево;  
подстанция (220 кВ) Чита;  
подстанция (220 кВ) Петровск-Забайкальская;  
подстанция (220 кВ) Мухоршибирь;  
подстанция (220 кВ) Татаурово;  
подстанция (220 кВ) Северная;  
подстанция (220 кВ) Районная;  
подстанция (220 кВ) Селендума;  
б) на шины существующих объектов генерации:  
Харанорская ГРЭС;  
Гусиноозерская ГРЭС;  
Улан-Удэнская ТЭЦ-1;  
Читинская ТЭЦ-1;

в) в электрическую сеть класса напряжения 110 кВ и выше, прилегающую к указанным в подпунктах "а" и "б" настоящего пункта подстанциям и шинам существующих объектов генерации.

3. Выдача полного объема мощности генерирующего объекта (генерирующих объектов), подлежащего (подлежащих) строительству на территории южной части энергосистемы Забайкальского края, должна обеспечиваться путем выдачи мощности по одному или нескольким из следующих вариантов:

а) на шины (220 кВ) одной или нескольких из следующих подстанций:

подстанция (220 кВ) Могоча;  
подстанция (220 кВ) Холбон;  
подстанция (220 кВ) Маккавеево;  
подстанция (220 кВ) Чита;  
б) на шины существующих объектов генерации:  
Харанорская ГРЭС;  
Читинская ТЭЦ-1;

в) в электрическую сеть класса напряжения 110 кВ и выше, прилегающую к указанным в подпунктах "а" и "б" настоящего пункта подстанциям и шинам существующих объектов генерации.

4. Выдача полного объема мощности генерирующего объекта (генерирующих объектов), подлежащего (подлежащих) строительству на территории Зиминского и (или) Иркутско-Черемховского энергорайонов

энергосистемы Иркутской области, должна обеспечиваться путем выдачи мощности по одному или нескольким из вариантов, указанных в пунктах 5 и 6 настоящего документа.

5. Выдача полного объема мощности генерирующего объекта (генерирующих объектов), подлежащего (подлежащих) строительству на территории Иркутско-Черемховского энергорайона энергосистемы Иркутской области, должна обеспечиваться путем выдачи мощности:

а) на шины (220 - 500 кВ) одной или нескольких из следующих подстанций:

подстанция (500 кВ) Иркутская;

подстанция (220 кВ) Черемхово;

подстанция (220 кВ) УП-15;

подстанция (220 кВ) Шелехово;

подстанция (220 кВ) БЦБК;

подстанция (220 кВ) Ново-Ленино;

подстанция (220 кВ) Правобережная;

б) на шины существующих объектов генерации:

Ново-Иркутская ТЭЦ;

Иркутская ТЭЦ-11;

Иркутская ТЭЦ-10;

в) в электрическую сеть класса напряжения 110 кВ и выше, прилегающую к указанным в подпунктах "а" и "б" настоящего пункта подстанциям и шинам существующих объектов генерации.

6. Выдача полного объема мощности генерирующего объекта (генерирующих объектов), подлежащего (подлежащих) строительству на территории Зиминского энергорайона энергосистемы Иркутской области, должна обеспечиваться путем выдачи мощности:

а) на шины (220 - 500 кВ) подстанции (500 кВ) Ново-Зиминская;

б) на шины Ново-Зиминской ТЭЦ;

в) в электрическую сеть класса напряжения 110 кВ и выше, прилегающую к указанным в подпунктах "а" и "б" настоящего пункта подстанциям и шинам существующих объектов генерации.

---

УТВЕРЖДЕНЫ  
распоряжением Правительства  
Российской Федерации  
от 20 января 2024 г. № 102-р

**ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПАРАМЕТРЫ,  
исходя из которых будут рассчитываться коэффициент  
эффективности и стоимость мощности, продаваемой по итогам  
отбора мощности новых генерирующих объектов**

