



ПРАВИТЕЛЬСТВО РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

РАСПОРЯЖЕНИЕ

от 27 декабря 2025 г. № 4131-р

МОСКВА

В соответствии с пунктом 115² 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", утвердить перечень генерирующих объектов, подлежащих строительству в ценовых зонах оптового рынка, и технические требования к генерирующим объектам, подлежащим строительству, согласно приложениям № 1 - № 11.

Председатель Правительства
Российской Федерации



М.Мишустин

УТВЕРЖДЕН
распоряжением Правительства
Российской Федерации
от 27 декабря 2025 г. № 4131-р

П Е Р Е Ч Е Н Ь
генерирующих объектов, подлежащих строительству в ценовых зонах оптового рынка

Наименование генерирующего объекта	Место расположения	Величина установленной мощности генерирующего объекта (МВт)	Дата начала поставки мощности на оптовый рынок	Основные технико-экономические параметры генерирующих объектов							
				группа точек поставки	вид используемого топлива	тип генерирующего объекта	значение коэффициента использования установленной мощности	длительность периода реализации проекта по строительству генерирующего объекта (месяцев)	значение коэффициента, отражающего потребление электрической энергии и мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды электростанции	плановое значение удельных капитальных затрат (рублей за МВт)	величина удельных капитальных затрат (рублей за МВт)

Общество с ограниченной ответственностью "Внешнеэкономическое объединение "Технопромэкспорт"

Трудовая ГТЭС 2×ГТА-25 (объект 1)	Республика Крым, в районе расположения Таврической ТЭС	45	1 ноября 2027 г.	GSNGO012	газ	газотурбинная установка	0,15	39	1,043	230000000	-	-
---	---	----	------------------	----------	-----	-------------------------	------	----	-------	-----------	---	---

Наименование генерирующего объекта	Место расположения	Величина установленной мощности генерирующего объекта (МВт)	Дата начала поставки мощности на оптовый рынок	Основные технико-экономические параметры генерирующих объектов								
				группа точек поставки	вид используемого топлива	тип генерирующего объекта	значение коэффициента использования установленной мощности	длительность периода реализации проекта по строительству генерирующего объекта (месяцев)	значение коэффициента, отражающего потребление электрической энергии и мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды электростанции	плановое значение удельных капитальных затрат (рублей за МВт)	величина удельных капитальных затрат (рублей за МВт)	величина удельных затрат на технологическое присоединение генерирующего объекта к электрическим сетям и сетям газораспределения (рублей за МВт)
Трудовая ГТЭС 2×ГТА-25 (объект 2)	Республика Крым, в районе расположения Таврической ТЭС	45	1 декабря 2027 г.	GSNGO013	газ	газотурбинная установка	0,15	40	1,043	230000000	-	-
Трудовая ГТЭС 2×ГТА-25 (объект 3)	Республика Крым, в районе расположения Таврической ТЭС	45	1 января 2028 г.	GSNGO014	газ	газотурбинная установка	0,15	41	1,043	230000000	-	-
Таврическая ТЭС ПГУ 225	Республика Крым, в районе расположения Таврической ТЭС	225	1 июля 2029 г.	GSNGO011	газ	парогазовая установка	0,65	60	1,033	287000000	-	-
Ударная ТЭС ПГУ 235 (объект 1)	Краснодарский край, территория Ударной ТЭС	235	1 июля 2029 г.	GSNGO008	газ	парогазовая установка	0,65	60	1,033	275000000	-	-

Наименование генерирующего объекта	Место расположения	Величина установленной мощности генерирующего объекта (МВт)	Дата начала поставки мощности на оптовый рынок	Основные технико-экономические параметры генерирующих объектов								
				группа точек поставки	вид используемого топлива	тип генерирующего объекта	значение коэффициента использования установленной мощности	длительность периода реализации проекта по строительству генерирующего объекта (месяцев)	значение коэффициента, отражающего потребление электрической энергии и мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды электростанции	плановое значение удельных капитальных затрат (рублей за МВт)	величина удельных капитальных затрат (рублей за МВт)	величина удельных затрат на технологическое присоединение генерирующего объекта к электрическим сетям и сетям газораспределения (рублей за МВт)
Ударная ТЭС ПГУ 160 (объект 2)	Краснодарский край, территория Ударной ТЭС	160	1 января 2030 г.	GSNGO009	газ	парогазовая установка	0,65	66	1,033	275000000	-	-
Ударная ТЭС ПГУ 160 (объект 3)	Краснодарский край, территория Ударной ТЭС	160	1 июля 2030 г.	GSNGO010	газ	парогазовая установка	0,65	72	1,033	275000000	-	-
Публичное акционерное общество "Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии"												
Динская ТЭС ПГУ 235 (энергоблок № 1)	Краснодарский край, Динской район	235	1 января 2030 г.	GSNGO003	газ	парогазовая установка	0,65	51	1,04	368900000	-	-
Динская ТЭС ПГУ 235 (энергоблок № 2)	Краснодарский край, Динской район	235	1 января 2030 г.	GSNGO004	газ	парогазовая установка	0,65	51	1,04	368900000	-	-
Общество с ограниченной ответственностью "ЛУКОЙЛ - Кубаньэнерго"												
Краснодарская ТЭЦ ПСУ 150 (энергоблок № 5)	Краснодарский край, площадка Краснодарской ТЭЦ	150	1 ноября 2028 г.	GSNGO007	газ	паросиловая установка	0,65	59	1,058	192000000	-	-

