



ПРАВИТЕЛЬСТВО РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

РАСПОРЯЖЕНИЕ

от 1 июля 2021 г. № 1793-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 датой начала поставки мощности в период с 1 января по 31 декабря 2027 г. и проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций, предусматривающих установку газовых турбин, относимых к образцам инновационного энергетического оборудования, с датой начала поставки мощности в период с 1 января 2027 г. по 31 декабря 2029 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 1 июля 2021 г. № 1793-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	Место нахождения генерирующего объекта (субъект Российской Федерации)	Вид топлива	Признак установок 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 коэффициента использования установленной мощности генерирующего объекта
									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	
Ириклинская ГРЭС, блок 1	GINTRA19	Оренбургская область	газ	-	330	+30	1 февраля 2027 г.	12	119156	2600457000	0,04	0,46
Костромская ГРЭС, блок 1	GKOSTG22	Костромская область	газ	-	330	+30	1 июня 2027 г.	12	151467,59	2780750000	0,04	0,487

Акционерное общество "Ингер РАО - Электрогенерация"

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)	Стоймостные 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, заложенный в прогнозную прибыль от продажи электроэнергии по итогам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед	значение коэффициента использования установленной мощности генерирующего объекта
Каширская ГРЭС ПГУ	GINTRA21	Московская область	газ	да	896,4	+149,4	1 января 2028 г.	6	151467,59	63125808021,37	0,25	0,75
Новосибирская ТЭЦ-3 (ТТ-11)	GNOVO19 3	Новосибирская область	уголь	-	120	+20	1 июля 2027 г.	15	253967,56	3188909363,28	0,04	0,727
Новосибирская ТЭЦ-3 (ТТ-12, ТТ-14)	GNOVO19 4	Новосибирская область	уголь	-	210	0	1 января 2027 г.	6	253967,56	5861588492	0,04	0,698
Омская ТЭЦ-5 ТТ-3	GOMSKE5 3	Омская область	уголь	-	175	0	1 января 2027 г.	18	253967,56	2823550000	0,04	0,511
Нижекамская ТЭЦ ППК-1 (ТТ-11)	GTAPE176	Республика Татарстан	газ	-	100	0	1 декабря 2027 г.	10	151467,59	1479531597,43	0,04	0,717
Уфимская ТЭЦ-4 (ТТ-9)	GBASHE82	Республика Башкортостан	газ	-	49,9	+4,9	1 января 2027 г.	29	100720	577906000	0,04	0,566

Акционерное общество "Сибирская энергетическая компания"

Акционерное общество "Территориальная генерирующая компания № 11"

Акционерное общество "ТТК-16"

Общество с ограниченной ответственностью "Башкирская генерирующая компания"

Наименование генерирующего объекта	Группа точек поставки	Место-нахождение генерирующего объекта (субъект Российской Федерации)	Вид топлива	Признак установок 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 прогнозируемую прибыль от продажи электрической энергии по итогам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед	значение коэффициента использования установленной мощности генерирующего объекта
Уфимская ТЭЦ-2 (ТГ-7)	GBASHE81	Республика Башкортостан	газ	-	110	0	1 января 2027 г.	10	91550	1413757000	0,04	0,528
Приуфимская ТЭЦ (ТГ-2)	GBASHE79	Республика Башкортостан	газ	-	60	0	1 сентября 2027 г.	9	122260	816344000	0,04	0,594
Саратовская ТЭЦ-2 (ТГУ-11, ТГ-12)	GSARAT39	Саратовская область	газ	да	115	+15	1 апреля 2028 г.	6	151467,59	8678751502,42	0,25	0,75
Пермская ТЭЦ-14 (ТГУ-1, ТГ-5)	GPERME65	Пермский край	газ	да	105	-5	1 апреля 2028 г.	6	151467,59	8208284409,76	0,25	0,75
Сургутская ГРЭС-2 БЛ 3 (ТГ-3)	GSURGG15	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра	газ	-	830	+20	1 декабря 2027 г.	14	151467,59	8736720000	0,04	0,702

Публичное акционерное общество "Т Плюс"

Публичное акционерное общество "Юнипро"

Наименование генерирующего объекта	Группа точек поставки	Место-нахождение генерирующего объекта (субъект Российской Федерации)	Вид топлива	Признак установок 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

