



ПРАВИТЕЛЬСТВО РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

РАСПОРЯЖЕНИЕ

от 7 февраля 2025 г. № 261-р

МОСКВА

В соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденными 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", на основании результатов отбора проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций с началом поставки мощности в период с 1 января 2028 г. по 31 декабря 2028 г. утвердить прилагаемый перечень генерирующих объектов, мощность которых поставляется по договорам купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов.

Председатель Правительства
Российской Федерации



М.Мишустин

УТВЕРЖДЕН
распоряжением Правительства
Российской Федерации
от 7 февраля 2025 г. № 261-р

П Е Р Е Ч Е Н Ь

**генерирующих объектов, мощность которых поставляется по договорам купли-продажи (поставки)
мощности модернизированных генерирующих объектов**

Таблица 1

Наименование генерирующего объекта	Группа точек поставки	Местонахождение генерирующего объекта (субъект Российской Федерации)	Вид топлива	Признак установки образцов инновационного энергетического оборудования	Установленная мощность генерирующего объекта после реализации проекта модернизации (МВт)	Изменение установленной мощности (МВт)	Дата начала поставки мощности на оптовый рынок	Период реализации проекта модернизации (количество календарных месяцев)	Стоимостные параметры проекта модернизации			
									значение удельных затрат на эксплуатацию генерирующего объекта (рублей за МВт в месяц)	значение капитальных затрат на реализацию проекта модернизации генерирующего объекта (рублей)	коэффициент, характеризующий прогнозную прибыль от продажи электрической энергии по итогам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед	значение коэффициента использования установленной мощности генерирующего объекта
Публичное акционерное общество "ЭЛС-Энерго"												
Среднеуральская ГРЭС (Блок-9) М	GSVER134	Свердловская область	газ	-	330	+20	1 декабря 2028 г.	25	197414	11453260908	0,04	0,445
Публичное акционерное общество "Юнипро"												
Березовская ГРЭС БЛ 1	GBERZGR1	Красноярский край	уголь	-	800	0	1 декабря 2028 г.	6	331007,56	9699707990,33	0,04	0,537

Наименование генерирующего объекта	Группа точек поставки	Место-нахождение генерирующего объекта (субъект Российской Федерации)	Вид топлива	Признак установки образцов инновационного энергетического оборудования	Установленная мощность генерирующего объекта после реализации проекта модернизации (МВт)	Изменение установленной мощности (МВт)	Дата начала поставки мощности на оптовый рынок	Период реализации проекта модернизации (количество календарных месяцев)	Стоимостные параметры проекта модернизации			
									значение удельных затрат на эксплуатацию генерирующего объекта (рублей за МВт в месяц)	значение капитальных затрат на реализацию проекта модернизации генерирующего объекта (рублей)	коэффициент, характеризующий прогнозную прибыль от продажи электрической энергии по итогам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед	значение коэффициента использования установленной мощности объекта
Сургутская ГРЭС-2 БЛ 5 (ТГ 5)	GSURGG18	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра	газ	-	830	+20	1 декабря 2028 г.	6	197414,66	12849944353,57	0,04	0,653

Наименование генерирующего объекта	Группа точек поставки	Вид мероприятия	Мероприятие
Среднеуральская ГРЭС (Блок-9) М	GSVER134	основное	<p>Публичное акционерное общество "ЭЛ5-Энерго"</p> <p>комплексная замена конденсационной паровой турбины, станционный номер Блок 9, установленной мощностью 310 МВт, на теплофикационную паровую турбину, станционный номер Блок-9, установленной мощностью 330 МВт</p>
		сопутствующее	<p>комплексная замена генератора для теплофикационной паровой турбины, станционный номер Блок-9, установленной мощностью 330 МВт</p> <p>замена трубопроводов острого пара, промперегрева, питательной воды технологического соединения "котел-турбина" для теплофикационной паровой турбины, станционный номер Блок-9, установленной мощностью 330 МВт</p> <p>замена автоматических систем управления технологическими процессами и локальных систем автоматического управления с их дооснащением системами диагностики и прогностики технического состояния теплофикационной паровой турбины, станционный номер Блок-9, установленной мощностью 330 МВт</p> <p>замена в полном объеме пароперегревателей котлоагрегата, станционный номер 12 А, прямоточного типа паропроизводительностью 475 тонн в час (без изменения паропроизводительности)</p> <p>замена в полном объеме топочных экранов котлоагрегата, станционный номер 12 А, прямоточного типа паропроизводительностью 475 тонн в час (без изменения паропроизводительности)</p> <p>замена в полном объеме перепускных трубопроводов с арматурой по пароводяному тракту парового котлоагрегата, станционный номер 12 А, прямоточного типа паропроизводительностью 475 тонн в час (без изменения паропроизводительности)</p> <p>замена автоматических систем управления технологическими процессами и локальных систем автоматического управления с их дооснащением системами диагностики и прогностики технического состояния котлоагрегата, станционный номер 12 А, прямоточного типа паропроизводительностью 475 тонн в час</p> <p>замена в полном объеме пароперегревателей котлоагрегата, станционный номер 12 Б, прямоточного типа паропроизводительностью 475 тонн в час (без изменения паропроизводительности)</p> <p>замена в полном объеме топочных экранов котлоагрегата, станционный номер 12 Б, прямоточного типа паропроизводительностью 475 тонн в час (без изменения паропроизводительности)</p>

Наименование генерирующего объекта	Группа точек поставки	Вид мероприятия	Мероприятие
			<p>замена в полном объеме перепускных трубопроводов с арматурой по пароводяному тракту парового котлоагрегата, стационарный номер 12 Б, прямоточного типа паропроизводительностью 475 тонн в час (без изменения паропроизводительности)</p> <p>замена автоматических систем управления технологическими процессами и локальных систем автоматического управления с их дооснащением системами диагностики и прогностики технического состояния котлоагрегата, стационарный номер 12 Б, прямоточного типа паропроизводительностью 475 тонн в час</p>
		вывод из эксплуатации	-
			Публичное акционерное общество "Юнипро"
Березовская ГРЭС БЛ 1	GBERZGR1	основное	комплексная замена конденсационной паровой турбины, стационарный номер БЛ 1 ТГ-1, установленной мощностью 800 МВт, на конденсационную паровую турбину, стационарный номер БЛ 1, без изменения установленной мощности
		сопутствующее	-
		вывод из эксплуатации	-
Сургутская ГРЭС-2 БЛ 5 (ТГ 5)	GSURGG18	основное	комплексная замена конденсационной паровой турбины, стационарный номер Блок 5, установленной мощностью 810 МВт, на конденсационную паровую турбину, стационарный номер БЛ 5 (ТГ 5), установленной мощностью 830 МВт
		сопутствующее	комплексная замена генератора для конденсационной паровой турбины, стационарный номер БЛ 5 (ТГ 5), установленной мощностью 830 МВт
		вывод из эксплуатации	-