Наименование генерирующего объекта	Место расположения	Величина установленной мощности генерирующего объекта (МВт)	Дата начала поставки мощности на оптовый рынок	Основные технико-экономические параметры генерирующих объектов								
				группа точек поставки	вид используемого топлива	тип генерирующего объекта	значение коэффициента использования установленной мощности	длительность периода реализации проекта по строительству генерирующего объекта (месяцев)	значение коэффициента, отражающего потребление электрической энергии и мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды электростанции	плановое значение удельных капитальных затрат (рублей за МВт)	величина удельных капитальных затрат (рублей за МВт)	величина удельных затрат на технологическое присоединение генерирующего объекта к электрическим сетям и сетям газораспределения (рублей за МВт)
Акционерное общество "Интер РАО - Электрогенерация"												
Джубгинская ТЭС ГТУ 160	Краснодарский край	160	1 января 2030 г.	GSNGO016	газ	газотурбинная установка	0,3	54	1,033	285635648	-	-
Сочинская ТЭС ПГУ 480	Краснодарский край	480	1 января 2033 г.	GSNGO015	газ	парогазовая установка	0,65	60	1,049	304736444	-	-
Общество с ограниченной ответственностью "Каширская ГРЭС"												
Каширская ГРЭС ПГУ 480	Московская область	480	31 декабря 2030 г.	GSNGO017	газ	парогазовая установка	0,65	60	1,033	251378339	-	-
Публичное акционерное общество энергетики и электрификации "Мосэнерго"												
ТЭЦ-25 Новая ПСУ 275 (блок 1)	г. Москва	275	31 декабря 2027 г.	GSNGO018	газ	паросиловая установка	0,65	63	1,095	471800000	-	-
ТЭЦ-26 Новая ПСУ 275 (блок 1)	г. Москва	275	31 декабря 2028 г.	GSNGO019	газ	паросиловая установка	0,65	51	1,095	484800000	-	-
Публичное акционерное общество "Т Плюс"												
ПГУ Пермская ТЭЦ-14 с инновационной ГТЭ-65.1 (1-й этап -	г. Пермь	105	1 января 2032 г.	GSNGO001	газ	парогазовая установка	0,75	82	1,055	319348000	-	-

Наименование генерирующего объекта	Место расположения	Величина установленной мощности генерирующего объекта (МВт)	Дата начала поставки мощности на оптовый рынок	Основные технико-экономические параметры генерирующих объектов								
				группа точек поставки	вид используемого топлива	тип генерирующего объекта	значение коэффициента использования установленной мощности	длительность периода реализации проекта по строительству генерирующего объекта (месяцев)	значение коэффициента, отражающего потребление электрической энергии и мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды электростанции	плановое значение удельных капитальных затрат (рублей за МВт)	величина удельных капитальных затрат (рублей за МВт)	величина удельных затрат на технологическое присоединение генерирующего объекта к электрическим сетям и сетям газораспределения (рублей за МВт)
ГТЭ-65.1 с инфраструктурой; 2-й этап - ПГУ	г. Пермь	105	1 января 2034 г.	GSNGO002	газ	парогазовая установка	0,75	69	1,055	369231000	-	-
ПГУ Саратовская ТЭЦ-2 с инновационной ГТЭ-65.1												

ГТЭ-65.1 с инфраструктурой; 2-й этап - ПГУ)

ПГУ Саратовская ТЭЦ-2 с инновационной ГТЭ-65.1

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1
к распоряжению Правительства
Российской Федерации
от 27 декабря 2025 г. № 4131-р

ТЕХНИЧЕСКИЕ ТРЕБОВАНИЯ

**к генерирующим объектам "Трудовая ГТЭС 2×ГТА-25 (объект 1)",
"Трудовая ГТЭС 2×ГТА-25 (объект 2)", "Трудовая ГТЭС 2×ГТА-25
(объект 3)", подлежащим строительству**

1. Объем установленной мощности генерирующего объекта, подлежащего строительству, должен обеспечивать величину суммарной максимальной установленной мощности в диапазоне 45 - 50 МВт в зависимости от выбранного типоразмера генерирующей установки.

2. Тип генерирующего объекта, подлежащего строительству, - газотурбинные установки, обеспечивающие техническую возможность выработки электрической энергии с числом часов использования установленной мощности не менее 6500 часов в год без наличия сезонных ограничений на включение установок в сеть.

3. Установленная мощность каждой подлежащей строительству установки, определенная при нормальных (номинальных) основных параметрах и условиях, должна находиться в диапазоне 22,5 - 25 МВт в зависимости от выбранного типоразмера генерирующей установки. При этом ее располагаемая мощность при температуре наружного воздуха 35 градусов Цельсия не должна отличаться в меньшую сторону относительно величины установленной мощности более чем на 26 процентов.

4. Состав и параметры основного и вспомогательного энергетического оборудования, сооружений, включая систему технического водоснабжения, должны обеспечивать работу нового генерирующего объекта с установленной мощностью в течение всего календарного года при температурах наружного воздуха 15 градусов Цельсия и ниже.