Кузбасское акционерное общество энергетики и электрификации

Рефтинская ГРЭС (ТГ-4)	Gsver106	Свердловская область	уголь	-	315	+15	1 января 2027 г.	18	151467,59	4454515068	0,04	0,713
Беловская ГРЭС (ТГ-2)	GKuze129	Кемеровская область	уголь	-	215	+15	1 января 2027 г.	15	253967,56	5714494904	0,04	0,675

Публичное акционерное общество энергетики и электрификации "Мосэнерго"

ТЭЦ-23 ТГ-7	GMOSE155	город Москва	газ	-	259	+9	1 декабря 2027 г.	20	151467,59	2469176213,6	0,0813	0,683
ТЭЦ-25 ТГ-3	GMOSE156	город Москва	газ	-	259	+9	1 декабря 2027 г.	20	151467,59	2469176213,6	0,0909	0,639
ТЭЦ-21 Мосэнерго (ТГ-6)	GMOSE151	город Москва	газ	-	110	+10	1 ноября 2027 г.	15	151467,59	1161933203,91	0,1073	0,647
ТЭЦ-23 ТГ-3	GMOSE154	город Москва	газ	-	110	+10	1 декабря 2027 г.	36	151467,59	1411977667,57	0,0435	0,637

Наименование генерирующего объекта	Группа точек поставки	Место-нахождение генерирующего объекта (субъект Российской Федерации)	Вид топлива	Признак установок 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 "Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии"

Сургутская ГРЭС-1 (2Г)	GTUME110	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра	газ	-	215	0	1 января 2027 г.	24	151467,59	3345298769,49	0,1213	0,848
Сургутская ГРЭС-1 (12Г)	GTUME112	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра	газ	-	190	+12	1 января 2027 г.	24	151467,59	3623486557,04	0,1626	0,857
Новочеркасская ГРЭС (ПГУ-324 (6))	GNCHEG38	Ростовская область	газ	да	324	+54	1 июля 2027 г.	12	151467,59	21671081598,42	0,25	0,75
Новочеркасская ГРЭС (ПГУ-170 (2))	GNCHEG39	Ростовская область	газ	да	165	-105	1 июля 2027 г.	12	151467,59	11040963512,37	0,25	0,75
Василеостровская ТЭЦ (ТЭЦ-7Г-4м5_1)	GLENE174	город Санкт-Петербург	газ	-	25	0	1 января 2027 г.	18	151467,59	572702775,2	0,2497	0,854

Публичное акционерное общество "Территориальная генерирующая компания № 1"

Наименование генерирующего объекта	Группа точек поставки	Место-нахождение генерирующего объекта (субъект Российской Федерации)	Вид топлива	Признак установок 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 коэффициента использования установленной мощности генерирующего объекта
									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	
Северная ТЭЦ (ТЭЦ-21 Г-2м5_4)	GLENE168	Ленинградская область	газ	-	100	0	1 декабря 2027 г.	15	151467,59	1092611977,01	0,0632	0,553
Читинская ТЭЦ-1 ПТ-5	GCHITE15	Забайкальский край	уголь	-	87	0	1 декабря 2027 г.	12	253967	1670472390	0,04	0,567

Публичное акционерное общество "Территориальная генерирующая компания № 14"

Таблица 2

Наименование генерирующего объекта	Группа точек поставки	Вид мероприятия	Мероприятие
------------------------------------	-----------------------	-----------------	-------------

Акционерное общество "Ингер РАО - Электрогенерация"

Ириклинская ГРЭС, блок 1 GINTR19 основное комплексная замена конденсационной паровой турбины, станционный номер БЛ 1, установленной мощностью 300 МВт на конденсационную паровую турбину, станционный номер Блок 1, установленной мощностью 330 МВт

сопутствующее комплексная замена генератора для конденсационной паровой турбины, станционный номер Блок 1, установленной мощностью 330 МВт

