

Информация, необходимая для проведения конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов в энергорайоне за контролируемым сечением «Переход через Амур»¹

1. Период подачи ценовых заявок (даты начала и окончания срока подачи ценовых заявок) на отбор мощности новых генерирующих объектов (далее – КОМ НГО).....	2
2. Способы и порядок подачи ценовых заявок на КОМ НГО	2
3. Перечень и описание территорий технологически необходимой генерации, на которых необходимо строительство новых генерирующих объектов	3
4. Дата начала поставки мощности по итогам КОМ НГО с использованием введенных в эксплуатацию новых генерирующих объектов	7
5. Информация о наличии указания на возможность использования временно замещающих генерирующих объектов и (при наличии такого указания) предельный срок, в течение которого поставка мощности по итогам КОМ НГО может осуществляться с использованием временно замещающих генерирующих объектов.....	7
6. Объем мощности, который требуется отобрать по итогам КОМ НГО	7
7. Технические требования к генерирующим объектам, подлежащим строительству.....	7
8. Экономические параметры, исходя из которых будут рассчитываться коэффициент эффективности и стоимость мощности, продаваемой по итогам КОМ НГО.....	10

¹ В случае вступления в силу изменений, касающихся порядка и (или) условий и (или) сроков проведения КОМ НГО, уточненная информация, необходимая для его проведения, будет опубликована дополнительно.

1. Период подачи ценовых заявок (даты начала и окончания срока подачи ценовых заявок) на отбор мощности новых генерирующих объектов (далее – КОМ НГО)

КОМ НГО проводится в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. № 1172, и Регламентом проведения конкурентных отборов мощности новых генерирующих объектов по решению Правительства Российской Федерации, принятому в 2021 году или последующие годы (Приложение №19.8.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка, далее – *Регламент проведения КОМ НГО*) на основании распоряжения Правительства Российской Федерации от 10.07.2025 № 1858-р (далее – решение Правительства Российской Федерации).

Срок подачи ценовых заявок на КОМ НГО установлен с **10:00 мск 15 августа 2025 года до 16:00 мск 18 августа 2025 года.**

2. Способы и порядок подачи ценовых заявок на КОМ НГО

Формирование и направление (подача) ценовой заявки для участия в КОМ НГО будет осуществляться АО «СО ЕЭС» в соответствии с *Регламентом проведения КОМ НГО* с использованием электронной торговой площадки, сформированной на базе Системы B2B-Center в сети Интернет по адресу <https://www.b2b-center.ru>, оператором которой является АО «Центр развития экономики». Для направления ценовой заявки участник КОМ НГО должен выполнить процедуры по регистрации на электронной площадке в соответствии с порядком, предусмотренным оператором электронной площадки.

АО «СО ЕЭС» как организатор отбора осуществляет аккредитацию на электронной площадке субъектов оптового рынка, прошедших в установленном *Регламентом КОМ НГО* порядке процедуру допуска к КОМ НГО путем включения в Реестр участников КОМ НГО и зарегистрированных на электронной площадке в соответствии с порядком, установленным оператором электронной площадки.

Доступ на электронную площадку для подачи ценовой заявки и просмотра размещенных параметров и данных осуществляется после авторизации с использованием ключей усиленных квалифицированных электронных подписей (далее – ЭП), выданных аккредитованными удостоверяющими центрами. Сертификаты открытых ключей усиленных квалифицированных электронных подписей уполномоченных представителей участников КОМ НГО должны быть зарегистрированы участником КОМ НГО на электронной площадке B2B-Center в

порядке, установленном оператором электронной площадки АО «Центр развития экономики», до начала срока подачи ценовых заявок.

Ценовые заявки на КОМ НГО должны быть подписаны ЭП соответствующего физического лица, имеющего право подписывать указанный документ от имени субъекта оптового рынка, включенного в реестр участников КОМ НГО, и предоставившего в АО «СО ЕЭС» оригинал или нотариально удостоверенную копию доверенности на право подачи (подписания) ценовой заявки для участия в КОМ НГО.

Если дата и время публикации запроса предложений и/или дата и время окончания подачи заявок, указанные в объявленном запросе предложений на электронной площадке B2B-Center, отличаются от срока подачи ценовых заявок на КОМ НГО, указанного в п.1. настоящей информации, то датой и временем начала и окончания подачи заявок является срок подачи ценовых заявок на КОМ НГО, указанный в п.1. настоящей информации.

3. Перечень и описание территорий технологически необходимой генерации, на которых необходимо строительство новых генерирующих объектов

Перечень и описание территорий технологически необходимой генерации, на которых необходимо строительство новых генерирующих объектов, определены решением Правительства Российской Федерации.