5. Нижний и верхний пределы регулировочного диапазона активной мощности каждой подлежащей строительству установки, скорость

изменения нагрузки во всем регулировочном диапазоне активной мощности в условиях нормального режима и предотвращения развития и ликвидации нарушения нормального режима каждой установки 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 ноября 2025 г.

6. Генерирующее оборудование каждой подлежащей строительству установки 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 ноября 2025 г.

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

8. 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 ноября 2025 г.

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

10. Схема выдачи мощности генерирующих объектов, подлежащих строительству, должна обеспечивать выдачу всей установленной мощности электростанции в нормальной схеме с учетом отбора нагрузки на собственные нужды. При нормативных возмущениях из нормальной схемы и в единичных ремонтных схемах допускается ограничение мощности генерирующих объектов, подлежащих строительству.

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.

11. Характеристики генерирующего оборудования и схема выдачи мощности должны обеспечивать динамическую устойчивость подлежащих строительству установок 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 ноября 2025 г.

12. Основное энергетическое оборудование (а именно котлоагрегат, паровая турбина, газовая турбина, установка генераторная с газотурбинным двигателем, генератор), система возбуждения генератора, автоматические системы управления, трансформаторы электрические, входящее в состав генерирующего объекта, подлежащего строительству, должны 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 ноября 2025 г.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2
к распоряжению Правительства
Российской Федерации
от 27 декабря 2025 г. № 4131-р

ТЕХНИЧЕСКИЕ ТРЕБОВАНИЯ
к генерирующему объекту "Таврическая ТЭС ПГУ 225",
подлежащему строительству

1. Тип генерирующего объекта, подлежащего строительству, - парогазовая установка, обеспечивающая техническую возможность выработки электрической энергии с числом часов использования установленной мощности не менее 6500 часов в год без наличия сезонных ограничений на включение энергоблока в сеть.

2. Установленная мощность подлежащего строительству энергоблока в составе генерирующего объекта, определенная при нормальных (номинальных) основных параметрах и условиях, должна составлять не менее 225 МВт и не более 260 МВт. При этом его располагаемая мощность при температуре наружного воздуха 35 градусов Цельсия не должна отличаться в меньшую сторону относительно величины установленной мощности более чем на 15 процентов.

3. Состав и параметры основного и вспомогательного энергетического оборудования, сооружений, систем подготовки и подачи топлива, включая систему технического водоснабжения и дымоудаления, должны обеспечивать работу нового энергоблока с установленной мощностью (при температурах наружного воздуха 15 градусов Цельсия и ниже) 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.

4. 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 дымоудаления, приводит к полному останову электростанции, включая вновь сооружаемый энергоблок.

5. Нижний и верхний пределы регулировочного диапазона активной мощности подлежащего строительству энергоблока, скорость изменения нагрузки во всем регулировочном диапазоне активной мощности в условиях нормального режима и предотвращения развития и ликвидации нарушения нормального режима 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 ноября 2025 г.

6. Генерирующее оборудование 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 ноября 2025 г.

7. Выбранные основное энергетическое оборудование и режим поставки основного топлива должны обеспечивать отсутствие каких-либо ограничений продолжительности работы энергоблока во всем доступном при фактических внешних условиях диапазоне регулирования активной мощности, включая работу с полной мощностью, указанной в пункте 2 настоящего документа.

8. Перевод подлежащего строительству энергоблока с основного на аварийное топливо и обратно (если предусматривается наличие топливного хозяйства аварийного топлива на существующей тепловой электростанции) либо переключение между магистральными газопроводами (если предусматривается газоснабжение не менее чем от 2 магистральных газопроводов) должны осуществляться без останова энергоблока.

9. 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 ноября 2025 г.

10. Не допускается включение в состав подлежащего строительству энергоблока основного энергетического оборудования (котел, турбина,

генератор), ранее использовавшегося для производства электрической энергии на других генерирующих объектах (демонтированного оборудования).

11. Схема выдачи мощности генерирующего объекта, подлежащего 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.

12. Характеристики генерирующего оборудования и схема выдачи мощности должны обеспечивать динамическую устойчивость подлежащего строительству энергоблока 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 ноября 2025 г.

13. Основное энергетическое оборудование (а именно котлоагрегат, паровая турбина, газовая турбина, установка генераторная с газотурбинным двигателем, генератор), система возбуждения генератора, автоматические системы управления, трансформаторы электрические, входящие в состав подлежащих строительству энергоблоков, должны 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 ноября 2025 г.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3
к распоряжению Правительства
Российской Федерации
от 27 декабря 2025 г. № 4131-р

ТЕХНИЧЕСКИЕ ТРЕБОВАНИЯ
к генерирующему объекту "Ударная ТЭС ПГУ 235 (объект 1)",
подлежащему строительству

1. Тип генерирующего объекта, подлежащего строительству, - парогазовая установка, обеспечивающая техническую возможность выработки электрической энергии с числом часов использования установленной мощности не менее 6500 часов в год без наличия сезонных ограничений на включение энергоблока в сеть.