Наименование генерирующего объекта	Группа точек поставки	Вид мероприятия	Мероприятие
Костромская ГРЭС, блок 1	GKOSTG22	вывод из эксплуатации	<p>-</p> <p>комплексная замена конденсационной паровой турбины, стационарный номер Блок 1, установленной мощностью 300 МВт на конденсационную паровую турбину, стационарный номер Блок 1, установленной мощностью 330 МВт</p>
		сопутствующее	<p>комплексная замена генератора для конденсационной паровой турбины, стационарный номер Блок 1, установленной мощностью 330 МВт</p>
Каширская ГРЭС ПГУ	GINTRA21	вывод из эксплуатации	<p>-</p>
		основное	<p>комплексная замена всех конденсационных паровых турбин Южноуральской ГРЭС (паровой турбины, стационарный номер БЛ 9, установленной мощностью 200 МВт; паровой турбины, стационарный номер БЛ 10, установленной мощностью 200 МВт; паровой турбины, стационарный номер ТГ 6, установленной мощностью 100 МВт) и всех теплофикационных паровых турбин Южноуральской ГРЭС (паровой турбины, стационарный номер ТГ 5, установленной мощностью 83 МВт; паровой турбины, стационарный номер ТГ 7, установленной мощностью 82 МВт; паровой турбины, стационарный номер ТГ 8, установленной мощностью 82 МВт) на теплофикационную паровую турбину, стационарный номер ТГ -1, Каширской ГРЭС, установленной мощностью 148,2 МВт</p>
			<p>комплексная замена всех конденсационных паровых турбин Южноуральской ГРЭС (паровой турбины, стационарный номер БЛ 9, установленной мощностью 200 МВт; паровой турбины, стационарный номер БЛ 10, установленной мощностью 200 МВт; паровой турбины, стационарный номер ТГ 6, установленной мощностью 100 МВт) и всех теплофикационных паровых турбин Южноуральской ГРЭС (паровой турбины,</p>

Наименование генерирующего объекта	Группа точек поставки	Вид мероприятия	Мероприятие
			<p>станционный номер ТГ 5, установленной мощностью 83 МВт; паровой турбины, станционный номер ТГ 7, установленной мощностью 82 МВт; паровой турбины, станционный номер ТГ 8, установленной мощностью 82 МВт) на теплофикационную паровую турбину, станционный номер ТГ-2, Каширской ГРЭС, установленной мощностью 148,2 МВт</p>
			<p>перевод генерирующего объекта, работающего с использованием паросилового цикла, в работу с использованием парогазового цикла за счет надстройки теплофикационной паровой турбины, станционный номер ТГ-1, установленной мощностью 148,2 МВт, газовой турбиной, станционный номер ГТУ-1.1, установленной мощностью 150 МВт, с котлом-утилизатором, с установкой автоматических систем управления технологическими процессами и локальных систем автоматического управления с их дооснащением системами диагностики и прогностики технического состояния данной газовой турбины</p>
			<p>перевод генерирующего объекта, работающего с использованием паросилового цикла, в работу с использованием парогазового цикла за счет надстройки теплофикационной паровой турбины, станционный номер ТГ-1, установленной мощностью 148,2 МВт, газовой турбиной, станционный номер ГТУ-1.2, установленной мощностью 150 МВт, с котлом-утилизатором, с установкой автоматических систем управления технологическими процессами и локальных систем автоматического управления с их дооснащением системами диагностики и прогностики технического состояния данной газовой турбины</p>
			<p>перевод генерирующего объекта, работающего с использованием паросилового цикла, в работу с использованием парогазового цикла за счет надстройки теплофикационной паровой турбины, станционный номер ТГ-2, установленной мощностью 148,2 МВт, газовой турбиной, станционный номер ГТУ-2.1, установленной мощностью 150 МВт, с котлом-утилизатором, с установкой автоматических систем управления</p>

Наименование генерирующего объекта	Группа точек поставки	Вид мероприятия	Мероприятие
			<p>технологическими процессами и локальных систем автоматического управления с их дооснащением системами диагностики и прогнозности технического состояния данной газовой турбины</p> <p>перевод генерирующего объекта, работающего с использованием паросилового цикла, в работу с использованием парогазового цикла за счет надстройки теплофикационной паровой турбины, станционный номер ТГ-2, установленной мощностью 148,2 МВт, газовой турбиной, станционный номер ГТУ-2.2, установленной мощностью 150 МВт, с котлом-утилизатором, с установкой автоматических систем управления</p> <p>технологическими процессами и локальных систем автоматического управления с их дооснащением системами диагностики и прогнозности технического состояния данной газовой турбины</p>
		сопутствующее	<p>комплексная замена генератора для теплофикационной паровой турбины, станционный номер ТГ-1, установленной мощностью 148,2 МВт</p> <p>комплексная замена генератора для теплофикационной паровой турбины, станционный номер ТГ-2, установленной мощностью 148,2 МВт</p> <p>строительство градирни и циркуляционной насосной станции с гидравлической нагрузкой 29500 м³ в час</p> <p>строительство градирни и циркуляционной насосной станции с гидравлической нагрузкой 29500 м³ в час</p> <p>замена автоматических систем управления технологическими процессами и локальных систем автоматического управления с их дооснащением системами диагностики и прогнозности технического состояния теплофикационной паровой турбины, станционный номер ТГ-1, установленной мощностью 148,2 МВт</p>

