



ПРАВИТЕЛЬСТВО РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

РАСПОРЯЖЕНИЕ

от 10 июля 2025 г. № 1858-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 18 августа 2025 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 территории технологически необходимой генерации, на которой 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;

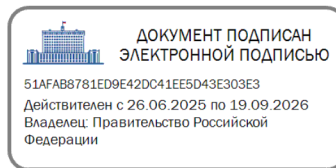
размер обеспечения исполнения обязательств, возникающих по результатам отбора мощности новых генерирующих объектов, в отношении генерирующего объекта, подлежащего строительству, должен составлять величину не менее произведения объема установленной мощности генерирующего объекта и 10 процентов значения 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 10 июля 2025 г. № 1858-р

ТЕХНИЧЕСКИЕ ТРЕБОВАНИЯ
к генерирующим объектам, подлежащим строительству

1. Объем установленной мощности генерирующих объектов, отобранных по результатам долгосрочного конкурентного отбора мощности генерирующих объектов, подлежащих строительству (далее - генерирующие объекты, подлежащие строительству), должен обеспечивать величину суммарной максимальной установленной мощности не менее 203 МВт и не более 250 МВт.

2. Тип генерирующих объектов, подлежащих строительству, должен обеспечивать 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 генерирующих объектов, подлежащих строительству, - 1 июля 2030 г.

4. Установленная мощность каждого энергоблока в составе генерирующего объекта, подлежащего строительству, должна составлять не менее 25 МВт и не более 250 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 при полном составе указанного оборудования, сооружений и систем снижения располагаемой мощности существующих энергоблоков электростанции в течение всего календарного года, обусловленного вводом нового энергоблока (новых энергоблоков). 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 пределы 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", установленным Правительством Российской Федерации на 1 мая 2025 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 температуре наружного воздуха 15 градусов Цельсия и ниже).

9. Генерирующее оборудование каждого подлежащего строительству энергоблока должно участвовать 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 мая 2025 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 мая 2025 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 генерирующих объектов, подлежащих строительству, 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 генерирующего объекта, подлежащего строительству, 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 мая 2025 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 российской промышленной продукции, установленным постановлением Правительства Российской Федерации от 17 июля 2015 г. № 719 "О подтверждении производства российской промышленной продукции", на 1 мая 2025 г.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2
к распоряжению Правительства
Российской Федерации
от 10 июля 2025 г. № 1858-р

О П И С А Н И Е

**территории технологически необходимой генерации,
на которой необходимо строительство новых генерирующих объектов**

1. Генерирующие объекты, отобранные по результатам долгосрочного конкурентного отбора мощности генерирующих объектов, подлежащих строительству, должны быть расположены на территории приемной части энергосистем Хабаровского края и Приморского края, расположенной за контролируемым сечением "Переход через Амур", включающим высоковольтную линию электропередачи (500 кВ) Хабаровская - Хехцир 2, высоковольтную линию электропередачи (220 кВ) Хабаровская - Левобережная, высоковольтную линию электропередачи (220 кВ) Хабаровская - Волочаевка/т, суммарной максимальной установленной мощностью не менее 203 МВт и не более 250 МВт.

2. Выдача полного объема мощности генерирующих объектов, подлежащих строительству на территории приемной части энергосистемы Хабаровского края и Приморского края, расположенной за контролируемым сечением "Переход через Амур", должна обеспечиваться путем выдачи мощности по одному или нескольким из следующих вариантов:

а) сооружение заходов на распределительное устройство электростанции одной или нескольких из следующих высоковольтных линий электропередачи:

высоковольтная линия электропередачи (500 кВ) Приморская ГРЭС - Хехцир 2;

высоковольтная линия электропередачи (500 кВ) Владивосток - Лозовая;

высоковольтная линия электропередачи (500 кВ) Дальневосточная - Владивосток;

высоковольтная линия электропередачи (500 кВ) Чугуевка-2 - Лозовая;

высоковольтная линия электропередачи (220 кВ) Хабаровская ТЭЦ-3 - РЦ;

высоковольтная линия электропередачи (220 кВ) РЦ - Амур;

высоковольтная линия электропередачи (220 кВ) Хабаровская ТЭЦ-3 - Амур;

высоковольтная линия электропередачи (220 кВ) Хабаровская ТЭЦ-3 - Хехцир 2 I цепь с отпайкой на подстанцию Князе-Волконка;