2. Установленная мощность генерирующего объекта, подлежащего строительству, определенная при нормальных (номинальных) основных параметрах и условиях, должна составлять не менее 235 МВт и не более 260 МВт. При этом его располагаемая мощность при температуре наружного воздуха 35 градусов Цельсия не должна отличаться в меньшую сторону относительно величины установленной мощности более чем на 15 процентов.

3. Состав и параметры основного и вспомогательного энергетического оборудования, сооружений, систем подготовки и подачи топлива, включая систему технического водоснабжения и дымоудаления, должны обеспечивать работу нового энергоблока с установленной мощностью (при температурах наружного воздуха 15 градусов Цельсия и ниже) 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.

4. 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 дымоудаления, приводит

к полному останову электростанции, включая вновь сооружаемый энергоблок.

5. Нижний и верхний пределы регулировочного диапазона активной мощности подлежащего строительству энергоблока, скорость изменения нагрузки во всем регулировочном диапазоне активной мощности в условиях нормального режима и предотвращения развития и ликвидации нарушения нормального режима 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 ноября 2025 г.

6. Генерирующее оборудование 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 ноября 2025 г.

7. Выбранные основное энергетическое оборудование и режим поставки основного и (или) резервного топлива должны обеспечивать отсутствие каких-либо ограничений продолжительности работы энергоблока во всем доступном при фактических внешних условиях диапазоне регулирования активной мощности, включая работу с полной мощностью, указанной в пункте 2 настоящего документа.

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

9. 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 ноября 2025 г.

10. Не допускается включение в состав подлежащего строительству энергоблока основного энергетического оборудования (котел, турбина, генератор), ранее использовавшегося для производства электрической энергии на других генерирующих объектах (демонтированного оборудования).

11. Схема выдачи мощности генерирующего объекта, подлежащего 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.

12. Характеристики генерирующего оборудования и схема выдачи мощности должны обеспечивать динамическую устойчивость подлежащего строительству энергоблока 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 ноября 2025 г.

13. Основное энергетическое оборудование (а именно котлоагрегат, паровая турбина, газовая турбина, установка генераторная с газотурбинным двигателем, генератор), система возбуждения генератора, автоматические системы управления, трансформаторы электрические, входящие в состав подлежащих строительству энергоблоков, должны 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 ноября 2025 г.

ТЕХНИЧЕСКИЕ ТРЕБОВАНИЯ

к генерирующим объектам "Ударная ТЭС ПГУ 160 (объект 2)" и "Ударная ТЭС ПГУ 160 (объект 3)", подлежащим строительству

1. Тип генерирующего объекта, подлежащего строительству, - парогазовая установка, обеспечивающая техническую возможность выработки электрической энергии с числом часов использования установленной мощности не менее 6500 часов в год без наличия сезонных ограничений на включение энергоблока в сеть.

2. Установленная мощность подлежащего строительству энергоблока в составе генерирующего объекта, определенная при нормальных (номинальных) основных параметрах и условиях, должна составлять не менее 160 МВт и не более 176 МВт. При этом его располагаемая мощность при температуре наружного воздуха 35 градусов Цельсия не должна отличаться в меньшую сторону относительно величины установленной мощности более чем на 15 процентов.

3. Состав и параметры основного и вспомогательного энергетического оборудования, сооружений, систем подготовки и подачи топлива, включая систему технического водоснабжения и дымоудаления, должны обеспечивать работу нового энергоблока с установленной мощностью (при температурах наружного воздуха 15 градусов Цельсия и ниже) 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.

4. 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 дымоудаления, приводит к полному останову электростанции, включая вновь сооружаемый энергоблок.

5. Нижний и верхний пределы регулировочного диапазона активной мощности подлежащего строительству энергоблока, скорость изменения нагрузки во всем регулировочном диапазоне активной мощности в условиях нормального режима и предотвращения развития и ликвидации нарушения нормального режима 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 ноября 2025 г.

6. Генерирующее оборудование 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 ноября 2025 г.

7. Выбранные основное энергетическое оборудование и режим поставки основного и (или) резервного топлива должны обеспечивать отсутствие каких-либо ограничений продолжительности работы энергоблока во всем доступном при фактических внешних условиях диапазоне регулирования активной мощности, включая работу с полной мощностью, указанной в пункте 2 настоящего документа.

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

9. 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 ноября 2025 г.

10. Не допускается включение в состав подлежащего строительству энергоблока основного энергетического оборудования (котел, турбина, генератор), ранее использовавшегося для производства электрической

энергии на других генерирующих объектах (демонтированного оборудования).

11. Схема выдачи мощности генерирующего объекта, подлежащего 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.

12. Характеристики генерирующего оборудования и схема выдачи мощности должны обеспечивать динамическую устойчивость подлежащего строительству энергоблока 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 ноября 2025 г.

13. Основное энергетическое оборудование (а именно котлоагрегат, паровая турбина, газовая турбина, установка генераторная с газотурбинным двигателем, генератор), система возбуждения генератора, автоматические системы управления, трансформаторы электрические, входящие в состав подлежащих строительству энергоблоков, должны 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 ноября 2025 г.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 5
к распоряжению Правительства
Российской Федерации
от 27 декабря 2025 г. № 4131-р

ТЕХНИЧЕСКИЕ ТРЕБОВАНИЯ
к генерирующим объектам "Динская ТЭС ПГУ 235 (энергоблок № 1)"
и "Динская ТЭС ПГУ 235 (энергоблок № 2)",
подлежащим строительству

1. Тип генерирующего объекта, подлежащего строительству, - парогазовая установка, обеспечивающая техническую возможность выработки электрической энергии с числом часов использования установленной мощности не менее 6500 часов в год без наличия сезонных ограничений на включение энергоблока в сеть.