Наименование генерирующего объекта	Группа точек поставки	Вид мероприятия	Мероприятие
			<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 ТГ-2, установленной мощностью 148,2 МВт</p> <p>строительство нового корпуса для турбинного оборудования с необходимыми инженерными системами под монтаж теплофикационных паровых турбин, станционный номер ТГ-1 и станционный номер ТГ-2, суммарной установленной мощностью 296,4 МВт для тепловых электростанций на газовом топливе</p> <p>строительство нового (реконструкция/расширение существующего) главного корпуса с необходимыми инженерными системами под монтаж новых газовых турбин, станционный номер ГТУ-1.1, станционный номер ГТУ-1.2, станционный номер ГТУ-2.1 и станционный номер ГТУ-2.2, с суммарной установленной мощностью 600 МВт с котлом-утилизатором</p>
		вывод из эксплуатации	<p>теплофикационной паровой турбины, станционный номер ТГ 5, Южноуральской ГРЭС, установленной мощностью 83 МВт</p> <p>конденсационной паровой турбины, станционный номер ТГ 6, Южноуральской ГРЭС, установленной мощностью 100 МВт</p> <p>теплофикационной паровой турбины, станционный номер ТГ 7, Южноуральской ГРЭС, установленной мощностью 82 МВт</p> <p>теплофикационной паровой турбины, станционный номер ТГ 8, Южноуральской ГРЭС, установленной мощностью 82 МВт</p>

Наименование генерирующего объекта	Группа точек поставки	Вид мероприятия	Мероприятие
Новосибирская ТЭЦ-3 (ТГ-11)	GNOVO193	основное	<p>конденсационной паровой турбины, стационарный номер БЛ 9, Южноуральской ГРЭС, установленной мощностью 200 МВт</p> <p>конденсационной паровой турбины, стационарный номер БЛ 10, Южноуральской ГРЭС, установленной мощностью 200 МВт</p>
		Акционерное общество "Сибирская энергетическая компания"	
		сопутствующее	<p>комплексная замена теплофикационной паровой турбины, стационарный номер ТГ-11, установленной мощностью 100 МВт на теплофикационную паровую турбину, стационарный номер ТГ-11, установленной мощностью 120 МВт</p> <p>комплексная замена генератора для теплофикационной паровой турбины, стационарный номер ТГ-11, установленной мощностью 120 МВт</p> <p>замена трубопроводов острого пара, промпрегрева, питательной воды технологического соединения "котел-турбина" для теплофикационной паровой турбины, стационарный номер ТГ-11, установленной мощностью 120 МВт</p>
Новосибирская ТЭЦ-3 (ТГ-12, ТГ-14)	GNOVO194	основное	<p>замена существующего золотавливающего оборудования на новые электрофильтры для котлоагрегата, стационарный номер К-7, барабанного типа</p> <p>паропроизводительностью 320 тонн в час</p>
		Вывод из эксплуатации	
			<p>комплексная замена котлоагрегата на угольном топливе, стационарный номер К-8, барабанного типа паропроизводительностью 320 тонн в час на котлоагрегат на угольном топливе, стационарный номер К-8, барабанного типа паропроизводительностью 320 тонн в час</p>