3.1. Генерирующие объекты, отобранные по результатам долгосрочного конкурентного отбора мощности генерирующих объектов, подлежащих строительству (далее – генерирующие объекты, подлежащие строительству), должны быть расположены на территории приемной части энергосистем Хабаровского края и Приморского края, расположенной за контролируемым сечением «Переход через Амур», включающем 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.

3.2. Выдача полного объема мощности генерирующего объекта (генерирующих объектов), подлежащего (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 ПС Князе-Волконка;

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

высоковольтная линия электропередачи (220 кВ) Хабаровская ТЭЦ-3 – Хехцир 2 с отпайкой на ПС 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 ПС Кругликово/т;

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

высоковольтная линия электропередачи (220 кВ) Хехцир – Дормидонтовка/т с отпайкой на ПС 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 – Розенгартровка/т;

высоковольтная линия электропередачи (220 кВ) Приморская ГРЭС – Розенгартровка/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) Артёмовская ТЭЦ – Аэропорт;

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

высоковольтная линия электропередачи (220 кВ) Артёмовская 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 ПС Западная;

высоковольтная линия электропередачи (220 кВ) Владивосток – Суходол;

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

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

высоковольтная линия электропередачи (220 кВ) Волна – Зелёный 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) Зелёный угол – Патрокл;

высоковольтная линия электропередачи (220 кВ) Зелёный угол – Русская;

высоковольтная линия электропередачи (220 кВ) Зелёный 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) Зелёный 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;
Артёмовская ТЭЦ;
Владивостокская ТЭЦ-2.

в) в электрическую сеть класса напряжения 110 кВ, прилегающую к указанным в подпункте «б» настоящего подпункта подстанциям (электростанциям).

4. Дата начала поставки мощности по итогам КОМ НГО с использованием введенных в эксплуатацию новых генерирующих объектов

Решением Правительства Российской Федерации установлена дата начала поставки мощности с использованием введенных в эксплуатацию новых генерирующих объектов, подлежащих строительству по итогам КОМ НГО – 1 июля 2030 г.

5. Информация о наличии указания на возможность использования временно замещающих генерирующих объектов и (при наличии такого указания) предельный срок, в течение которого поставка мощности по итогам КОМ НГО может осуществляться с использованием временно замещающих генерирующих объектов

Включение в ценовую заявку на отбор мощности новых генерирующих объектов сведений об использовании временно замещающих генерирующих объектов не предусмотрено.

6. Объем мощности, который требуется отобрать по итогам КОМ НГО

Объем мощности, который требуется отобрать по итогам КОМ НГО, установленный решением Правительства Российской Федерации, указан в пункте 7.1 Технических требований к генерирующим объектам, подлежащим строительству (раздел 7 настоящей информации).

7. Технические требования к генерирующим объектам, подлежащим строительству

Технические требования к генерирующим объектам, подлежащим строительству, установлены решением Правительства Российской Федерации.

7.1. 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.

7.2. 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.

7.3. Установленная мощность каждого энергоблока в составе генерирующего объекта, подлежащего строительству, должна составлять не менее 25 МВт и не более 250 МВт.

7.4. 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 должна обеспечивать независимую работу сооружаемого энергоблока (сооружаемых энергоблоков) без ограничений по продолжительности работы в таком режиме.

7.5. 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).

7.6. 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 мая 2025 г.

7.7. 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 градусов Цельсия и ниже).

7.8. 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.

7.9. 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 7.1 настоящей информации.

7.10. 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.

7.11. 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.

7.12. 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).

7.13. 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.

7.14. 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.

7.15. 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.

7.16. 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.

8. Экономические параметры, исходя из которых будут рассчитываться коэффициент эффективности и стоимость мощности, продаваемой по итогам КОМ НГО

Экономические параметры, исходя из которых будут рассчитываться коэффициент эффективности и стоимость мощности, продаваемой по итогам КОМ НГО, установлены решением Правительства Российской Федерации.

8.1. Базовый уровень нормы доходности инвестированного капитала – 14 процентов.

8.2. Прогнозное значение индекса потребительских цен (ИПЦ) на период 20 лет со дня начала поставки мощности - 1,04 на каждый год.

8.3. 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.

8.4. Предельные значения переменных (топливных) затрат в 2030 году для генерирующих объектов:

- на базе газовых паросиловых установок - 2349 рублей/МВт·ч;
- на базе угольных паросиловых установок - 3985 рублей/МВт·ч;
- на базе газотурбинных установок - 2540 рублей/МВт·ч;
- на базе парогазовых установок - 1762 рублей/МВт·ч.

8.5. 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.

8.6. Предельное значение удельных затрат на эксплуатацию генерирующего объекта в 2030 году - 505 914 рубля/МВт в месяц.