2. Установленная мощность подлежащего строительству энергоблока в составе генерирующего объекта, определенная при нормальных (номинальных) основных параметрах и условиях, должна составлять не менее 235 МВт и не более 259 МВт. При этом его располагаемая мощность при температуре наружного воздуха 35 градусов Цельсия не должна отличаться в меньшую сторону относительно величины установленной мощности более чем на 12 процентов.

3. Состав и параметры основного и вспомогательного энергетического оборудования, сооружений, включая систему технического водоснабжения, должны обеспечивать работу нового энергоблока с установленной мощностью в течение всего календарного года при температурах наружного воздуха 15 градусов Цельсия и ниже.

4. Нижний и верхний пределы регулировочного диапазона активной мощности подлежащего строительству энергоблока, скорость изменения нагрузки во всем регулировочном диапазоне активной мощности в условиях нормального режима и предотвращения развития и ликвидации нарушения нормального режима 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 ноября 2025 г.

5. Генерирующее оборудование 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 ноября 2025 г.

6. Выбранные основное энергетическое оборудование и режим поставки основного и (или) резервного топлива должны обеспечивать отсутствие каких-либо ограничений продолжительности работы энергоблока во всем доступном при фактических внешних условиях диапазоне регулирования активной мощности, включая работу с полной мощностью, указанной в пункте 2 настоящего документа.

7. Перевод подлежащего строительству энергоблока с основного на резервное топливо и обратно (если предусматривается наличие резервного топливного хозяйства на 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 энергоблока.

8. 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 ноября 2025 г.

9. Не допускается включение в состав подлежащего строительству энергоблока основного энергетического оборудования (котел, турбина, генератор), ранее использовавшегося для производства электрической энергии на других генерирующих объектах (демонтированного оборудования).

10. Схема выдачи мощности генерирующего объекта, подлежащего 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.

11. Характеристики генерирующего оборудования и схема выдачи мощности должны обеспечивать динамическую устойчивость подлежащего строительству энергоблока 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 ноября 2025 г.

12. Основное энергетическое оборудование (а именно котлоагрегат, паровая турбина, газовая турбина, установка генераторная с газотурбинным двигателем, генератор), система возбуждения генератора, автоматические системы управления, трансформаторы электрические, входящие в состав подлежащих строительству энергоблоков, должны 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 ноября 2025 г.

13. Генерирующий объект, подлежащий строительству, должен быть расположен в Динском районе Краснодарского края, при этом выдача полного объема мощности генерирующего объекта, подлежащего строительству, 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 (220 кВ) Витаминкомбинат - НПС-7;

высоковольтная линия электропередачи (220 кВ) Брюховецкая - НПС-7;

высоковольтная линия электропередачи (220 кВ) Витаминкомбинат - Восточная промзона I цепь;

высоковольтная линия электропередачи (220 кВ) Витаминкомбинат - Восточная промзона II цепь;

высоковольтная линия электропередачи (110 кВ) Кореновская - Динская;

высоковольтная линия электропередачи (110 кВ) Лорис - Динская;

высоковольтная линия электропередачи (110 кВ) Кореновская - Журавская;

б) на шины одной или нескольких из следующих подстанций:

подстанция (220 кВ) Витаминкомбинат;

подстанция (220 кВ) НПС-7;

подстанция (110 кВ) Кореновская;

подстанция (110 кВ) Динская;

подстанция (110 кВ) Журавская;

в) в электрическую сеть класса напряжения 110 кВ, прилегающую к указанным в подпункте "б" настоящего пункта подстанциям, за исключением электрической сети класса напряжения 110 кВ, прилегающей к подстанции (220 кВ) Брюховецкая.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 6
к распоряжению Правительства
Российской Федерации
от 27 декабря 2025 г. № 4131-р

ТЕХНИЧЕСКИЕ ТРЕБОВАНИЯ
к генерирующему объекту "Краснодарская ТЭЦ ПСУ 150
(энергоблок № 5)", подлежащему строительству

1. Тип генерирующего объекта, подлежащего строительству, - паросиловая установка, обеспечивающая техническую возможность выработки электрической энергии с числом часов использования установленной мощности не менее 6500 часов в год без наличия сезонных ограничений на включение энергоблока в сеть.

2. Установленная мощность подлежащего строительству энергоблока в составе генерирующего объекта должна составлять не менее 150 МВт и не более 165 МВт.

3. Состав и параметры основного и вспомогательного энергетического оборудования, сооружений, систем подготовки и подачи топлива, включая систему технического водоснабжения и дымоудаления, должны обеспечивать работу нового энергоблока 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.

4. 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 дымоудаления, приводит к полному останову электростанции, включая вновь сооружаемый энергоблок.