Наименование генерирующего объекта	Группа точек поставки	Вид мероприятия	Мероприятие
			комплексная замена котлоагрегата на угольном топливе, стационарный номер К-8, барабанного типа паропроизводительностью 320 тонн в час на котлоагрегат на угольном топливе, стационарный номер К-15, барабанного типа паропроизводительностью 320 тонн в час
		сопутствующее	замена существующего золоулавливающего оборудования на новые электрофильтры для котлоагрегата, стационарный номер К-8, барабанного типа паропроизводительностью 320 тонн в час
			замена существующего золоулавливающего оборудования на новые электрофильтры для котлоагрегата, стационарный номер К-15, барабанного типа паропроизводительностью 320 тонн в час
		вывод из эксплуатации	-
		Акционерное общество	"Территориальная генерирующая компания № 11"
Омская ТЭЦ-5 ТГ-3	GOMSKES3	основное	комплексная замена теплофикационной паровой турбины, стационарный номер ТГ-3, установленной мощностью 175 МВт на теплофикационную паровую турбину, стационарный номер ТГ-3, без изменения установленной мощности
		сопутствующее	замена трубопроводов острого пара, промпрегрева, питательной воды технологического соединения "котел-турбина" для теплофикационной паровой турбины, стационарный номер ТГ-3, установленной мощностью 175 МВт
		вывод из эксплуатации	-

Наименование генерирующего объекта	Группа точек поставки	Вид мероприятия	Мероприятие
Нижнекамская ТЭЦ ПТК-1 (ТГ-11)	GSTATE176	основное	Акционерное общество "ТЭК-16" комплексная замена противодавленной паровой турбины, стационарный номер ТГ-11, установленной мощностью 100 МВт на противодавленную паровую турбину, стационарный номер ТГ-11, без изменения установленной мощности
		сопутствующее	замена ротора генератора для противодавленной паровой турбины, стационарный номер ТГ-11, установленной мощностью 100 МВт
		вывод из эксплуатации	замена регенеративных подогревателей для противодавленной паровой турбины, стационарный номер ТГ-11, установленной мощностью 100 МВт
Уфимская ТЭЦ-4 (ТГ-9)	GBASHE82	основное	Общество с ограниченной ответственностью "Башкирская генерирующая компания" комплексная замена противодавленной паровой турбины, стационарный номер ТГ-9, установленной мощностью 45 МВт на противодавленную паровую турбину, стационарный номер ТГ-9, установленной мощностью 49,9 МВт
		сопутствующее	
		вывод из эксплуатации	
Уфимская ТЭЦ-2 (ТГ-7)	GBASHE81	основное	комплексная замена теплофикационной паровой турбины, стационарный номер ТГ-7, установленной мощностью 110 МВт на теплофикационную паровую турбину, стационарный номер ТГ-7, без изменения установленной мощности

Наименование генерирующего объекта	Группа точек поставки	Вид мероприятия	Мероприятие
Приуфимская ТЭЦ (ТГ-2)	GBASHE79	сопутствующее	комплексная замена генератора для теплофикационной паровой турбины, стационарный номер ТГ-7, установленной мощностью 110 МВт
		вывод из эксплуатации	-
		основное	комплексная замена теплофикационной паровой турбины, стационарный номер ТГ-2, установленной мощностью 60 МВт на теплофикационную паровую турбину, стационарный номер ТГ-2, без изменения установленной мощности
		сопутствующее	-
		вывод из эксплуатации	-
		Публичное акционерное общество "Г Плюс"	
Саратовская ТЭЦ-2 (ГТУ-11, ТГ-12)	GSARAT39	основное	комплексная замена теплофикационной паровой турбины, стационарный номер ТГ-1, Балаковской ТЭЦ-4, установленной мощностью 50 МВт и теплофикационной паровой турбины, стационарный номер ТГ-2, Балаковской ТЭЦ-4, установленной мощностью 50 МВт на теплофикационную паровую турбину, стационарный номер ТГ-12, Саратовской ТЭЦ-2, установленной мощностью 35 МВт
			перевод генерирующего объекта, работающего с использованием паросилового цикла, в работу с использованием парогазового цикла за счет надстройки теплофикационной паровой турбины, стационарный номер ТГ-12, установленной мощностью 35 МВт газовой турбиной, стационарный номер ГТУ-11, установленной мощностью 80 МВт с котлом-утилизатором, с установкой автоматических систем управления с их технологическими процессами и локальных систем автоматического управления с их