1. Базовый уровень нормы доходности инвестированного капитала - 12 процентов.
  2. Прогнозное значение индекса потребительских цен (ИПЦ) на период 20 лет со дня начала поставки мощности - 1,04 на каждый год.
  3. Коэффициент использования установленной мощности:
    - 0,75 - для газовой генерации менее 150 МВт;
    - 0,8 - для газовой генерации не менее 150 МВт;
    - 0,7 - для угольной генерации не более 225 МВт;
    - 0,8 - для угольной генерации более 225 МВт.
  4. Предельные значения переменных (топливных) затрат в 2028 году для генерирующих объектов:
    - на базе газовых паросиловых установок - 1240 рублей/МВт·ч;
    - на базе угольных паросиловых установок - 1610 рублей/МВт·ч;
    - на базе газотурбинных установок - 1340 рублей/МВт·ч;
    - на базе парогазовых установок - 930 рублей/МВт·ч.
  5. Предельные значения суммарных удельных капитальных затрат в 2028 году, включающих затраты на строительство генерирующего объекта и на технологическое присоединение объекта к электрическим сетям и к сетям газораспределения (магистральному газопроводу), - 423 млн. рублей/МВт.
  6. Предельное значение удельных затрат на эксплуатацию генерирующего объекта в 2028 году - 397364 рубля/МВт в месяц.
-

УТВЕРЖДЕН  
распоряжением Правительства  
Российской Федерации  
от 20 января 2024 г. № 102-р

**П Е Р Е Ч Е Н Ь**

**потребителей электрической энергии (мощности), в отношении  
которых прогнозируется рост потребления электрической энергии  
(мощности), приводящий к возникновению территории  
технологически необходимой генерации**

Наименование организации по состоянию на 1 сентября 2023 г. (описание проекта)	Объекты электросетевого хозяйства, к которым будут присоединены энергопринимающие устройства потребителей	Максимальное за год часовое значение объема потребления электрической энергии, МВт·ч					
		2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
Открытое акционерное общество "Российские железные дороги" (второй этап развития Восточного полигона железных дорог)	тяговые подстанции участка Тайшет - Могоча	644	644	644	644	644	644
Публичное акционерное общество "Яковлев" (подготовка к производству нового изделия)	подстанция (110 кВ) ИАЗ	8	14,5	20,6	23,5	28,8	28,8
Акционерное общество Специализированный застройщик Финансово-строительная компания "Новый город" (строительство микрорайона)	подстанция (220 кВ) Малая Елань	0	0,8	2,2	4,5	5	5

Наименование организации по состоянию на 1 сентября 2023 г. (описание проекта)	Объекты электросетевого хозяйства, к которым будут присоединены энергопринимающие устройства потребителей	Максимальное за год часовое значение объема потребления электрической энергии, МВт·ч					
		2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
Общество с ограниченной ответственностью "Байкальская энергетическая компания" (центр обработки данных)	подстанция (220 кВ) Бытовая	10	10	10	10	10	10
Федеральное казенное предприятие "Управление заказчика капитального строительства Министерства обороны Российской Федерации" (строительство специальных сооружений)	подстанция (110 кВ) ГПП	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3
Федеральное казенное предприятие "Управление заказчика капитального строительства Министерства обороны Российской Федерации" (строительство специальных сооружений)	подстанция (110 кВ) Звезда	9	9	9	9	9	9
Акционерное общество "Саянскхимпласт" (строительство комплекса по производству этилена Э-200)	подстанция (110 кВ) ГПП-3	0	0	0	3,7	36,8	36,8

Наименование организации по состоянию на 1 сентября 2023 г. (описание проекта)	Объекты электросетевого хозяйства, к которым будут присоединены энергопринимающие устройства потребителей	Максимальное за год часовое значение объема потребления электрической энергии, МВт·ч					
		2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
Общество с ограниченной ответственностью "Международный финансовый центр Капитал" (завод по переработке нефтепродуктов)	подстанция (110 кВ) Еловка	12	12	12	12	12	12
Общество с ограниченной ответственностью Торговый комплекс "Саянский" (предприятие по круглогодичному выращиванию овощей и зеленных в защищенном грунте (круглогодичных теплицах))	подстанция (110 кВ) Тепличная	21,9	21,9	21,9	21,9	21,9	21,9
Общество с ограниченной ответственностью "Управляющая компания индустриального технопарка "Усолъе-Промтех" (завод по производству электробусов)	подстанция (110 кВ) Технопарк	0	20	20	20	20	20
Акционерное общество "Особая экономическая зона "Иркутск" (туристско-рекреационный кластер "Ворота Байкала")	подстанция (220 кВ) БЦБК	5,3	14,2	15,7	15,7	15,7	15,7