высоковольтная линия электропередачи (220 кВ) Хабаровская ТЭЦ-3 - Хехцир 2 II цепь с отпайкой на подстанцию НПС-34;

высоковольтная линия электропередачи (220 кВ) Хабаровская ТЭЦ-3 - Хехцир 2 с отпайкой на подстанцию НПС-34;

высоковольтная линия электропередачи (220 кВ) Хабаровская ТЭЦ-3 - Восток;

высоковольтная линия электропередачи (220 кВ) Хехцир 2 - Восток;

высоковольтная линия электропередачи (220 кВ) Хехцир 2 - НПС-36;

высоковольтная линия электропередачи (220 кВ) Приморская ГРЭС - НПС-36;

высоковольтная линия электропередачи (220 кВ) Хехцир 2 - Хехцир I цепь;

высоковольтная линия электропередачи (220 кВ) Хехцир 2 - Хехцир II цепь;

высоковольтная линия электропередачи (220 кВ) Хехцир - Гидролизная с отпайкой на подстанцию Кругликово/т (Л-227);

высоковольтная линия электропередачи (220 кВ) Гидролизная - Аван/т;

высоковольтная линия электропередачи (220 кВ) Хехцир - Дормидонтовка/т с отпайкой на подстанцию Кругликово/т;

высоковольтная линия электропередачи (220 кВ) Дормидонтовка/т - Аван/т;

высоковольтная линия электропередачи (220 кВ) Аван/т - Бикин/т;

высоковольтная линия электропередачи (220 кВ) Приморская ГРЭС - Бикин/т;

высоковольтная линия электропередачи (220 кВ) Аван/т - Розенгартовка/т;

высоковольтная линия электропередачи (220 кВ) Приморская ГРЭС - Розенгартовка/т;

высоковольтная линия электропередачи (220 кВ) Дальневосточная - Спасск;

высоковольтная линия электропередачи (220 кВ) Спасск - НПС-40;

высоковольтная линия электропередачи (220 кВ) Дальневосточная - НПС-40;

высоковольтная линия электропередачи (220 кВ) Артемовская ТЭЦ - Аэропорт;

высоковольтная линия электропередачи (220 кВ) Артемовская ТЭЦ - Береговая-2;

высоковольтная линия электропередачи (220 кВ) Артемовская ТЭЦ - Владивостокская ТЭЦ-2;

высоковольтная линия электропередачи (220 кВ) Арсеньев-2 - НПС-41;

высоковольтная линия электропередачи (220 кВ) Береговая-2 - Звезда;

высоковольтная линия электропередачи (220 кВ) Владивосток - Аэропорт;

высоковольтная линия электропередачи (220 кВ) Владивосток - Волна с отпайкой на подстанцию Западная;

высоковольтная линия электропередачи (220 кВ) Владивосток - Суходол;

высоковольтная линия электропередачи (220 кВ) Владивосток - Уссурийск-2;

высоковольтная линия электропередачи (220 кВ) Владивостокская ТЭЦ-2 - Зеленый угол;

высоковольтная линия электропередачи (220 кВ) Волна - Зеленый угол;

высоковольтная линия электропередачи (220 кВ) Дальневосточная - НПС-41;

высоковольтная линия электропередачи (220 кВ) Дальневосточная - Уссурийск-2 № 1;

высоковольтная линия электропередачи (220 кВ) Дальневосточная - Уссурийск-2 № 2;

высоковольтная линия электропередачи (220 кВ) Звезда - Перевал;

высоковольтная линия электропередачи (220 кВ) Зеленый угол - Патрокл;

высоковольтная линия электропередачи (220 кВ) Зеленый угол - Русская;

высоковольтная линия электропередачи (220 кВ) Зеленый угол - Суходол;

высоковольтная линия электропередачи (220 кВ) Лозовая - Партизанск;

высоковольтная линия электропередачи (220 кВ) Лозовая - Находка;

высоковольтная линия электропередачи (220 кВ) Лозовая - Широкая;

высоковольтная линия электропередачи (220 кВ) Патрокл - Русская;

высоковольтная линия электропередачи (220 кВ) Чугуевка-2 - Арсеньев-2;

высоковольтная линия электропередачи (220 кВ) Чугуевка-2 - Чугуевка;

высоковольтная линия электропередачи (220 кВ) Чугуевка-2 Партизанск;