Наименование генерирующего объекта	Группа точек поставки	Вид мероприятия	Мероприятие
			дооснащением системами диагностики и прогнозтики технического состояния данной газовой турбины
		сопутствующее	комплексная замена генератора для теплофикационной паровой турбины, станционный номер ТГ-12, установленной мощностью 35 МВт
			строительство нового корпуса для турбинного оборудования с необходимыми инженерными системами под монтаж теплофикационной паровой турбины, станционный номер ТГ-12, установленной мощностью 35 МВт для тепловых электростанций на газовом топливе
			строительство нового (реконструкция/расширение существующего) главного корпуса с необходимыми инженерными системами под монтаж новой газовой турбины, станционный номер ГТУ-11, установленной мощностью 80 МВт с котлом-утилизатором
		вывод из эксплуатации	теплофикационной паровой турбины, станционный номер ТГ-1, Балаковской ТЭЦ-4, установленной мощностью 50 МВт
			теплофикационной паровой турбины, станционный номер ТГ-2, Балаковской ТЭЦ-4, установленной мощностью 50 МВт
Пермская ТЭЦ-14 (ГТУ-1, ТГ-5)	GPERME65	основное	комплексная замена теплофикационной паровой турбины, станционный номер ТГ-1, установленной мощностью 60 МВт, и теплофикационной паровой турбины, станционный номер ТГ-5, установленной мощностью 50 МВт, на теплофикационную паровую турбину, станционный номер ТГ-5, установленной мощностью 35 МВт
			перевод генерирующего объекта, работающего с использованием паросилового цикла, в работу с использованием парогазового цикла за счет надстройки теплофикационной паровой турбины, станционный номер ТГ-5, установленной мощностью 35 МВт,

Наименование генерирующего объекта	Группа точек поставки	Вид мероприятия	Мероприятие
			газовой турбиной, стационарный номер ГТУ-1, установленной мощностью 70 МВт с котлом-утилизатором, с установкой автоматических систем управления технологическими процессами и локальных систем автоматического управления с их дооснащением системами диагностики и прогностики технического состояния данной газовой турбины
		сопутствующее	комплексная замена генератора для теплофикационной паровой турбины, стационарный номер ТГ-5, установленной мощностью 35 МВт
			строительство нового корпуса для турбинного оборудования с необходимыми инженерными системами под монтаж теплофикационной паровой турбины, стационарный номер ТГ-5, установленной мощностью 35 МВт для тепловых электростанций на газовом топливе
			строительство нового (реконструкция/расширение существующего) главного корпуса с необходимыми инженерными системами под монтаж новой газовой турбины, стационарный номер ГТУ-1, установленной мощностью 70 МВт с котлом-утилизатором
		вывод из эксплуатации	теплофикационной паровой турбины, стационарный номер ТГ-1, установленной мощностью 60 МВт
			теплофикационной паровой турбины, стационарный номер ТГ-5, установленной мощностью 50 МВт
			Публичное акционерное общество "Юнипро"
Сургутская ГРЭС-2 БЛ-3 (ТГ-3)	GSURGG15	основное	комплексная замена конденсационной паровой турбины, стационарный номер БЛ-3, установленной мощностью 810 МВт, на конденсационную паровую турбину, стационарный номер БЛ-3 (ТГ-3), установленной мощностью 830 МВт

Наименование генерирующего объекта	Группа точек поставки	Вид мероприятия	Мероприятие
		сопутствующее	комплексная замена генератора для конденсационной паровой турбины, стационарный номер БЛ-3 (ТГ-3), установленной мощностью 830 МВт
		вывод из эксплуатации	-
		Кузбасское акционерное общество энергетики и электрификации	
Рефтинская ГРЭС (ТГ-4)	GSVER106	основное	комплексная замена конденсационной паровой турбины, стационарный номер БЛ-4, установленной мощностью 300 МВт, на конденсационную паровую турбину, стационарный номер ТГ-4, установленной мощностью 315 МВт
		сопутствующее	комплексная замена генератора для конденсационной паровой турбины, стационарный номер ТГ-4, установленной мощностью 315 МВт
		вывод из эксплуатации	-
		основное	замена трубопроводов острого пара, промпрегрева, питательной воды технологического соединения "котел-турбина" для конденсационной паровой турбины, стационарный номер ТГ-4, установленной мощностью 315 МВт
Беловская ГРЭС (ТГ-2)	GKUZE129	основное	комплексная замена котлоагрегата на угольном топливе, стационарный номер К-2А, прямооточного типа паропроизводительностью 320 тонн в час на котлоагрегат на угольном топливе, стационарный номер К-2А, прямооточного типа без изменения паропроизводительности
		сопутствующее	комплексная замена генератора для конденсационной паровой турбины, стационарный номер ТГ-2, установленной мощностью 215 МВт