Наименование организации по состоянию на 1 сентября 2023 г. (описание проекта)	Объекты электросетевого хозяйства, к которым будут присоединены энергопринимающие устройства потребителей	Максимальное за год часовое значение объема потребления электрической энергии, МВт·ч					
		2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
Акционерное общество "РГ-Восток" (обработка и утилизация опасных отходов)	Иркутская ТЭЦ-11	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7	5,7
Общество с ограниченной ответственностью "Центр поддержки предпринимательства" (производственный цех)	подстанция (110 кВ) Промышленная	7	7	7	7	7	7
Общество с ограниченной ответственностью "Управляющая компания индустриального технопарка "Усолъе-Промтех" (производственный цех)	подстанция (110 кВ) ЗГО	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1
Общество с ограниченной ответственностью "Сибмайн И" (центр обработки данных)	подстанция (220 кВ) УП-15	30	30	30	30	30	30
Общество с ограниченной ответственностью "АЙТИ МАНИ" (центр обработки данных)	подстанция (220 кВ) Малая Елань	15	15	15	15	15	15

Наименование организации по состоянию на 1 сентября 2023 г. (описание проекта)	Объекты электросетевого хозяйства, к которым будут присоединены энергопринимающие устройства потребителей	Максимальное за год часовое значение объема потребления электрической энергии, МВт·ч					
		2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
Общество с ограниченной ответственностью "БМК" (центр обработки данных)	подстанция (220 кВ) Малая Елань	21	21	21	21	21	21
Общество с ограниченной ответственностью "Палитра" (завод по выпуску пива)	подстанция (110 кВ) Мирная	14	14	14	14	14	14
Администрация Байкальского городского поселения (малоэтажное строительство (индивидуальные жилые дома))	подстанция (220 кВ) БЦБК	6	6	6	6	6	6
Индивидуальный предприниматель Полторанос Андрей Петрович (производство элементов нижнего крепления железнодорожного пути)	подстанция (110 кВ) Синергия	0	10	30	38	38	38
Администрация Байкальского муниципального образования (теплоснабжение г. Байкальска)	подстанция (220 кВ) БЦБК	51	110	110	110	110	110
Группа компаний "ВостСибСтрой" (многоквартирные жилые дома)	подстанция (110 кВ) Пивзавод	0	0	0	0	0	15,6



Наименование организации по состоянию на 1 сентября 2023 г. (описание проекта)	Объекты электросетевого хозяйства, к которым будут присоединены энергопринимающие устройства потребителей	Максимальное за год часовое значение объема потребления электрической энергии, МВт·ч					
		2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
в рабочем поселке Маркова, Марковское муниципальное образование Иркутского района, жилой район "Юго-Западный")							
Областное государственное казенное учреждение "Единый заказчик в сфере строительства Иркутской области" (новое здание поликлиники для областного государственного бюджетного учреждения здравоохранения "Иркутская городская поликлиника № 15")	подстанция (110 кВ) Рабочая	0	0	0	0	0	1,3
Общество с ограниченной ответственностью - "Тепличный комплекс "Гусиноозерский" (предприятие по выращиванию в теплицах)	высоковольтная линия электропередачи (220 кВ) Гусиноозерская ГРЭС - Мухоршибирь (ГМШ-260)	27,6	27,6	27,6	27,6	27,6	27,6
Муниципальное учреждение "Улан-Удэстройзаказчик" (электроснабжение центральной исторической части г. Улан-Удэ)	высоковольтная линия электропередачи (110 кВ) Медведчиково - Северная с отпайками, I цепь (МСЗ-183), и высоковольтная линия электропередачи	14	14	14	14	14	14

Наименование организации по состоянию на 1 сентября 2023 г. (описание проекта)	Объекты электросетевого хозяйства, к которым будут присоединены энергопринимающие устройства потребителей	Максимальное за год часовое значение объема потребления электрической энергии, МВт·ч					
		2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
	(110 кВ) Медведчиково - Северная с отпайками, II цепь (МС-184)						
Общество с ограниченной ответственностью "Битривер-Б" (центр обработки данных)	подстанция (220 кВ) Мухоршибирь, подстанция (220 кВ) Саган-Нур	100	100	100	100	100	100
Общество с ограниченной ответственностью "Космос Отель Байкал" (строительство природно-оздоровительного комплекса категории 5* на участке "Бухта Безымянная")	подстанция (220 кВ) Горячинская	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3
Общество с ограниченной ответственностью "Байкал Эрмитаж"	подстанция (220 кВ) Горячинская	0	34,1	34,1	34,1	34,1	34,1
Общество с ограниченной ответственностью "АМАР" (строительство туристско-рекреационного комплекса на участке "Пески")	подстанция (220 кВ) Горячинская	5	15	15	15	15	15
Общество с ограниченной ответственностью "Эгитинский горно-	подстанция (110 кВ) Комсомольская	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2