высоковольтная линия электропередачи (220 кВ) Широкая - Находка;

высоковольтная линия электропередачи (220 кВ) Широкая - Перевал;

б) на шины (220 кВ) одной или нескольких из следующих подстанций и (или) электростанций:

подстанция (500 кВ) Хехцир 2;

подстанция (500 кВ) Владивосток;

подстанция (500 кВ) Дальневосточная;

подстанция (500 кВ) Лозовая;

подстанция (500 кВ) Чугуевка-2;

подстанция (220 кВ) РЦ;

подстанция (220 кВ) Амур;

подстанция (220 кВ) Восток;

подстанция (220 кВ) Хехцир;

подстанция (220 кВ) НПС-36;

подстанция (220 кВ) Гидролизная;

подстанция (220 кВ) Аван/т;

подстанция (220 кВ) Спасск;

подстанция (220 кВ) НПС-40;

подстанция (220 кВ) Аэропорт;

подстанция (220 кВ) Береговая-2;

подстанция (220 кВ) НПС-41;

подстанция (220 кВ) Арсеньев-2;

подстанция (220 кВ) Звезда;

подстанция (220 кВ) Волна;

подстанция (220 кВ) Уссурийск-2;
подстанция (220 кВ) Зеленый угол;
подстанция (220 кВ) Перевал;
подстанция (220 кВ) Патрокл;
подстанция (220 кВ) Русская;
подстанция (220 кВ) Находка;
подстанция (220 кВ) Широкая;
подстанция (220 кВ) Чугуевка;
распределительная подстанция (220 кВ) Партизанск;
Хабаровская ТЭЦ-3;
Приморская ГРЭС;
Партизанская ГРЭС;
Артемовская ТЭЦ;
Владивостокская ТЭЦ-2;

в) в электрическую сеть класса напряжения 110 кВ, прилегающую к указанным в подпункте "б" настоящего пункта подстанциям (электростанциям).

УТВЕРЖДЕНЫ
распоряжением Правительства
Российской Федерации
от 10 июля 2025 г. № 1858-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 - 14 процентов.

2. Прогнозное значение индекса потребительских цен 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 2030 году для генерирующих объектов:

на базе газовых паросиловых установок - 2349 рублей за 1 МВт·ч;

на базе угольных паросиловых установок - 3985 рублей за 1 МВт·ч;

на базе газотурбинных установок - 2540 рублей за 1 МВт·ч;

на базе парогазовых установок - 1762 рубля за 1 МВт·ч.

5. Предельные значения суммарных удельных капитальных затрат в 2030 году, включающих затраты на строительство генерирующего объекта и на технологическое присоединение объекта к электрическим сетям и к сетям газораспределения (магистральному газопроводу), - 753 млн. рублей за 1 МВт, в том числе предельные значения удельных затрат, связанных с уплатой налога на прибыль, - 137 млн. рублей за 1 МВт, предельные значения удельных затрат, связанных с уплатой

налога на имущество, - 42 млн. рублей за 1 МВт, рассчитанные исходя из действующих на дату принятия Правительством Российской Федерации решения ставок таких налогов.

6. Предельное значение удельных затрат на эксплуатацию генерирующего объекта в 2030 году - 505914 рублей за 1 МВт в месяц.

УТВЕРЖДЕН
распоряжением Правительства
Российской Федерации
от 10 июля 2025 г. № 1858-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 декабря 2024 г. (описание проекта)	Объекты электросетевого хозяйства, к которым будут присоединены энергопринимающие устройства потребителей	Максимальное за год часовое значение объема потребления электрической энергии, МВт·ч					
		2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
Акционерное общество "Хабаровский Аэропорт" (аэровокзальный комплекс международного аэропорта Хабаровск Новый)	подстанция (110 кВ) ГВФ	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9
Общество с ограниченной ответственностью "Специализированный застройщик "Талан-Регион-24" (строительство многоквартирных жилых домов)	подстанция (110 кВ) СМР	3,6	5	6,6	6,6	6,6	10,3
Акционерное общество "Корпорация развития Дальнего Востока и Арктики" (территория опережающего социально-экономического развития "Ракитное", выращивание овощей защищенного грунта)	подстанция (220 кВ) Восток	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6
Акционерное общество "ННК - Хабаровский нефтеперерабатывающий завод" (производство кокса и нефтепродуктов)	подстанция (220 кВ) Амур	20	20	20	20	20	20