Наименование генерирующего объекта	Группа точек поставки	Вид мероприятия	Мероприятие
			<p>замена регенеративных подогревателей для конденсационной паровой турбины, стационарный номер ТГ-2, установленной мощностью 215 МВт</p> <p>замена трубопроводов острого пара, промпрегрева, питательной воды технологического соединения "котел-турбина" для конденсационной паровой турбины, стационарный номер ТГ-2, установленной мощностью 215 МВт</p>
			<p>замена существующего золоулавливающего оборудования на новые электрофильтры для котлоагрегата, стационарный номер К-2А, прямооточного типа паропроизводительностью 320 тонн в час</p>
			<p>замена существующего золоулавливающего оборудования на новые электрофильтры для котлоагрегата, стационарный номер К-2Б, прямооточного типа паропроизводительностью 320 тонн в час</p>
			<p>строительство нового золоотвала или реконструкция золоотвала с увеличением емкости для котлоагрегата, стационарный номер К-2А, паропроизводительностью 320 тонн в час</p>
		<p>вывод из эксплуатации</p>	-
		<p>Публичное акционерное общество энергетики и электрификации "Мосэнерго"</p>	
ТЭЦ-23 ТГ-7	GMOSE155	основное	<p>комплексная замена теплофикационной паровой турбины, стационарный номер БЛ-7, установленной мощностью 250 МВт, на теплофикационную паровую турбину, стационарный номер ТГ-7, установленной мощностью 259 МВт</p>

Наименование генерирующего объекта	Группа точек поставки	Вид мероприятия	Мероприятие
ТЭЦ-25 ТГ-3	GMOSE156	сопутствующее	-
		вывод из эксплуатации	-
		основное	комплексная замена теплофикационной паровой турбины, стационарный номер БЛ-3, установленной мощностью 250 МВт, на теплофикационную паровую турбину, стационарный номер ТГ-3, установленной мощностью 259 МВт
		сопутствующее	-
		вывод из эксплуатации	-
ТЭЦ-21 Мосэнерго (ТГ-6)	GMOSE151	основное	комплексная замена теплофикационной паровой турбины, стационарный номер ТГ-6, установленной мощностью 100 МВт, на теплофикационную паровую турбину, стационарный номер ТГ-6, установленной мощностью 110 МВт
		сопутствующее	-
		вывод из эксплуатации	-
		основное	комплексная замена теплофикационной паровой турбины, стационарный номер ТГ-3, установленной мощностью 100 МВт, на теплофикационную паровую турбину, стационарный номер ТГ-3, установленной мощностью 110 МВт
		сопутствующее	комплексная замена генератора для теплофикационной паровой турбины, стационарный номер ТГ-3, установленной мощностью 110 МВт

Наименование генерирующего объекта	Группа точек поставки	Вид мероприятия	Мероприятие
		вывод из эксплуатации	-
Сургутская ГРЭС-1 (2Г)	GTUME110	основное	Публичное акционерное общество "Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии" комплексная замена конденсационной паровой турбины, стационарный номер 2Г, установленной мощностью 215 МВт, на конденсационную паровую турбину, стационарный номер 2Г, без изменения установленной мощности
		сопутствующее	комплексная замена генератора для конденсационной паровой турбины, стационарный номер 2Г, установленной мощностью 215 МВт
		вывод из эксплуатации	-
Сургутская ГРЭС-1 (12Г)	GTUME112	основное	комплексная замена теплофикационной паровой турбины, стационарный номер 12Г, установленной мощностью 178 МВт, на теплофикационную паровую турбину, стационарный номер 12Г, установленной мощностью 190 МВт
		сопутствующее	комплексная замена генератора для теплофикационной паровой турбины, стационарный номер 12Г, установленной мощностью 190 МВт
		вывод из эксплуатации	-
Новочеркасская ГРЭС (ПГУ-324 (6))	GNCHEG38	основное	комплексная замена конденсационной паровой турбины, стационарный номер Блок 4, установленной мощностью 270 МВт, на теплофикационную паровую турбину, стационарный номер ПГУ-324 (6) ГПТ-3, установленной мощностью 104 МВт