Наименование организации по состоянию на 1 сентября 2023 г. (описание проекта)	Объекты электросетевого хозяйства, к которым будут присоединены энергопринимающие устройства потребителей	Максимальное за год часовое значение объема потребления электрической энергии, МВт·ч					
		2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
обогащительный комбинат плюс" (горнодобывающее и перерабатывающее предприятие на базе месторождения плавленого шпата "Эгитинское")							
Улан-Удэнская агломерация (электроотопление индивидуального жилищного строительства)	подстанция (220 кВ) Районная	0	33	75	75	75	224
Улан-Удэнская агломерация (электроотопление индивидуального жилищного строительства)	подстанция (220 кВ) Северная	0	41	74	74	74	74
Улан-Удэнская агломерация (комплексное развитие территории "Батарейка")	подстанция (220 кВ) Районная	1	3	5	7	7	7
Улан-Удэнская агломерация (комплексное развитие территории "Белый лебедь")	подстанция (220 кВ) Районная	2	4	6	7,9	7,9	7,9
Улан-Удэнская агломерация (комплексное развитие территории "Миниполис" при Авиазаводе)	подстанция (110 кВ) Машзавод	0,5	1	1,5	1,5	1,5	1,8

Наименование организации по состоянию на 1 сентября 2023 г. (описание проекта)	Объекты электросетевого хозяйства, к которым будут присоединены энергопринимающие устройства потребителей	Максимальное за год часовое значение объема потребления электрической энергии, МВт·ч					
		2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
Улан-Удэнская агломерация (комплексное развитие территории "Восточные ворота")	подстанция (220 кВ) Районная	1,6	3,2	4,8	4,8	4,8	6,4
Улан-Удэнская агломерация (комплексное развитие территории "Приречное")	подстанция (220 кВ) Районная	1,1	2,2	3,3	3,3	3,3	4,5
Муниципальное унитарное предприятие "Управление Трамвая" (строительство новых трамвайных линий)	подстанция (110 кВ) Медведчиково	1,8	3,6	6	6	6	7,8
Улан-Удэнская агломерация (правобережные очистные сооружения)	подстанция (220 кВ) Северная	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9
Общество с ограниченной ответственностью "Целлюлозно-промышленный комбинат Полярная"	подстанция (220 кВ) Амазар	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5
Акционерное общество "Висмут"	подстанция (110 кВ) Михайловка	9,9	15,6	17,1	17,1	17,1	17,1
Общество с ограниченной ответственностью "Разрезуголь"	высоковольтная линия электропередачи (110 кВ) Малета - Красный Чикой	10	10	10	10	10	10

Наименование организации по состоянию на 1 сентября 2023 г. (описание проекта)	Объекты электросетевого хозяйства, к которым будут присоединены энергопринимающие устройства потребителей	Максимальное за год часовое значение объема потребления электрической энергии, МВт·ч					
		2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
Акционерное общество "Корпорация развития Дальнего Востока и Арктики"	подстанция (110 кВ) Черновская	2,57	2,57	8	8	8	8
Общество с ограниченной ответственностью "Култуминское" (Култуминский горно-обогатительный комбинат)	подстанция (220 кВ) Быстринская	49	75	75	75	75	75
Общество с ограниченной ответственностью Горная компания "Лугиинское" (горно-обогатительный комбинат)	подстанция (220 кВ) Быстринская	0	20,2	20,2	20,2	20,2	20,2
Общество с ограниченной ответственностью Тепличный комплекс "Ясногорский" (предприятие по выращиванию в теплицах)	Харанорская ГРЭС	23	23	23	23	23	23
Общество с ограниченной ответственностью Строительная компания "ТрансСтрой Дальний Восток"	подстанция (110 кВ) Промышленная	0	0	0	0	0	4,4