Наименование организации по состоянию на 1 декабря 2024 г. (описание проекта)	Объекты электросетевого хозяйства, к которым будут присоединены энергопринимающие устройства потребителей	Максимальное за год часовое значение объема потребления электрической энергии, МВт·ч					
		2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
Общество с ограниченной ответственностью "Специализированный застройщик "Оптималь" (жилые комплексы, строительство)	подстанция (110 кВ) Ореховая	-	28,6	28,6	28,6	28,6	28,6
Общество с ограниченной ответственностью совместное предприятие "Строитель" (многофункциональный комплекс)	подстанция (110 кВ) Бурная	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1
Акционерное общество "Корпорация развития Дальнего Востока и Арктики" (жилые комплексы в микрорайонах Шестой, Парковый и Садовый)	подстанция (110 кВ) Садовая	22	22	22	22	22	22
Общество с ограниченной ответственностью "Специализированный застройщик Ренессанс Сити" (жилой комплекс с бизнес-центром)	подстанция (110 кВ) Чайка	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5
Общество с ограниченной ответственностью "Специализированный застройщик "Ресурс" (многоэтажная жилая застройка)	подстанция (110 кВ) Лесная	7,5	7,5	15,6	22,7	22,7	22,7
Общество с ограниченной ответственностью специализированный застройщик "ДНС Сити" (комплексная жилая застройка)	подстанция (110 кВ) Прохладная	11,4	23	38	38	38	38
Общество с ограниченной ответственностью "Дальнегорский ГОК" (добыча металлических руд)	подстанция (110 кВ) Дальнегорск	20,4	20,4	20,4	27	27	27

Наименование организации по состоянию на 1 декабря 2024 г. (описание проекта)	Объекты электросетевого хозяйства, к которым будут присоединены энергопринимающие устройства потребителей	Максимальное за год часовое значение объема потребления электрической энергии, МВт·ч					
		2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
Общество с ограниченной ответственностью "Специализированный застройщик "ПИК-ПРИМОРЬЕ" (жилой комплекс)	подстанция (220 кВ) Патрокл	3,9	4,9	5,6	5,6	5,6	5,6
Общество с ограниченной ответственностью "Сучан-Уголь" (добыча полезных ископаемых)	Партизанская ГРЭС	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8
Общество с ограниченной ответственностью "Специализированный застройщик "Соболь" (многоэтажная жилая застройка)	подстанция (110 кВ) Соболь	-	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8
Публичное акционерное общество "Владивостокский морской торговый порт" (транспортировка и хранение)	подстанция (110 кВ) Бурная	6	6	6	6	6	6
Общество с ограниченной ответственностью "Судостроительный комплекс "Звезда" (судостроительная верфь "Звезда - DSME")	подстанция (220 кВ) Морская	24,6	24,6	24,6	24,6	24,6	24,6
Акционерное общество "Находкинский завод минеральных удобрений" (производство прочей неметаллической минеральной продукции)	подстанция (220 кВ) Минеральная	40	40	40	40	40	40
Акционерное общество "Корпорация развития Дальнего Востока и Арктики" (жилой комплекс в городе-спутнике Владивостока)	подстанция (220 кВ) Надеждинская	135	215	294,8	294,8	294,8	294,8
Акционерное общество "Торговый порт Посыет" (размораживающие устройства)	подстанция (110 кВ) Краскино	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5

Наименование организации по состоянию на 1 декабря 2024 г. (описание проекта)	Объекты электросетевого хозяйства, к которым будут присоединены энергопринимающие устройства потребителей	Максимальное за год часовое значение объема потребления электрической энергии, МВт·ч					
		2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
Акционерное общество "Находкинский морской торговый порт" (угольный комплекс)	подстанция (110 кВ) Порт	10	10	10	10	10	10
Общество с ограниченной ответственностью "Приморский металлургический завод" (металлургическое производство)	подстанция (220 кВ) Металлург	123,3	123,3	123,3	123,3	123,3	123,3
Общество с ограниченной ответственностью "Фининвест" (транспортно- логистический центр "Артем")	подстанция (220 кВ) Логистика	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1
Открытое акционерное общество "Российские железные дороги" (деятельность железнодорожного транспорта)	тяговые подстанции участка Хабаровск II - Находка	-	204,9	204,9	204,9	204,9	204,9