5. Нижний и верхний пределы регулировочного диапазона активной мощности подлежащего строительству энергоблока, скорость изменения нагрузки во всем регулировочном диапазоне активной мощности в условиях нормального режима и предотвращения развития и ликвидации

нарушения нормального режима 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 ноября 2025 г.

6. В случае строительства теплофикационного энергоблока состав и параметры основного и вспомогательного энергетического оборудования, сооружений, включая систему технического водоснабжения, должны обеспечивать работу нового энергоблока с установленной мощностью в течение всего календарного года.

7. Генерирующее оборудование 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 ноября 2025 г.

8. Выбранные основное энергетическое оборудование и режим поставки основного и (или) резервного топлива должны обеспечивать отсутствие каких-либо ограничений продолжительности работы энергоблока во всем доступном при фактических внешних условиях диапазоне регулирования активной мощности, включая работу с полной мощностью, указанной в пункте 2 настоящего документа.

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

10. 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 ноября 2025 г.

11. Не допускается включение в состав подлежащего строительству энергоблока основного энергетического оборудования (котел, турбина, генератор), ранее использовавшегося для производства электрической энергии на других генерирующих объектах (демонтированного оборудования).

12. Схема выдачи мощности генерирующего объекта, подлежащего 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.

13. Характеристики генерирующего оборудования и схема выдачи мощности должны обеспечивать динамическую устойчивость подлежащего строительству энергоблока 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 ноября 2025 г.

14. Основное энергетическое оборудование (а именно котлоагрегат, паровая турбина, газовая турбина, установка генераторная с газотурбинным двигателем, генератор), система возбуждения генератора, автоматические системы управления, трансформаторы электрические, входящие в состав подлежащих строительству энергоблоков, должны 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 ноября 2025 г.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 7
к распоряжению Правительства
Российской Федерации
от 27 декабря 2025 г. № 4131-р

ТЕХНИЧЕСКИЕ ТРЕБОВАНИЯ
к генерирующему объекту "Джубгинская ТЭС ГТУ 160",
подлежащему строительству

1. Объем установленной мощности генерирующего объекта, подлежащего строительству, должен обеспечивать величину суммарной установленной мощности в диапазоне 160 - 176 МВт.

2. Тип генерирующего объекта, подлежащего строительству, - газотурбинные установки, обеспечивающие техническую возможность выработки электрической энергии с числом часов использования установленной мощности не менее 6500 часов в год без наличия сезонных ограничений на включение энергоблоков в сеть.

3. Установленная мощность каждого подлежащего строительству энергоблока в составе генерирующего объекта, определенная при нормальных (номинальных) основных параметрах и условиях, должна составлять не менее 80 МВт и не более 88 МВт. При этом его располагаемая мощность при температуре наружного воздуха 35 градусов Цельсия не должна отличаться в меньшую сторону относительно величины установленной мощности более чем на 16 процентов.

4. Состав и параметры основного и вспомогательного энергетического оборудования, сооружений должны обеспечивать работу каждого нового энергоблока с установленной мощностью (при температурах наружного воздуха 15 градусов Цельсия и ниже) и одновременно отсутствие при полном составе указанного оборудования, сооружений и систем снижения располагаемой мощности существующих энергоблоков электростанции в течение всего календарного года, обусловленного вводом новых энергоблоков.

5. 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 дымоудаления, приводит к полному останову электростанции, включая вновь сооружаемые энергоблоки.

6. 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 ноября 2025 г.

7. 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 ноября 2025 г.

8. Выбранные основное энергетическое оборудование и режим поставки основного и (или) резервного топлива должны обеспечивать отсутствие каких-либо ограничений продолжительности работы каждого энергоблока во всем доступном при фактических внешних условиях диапазоне регулирования активной мощности, включая работу с полной мощностью, указанной в пункте 3 настоящего документа.

9. 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 ноября 2025 г.

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

11. Схема выдачи мощности генерирующего объекта, подлежащего 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.

12. Характеристики генерирующего оборудования и схема выдачи мощности должны обеспечивать динамическую устойчивость каждого подлежащего строительству энергоблока 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 ноября 2025 г.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 8
к распоряжению Правительства
Российской Федерации
от 27 декабря 2025 г. № 4131-р

ТЕХНИЧЕСКИЕ ТРЕБОВАНИЯ
к генерирующему объекту "Сочинская ТЭС ПГУ 480",
подлежащему строительству

1. Тип генерирующего объекта, подлежащего строительству, - парогазовая установка, обеспечивающая техническую возможность выработки электрической энергии с числом часов использования установленной мощности не менее 6500 часов в год без наличия сезонных ограничений на включение энергоблока в сеть.

2. Установленная мощность подлежащего строительству энергоблока в составе генерирующего объекта, определенная при нормальных (номинальных) основных параметрах и условиях, должна составлять не менее 480 МВт и не более 528 МВт. При этом его располагаемая мощность при температуре наружного воздуха 35 градусов Цельсия не должна отличаться в меньшую сторону относительно величины установленной мощности более чем на 12 процентов.

3. Состав и параметры основного и вспомогательного энергетического оборудования, сооружений, должны обеспечивать работу нового энергоблока с установленной мощностью (при температурах наружного воздуха 15 градусов Цельсия и ниже) 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.

4. 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 дымоудаления, приводит к полному останову электростанции, включая вновь сооружаемый энергоблок.

5. Нижний и верхний пределы регулировочного диапазона активной мощности подлежащего строительству энергоблока, скорость изменения нагрузки во всем регулировочном диапазоне активной мощности в условиях нормального режима и предотвращения развития и ликвидации нарушения нормального режима 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 ноября 2025 г.

6. Генерирующее оборудование 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 ноября 2025 г.

7. Выбранные основное энергетическое оборудование и режим поставки основного и (или) резервного топлива должны обеспечивать отсутствие каких-либо ограничений продолжительности работы энергоблока во всем доступном при фактических внешних условиях диапазоне регулирования активной мощности, включая работу с полной мощностью, указанной в пункте 2 настоящего документа.

8. 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 ноября 2025 г.

9. Не допускается включение в состав подлежащего строительству энергоблока основного энергетического оборудования (котел, турбина, генератор), ранее использовавшегося для производства электрической энергии на других генерирующих объектах (демонтированного оборудования).

10. Схема выдачи мощности генерирующего объекта, подлежащего 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.

11. Характеристики генерирующего оборудования и схема выдачи мощности должны обеспечивать динамическую устойчивость подлежащего строительству энергоблока 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 ноября 2025 г.

12. Основное энергетическое оборудование (а именно котлоагрегат, паровая турбина, газовая турбина, установка генераторная с газотурбинным двигателем, генератор), система возбуждения генератора, автоматические системы управления, трансформаторы электрические, входящие в состав подлежащих строительству энергоблоков, должны 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 ноября 2025 г.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 9
к распоряжению Правительства
Российской Федерации
от 27 декабря 2025 г. № 4131-р

ТЕХНИЧЕСКИЕ ТРЕБОВАНИЯ
к генерирующему объекту "Каширская ГРЭС ПГУ 480",
подлежащему строительству

1. Тип генерирующего объекта, подлежащего строительству, - парогазовая установка, обеспечивающая техническую возможность выработки электрической энергии с числом часов использования установленной мощности не менее 6500 часов в год без наличия сезонных ограничений на включение энергоблока в сеть.

2. Установленная мощность подлежащего строительству энергоблока в составе генерирующего объекта, определенная при нормальных (номинальных) основных параметрах и условиях, должна составлять не менее 480 МВт и не более 528 МВт. При этом его располагаемая мощность при температуре наружного воздуха 35 градусов Цельсия не должна отличаться в меньшую сторону относительно величины установленной мощности более чем на 12 процентов.

3. Состав и параметры основного и вспомогательного энергетического оборудования, сооружений, систем подготовки и подачи топлива, включая систему технического водоснабжения и дымоудаления, должны обеспечивать работу нового энергоблока с установленной мощностью (при температурах наружного воздуха 15 градусов Цельсия и ниже) 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.

4. 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 дымоудаления, приводит

к полному останову электростанции, включая вновь сооружаемый энергоблок.

5. Нижний и верхний пределы регулировочного диапазона активной мощности подлежащего строительству энергоблока, скорость изменения нагрузки во всем регулировочном диапазоне активной мощности в условиях нормального режима и предотвращения развития и ликвидации нарушения нормального режима 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 ноября 2025 г.

6. Генерирующее оборудование 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 ноября 2025 г.

7. Выбранные основное энергетическое оборудование и режим поставки основного и (или) резервного топлива должны обеспечивать отсутствие каких-либо ограничений продолжительности работы энергоблока во всем доступном при фактических внешних условиях диапазоне регулирования активной мощности, включая работу с полной мощностью, указанной в пункте 2 настоящего документа.

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

9. 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 ноября 2025 г.

10. Не допускается включение в состав подлежащего строительству энергоблока основного энергетического оборудования (котел, турбина, генератор), ранее использовавшегося для производства электрической энергии на других генерирующих объектах (демонтированного оборудования).

11. Схема выдачи мощности генерирующего объекта, подлежащего 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.

12. Характеристики генерирующего оборудования и схема выдачи мощности должны обеспечивать динамическую устойчивость подлежащего строительству энергоблока 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 ноября 2025 г.

13. Основное энергетическое оборудование (а именно котлоагрегат, паровая турбина, газовая турбина, установка генераторная с газотурбинным двигателем, генератор), система возбуждения генератора, автоматические системы управления, трансформаторы электрические, входящие в состав подлежащих строительству энергоблоков, должны 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 ноября 2025 г.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 10
к распоряжению Правительства
Российской Федерации
от 27 декабря 2025 г. № 4131-р

ТЕХНИЧЕСКИЕ ТРЕБОВАНИЯ
к генерирующим объектам "ТЭЦ-25 Новая ПСУ 275 (блок 1)"
и "ТЭЦ-26 Новая ПСУ 275 (блок 2)",
подлежащим строительству

1. Тип генерирующего объекта, подлежащего строительству, - паросиловой теплофикационный энергоблок, обеспечивающий техническую возможность выработки электрической энергии с числом часов использования установленной мощности не менее 6500 часов в год без наличия сезонных ограничений на включение энергоблока в сеть.

2. Установленная мощность подлежащего строительству энергоблока в составе генерирующего объекта должна составлять не менее 250 МВт и не более 275 МВт.

3. Состав и параметры основного и вспомогательного энергетического оборудования, сооружений, систем подготовки и подачи топлива, включая систему технического водоснабжения и дымоудаления, должны обеспечивать работу нового энергоблока 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.

4. 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 дымоудаления, приводит к полному останову электростанции, включая вновь сооружаемый энергоблок.

5. Нижний и верхний пределы регулировочного диапазона активной мощности подлежащего строительству энергоблока, скорость изменения нагрузки во всем регулировочном диапазоне активной мощности

в условиях нормального режима и предотвращения развития и ликвидации нарушения нормального режима 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 ноября 2025 г.

6. Генерирующее оборудование 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 ноября 2025 г.

7. Выбранные основное энергетическое оборудование и режим поставки основного и (или) резервного топлива должны обеспечивать отсутствие каких-либо ограничений продолжительности работы энергоблока во всем доступном при фактических внешних условиях диапазоне регулирования активной мощности, включая работу с полной мощностью, указанной в пункте 2 настоящего документа.

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

9. 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 ноября 2025 г.

10. Не допускается включение в состав энергоблока на генерирующих объектах, подлежащего строительству, основного энергетического оборудования (котел, турбина, генератор), ранее использовавшегося для производства электрической энергии на других генерирующих объектах (демонтированного оборудования).

11. Схема выдачи мощности генерирующего объекта, подлежащего 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.

12. Характеристики генерирующего оборудования и схема выдачи мощности должны обеспечивать динамическую устойчивость подлежащего строительству энергоблока 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 ноября 2025 г.

13. Основное энергетическое оборудование (а именно котлоагрегат, паровая турбина, газовая турбина, установка генераторная с газотурбинным двигателем, генератор), система возбуждения генератора, автоматические системы управления, трансформаторы электрические, входящие в состав подлежащих строительству энергоблоков, должны 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 ноября 2025 г.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 11
к распоряжению Правительства
Российской Федерации
от 27 декабря 2025 г. № 4131-р

ТЕХНИЧЕСКИЕ ТРЕБОВАНИЯ

к генерирующим объектам "ПГУ Пермская ТЭЦ-14 с инновационной ГТЭ-65.1 (1-ый этап - ГТЭ-65.1 с инфраструктурой; 2-й этап - ПГУ)" и "ПГУ Саратовская ТЭЦ-2 с инновационной ГТЭ-65.1", подлежащим строительству

1. Тип генерирующего объекта, подлежащего строительству, - парогазовая установка, обеспечивающая техническую возможность выработки электрической энергии с числом часов использования установленной мощности не менее 6500 часов в год без наличия сезонных ограничений на включение энергоблока в сеть.

2. Установленная мощность подлежащего строительству энергоблока в составе генерирующего объекта, определенная при нормальных (номинальных) основных параметрах и условиях, должна составлять не менее 95 МВт и не более 120 МВт. При этом его располагаемая мощность при температуре наружного воздуха 35 градусов Цельсия не должна отличаться в меньшую сторону относительно величины установленной мощности более чем на 15 процентов.

3. Состав и параметры основного и вспомогательного энергетического оборудования, сооружений, систем подготовки и подачи топлива, включая систему технического водоснабжения и дымоудаления, должны обеспечивать работу нового энергоблока с установленной мощностью (при температурах наружного воздуха 15 градусов Цельсия и ниже) 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.

4. 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 дымоудаления, приводит к полному останову электростанции, включая вновь сооружаемый энергоблок.

5. Нижний и верхний пределы регулировочного диапазона активной мощности подлежащего строительству энергоблока, скорость изменения нагрузки во всем регулировочном диапазоне активной мощности в условиях нормального режима и предотвращения развития и ликвидации нарушения нормального режима 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 ноября 2025 г.

6. Генерирующее оборудование 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 ноября 2025 г.

7. Выбранные основное энергетическое оборудование и режим поставки основного и (или) резервного топлива должны обеспечивать отсутствие каких-либо ограничений продолжительности работы энергоблока во всем доступном при фактических внешних условиях диапазоне регулирования активной мощности, включая работу с полной мощностью, указанной в пункте 2 настоящего документа.

8. Перевод подлежащего строительству энергоблока с основного на резервное топливо и обратно (если предусматривается наличие резервного топливного хозяйства на существующей тепловой электростанции) либо переключение между магистральными газопроводами (если предусматривается газоснабжение не менее чем от 2 магистральных газопроводов) должны осуществляться без остановки энергоблока.

9. 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 ноября 2025 г.

10. Не допускается включение в состав подлежащего строительству энергоблока основного энергетического оборудования (котел, турбина, генератор), ранее использовавшегося для производства электрической энергии на других генерирующих объектах (демонтированного оборудования).

11. Схема выдачи мощности генерирующего объекта, подлежащего 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.

12. Характеристики генерирующего оборудования и схема выдачи мощности должны обеспечивать динамическую устойчивость подлежащего строительству энергоблока 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 ноября 2025 г.

13. Основное энергетическое оборудование (а именно паровая турбина, газовая турбина, генератор, котел-утилизатор, система возбуждения генератора, автоматические системы управления, трансформаторы электрические), входящее в состав подлежащего строительству энергоблока, 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 ноября 2025 г.