Наименование генерирующего объекта	Группа точек поставки	Вид мероприятия	Мероприятие
			<p>перевод генерирующего объекта, работающего с использованием паросилового цикла, в работу с использованием парогазового цикла за счет надстройки теплофикационной паровой турбины, станционный номер ПГУ-324 (6) ГПТ-3, установленной мощностью 104 МВт, газовой турбиной, станционный номер ПГУ-324 (6) ГПТ-5, установленной мощностью 110 МВт с котлом-утилизатором, с установкой автоматических систем управления технологическими процессами и локальных систем автоматического управления с их дооснащением системами диагностики и прогнозности технического состояния данной газовой турбины</p> <p>перевод генерирующего объекта, работающего с использованием паросилового цикла, в работу с использованием парогазового цикла за счет надстройки теплофикационной паровой турбины, станционный номер ПГУ-324 (6) ГПТ-3, установленной мощностью 104 МВт, газовой турбиной, станционный номер ПГУ-324 (6) ГПТ-6, установленной мощностью 110 МВт с котлом-утилизатором, с установкой автоматических систем управления технологическими процессами и локальных систем автоматического управления с их дооснащением системами диагностики и прогнозности технического состояния данной газовой турбины</p>
		сопутствующее	<p>комплексная замена генератора для теплофикационной паровой турбины, станционный номер ПГУ-324 (6) ГПТ-3, установленной мощностью 104 МВт</p> <p>строительство градирни и циркуляционной насосной станции с гидравлической нагрузкой 20000 м³ в час</p> <p>строительство нового (реконструкция/расширение существующего) главного корпуса с необходимыми инженерными системами под монтаж новых газовых турбин, станционный номер ПГУ-324 (6) ГПТ-5 и станционный номер ПГУ-324 (6) ГПТ-6, суммарной установленной мощностью 220 МВт с котлом-утилизатором</p>

Наименование генерирующего объекта	Группа точек поставки	Вид мероприятия	Мероприятие
Новочеркасская ГРЭС (ПГУ-170 (2))	GNCHEG39	вывод из эксплуатации основное	<p>комплексная замена конденсационной паровой турбины, стационарный номер Блок 3, установленной мощностью 270 МВт, на конденсационную паровую турбину, стационарный номер ПГУ-170 (2) ГПТ-4, установленной мощностью 55 МВт</p> <p>перевод генерирующего объекта, работающего с использованием паросилового цикла, в работу с использованием парогазового цикла за счет надстройки конденсационной паровой турбины, стационарный номер ПГУ-170 (2) ГПТ-4, установленной мощностью 55 МВт, газовой турбиной, стационарный номер ПГУ-170 (2) ГТТ-7, установленной мощностью 110 МВт с котлом-утилизатором, с установкой автоматических систем управления технологическими процессами и локальных систем автоматического управления с их дооснащением системами диагностики и прогностики технического состояния данной газовой турбины</p>
Василеостровская ТЭЦ (ТЭЦ-7 Г-4м5_1)	GLENE174	вывод из эксплуатации основное	<p>сопутствующее</p> <p>строительство нового (реконструкция/расширение существующего) главного корпуса с необходимыми инженерными системами под монтаж новой газовой турбины, стационарный номер ПГУ-170 (2) ГТТ-7, установленной мощностью 110 МВт с котлом-утилизатором</p> <p>Публичное акционерное общество "Территориальная генерирующая компания № 1"</p> <p>комплексная замена теплофикационной паровой турбины, стационарный номер Г-4, установленной мощностью 25 МВт, на теплофикационную паровую турбину, стационарный номер Г-4, без изменения установленной мощности</p>

Наименование генерирующего объекта	Группа точек поставки	Вид мероприятия	Мероприятие
		сопутствующее	-
		вывод из эксплуатации	-
Северная ТЭЦ (ТЭЦ-21 Г-2м5_4)	GLENE168	основное	комплексная замена теплофикационной паровой турбины, стационарный номер БЛ-2, установленной мощностью 100 МВт, на теплофикационную паровую турбину, стационарный номер БЛ-2, без изменения установленной мощности
		сопутствующее	-
		вывод из эксплуатации	-
Читинская ТЭЦ-1 ТГ-5	GCHITE15	основное	Публичное акционерное общество "Территориальная генерирующая компания № 14" комплексная замена теплофикационной паровой турбины, стационарный номер ТГ-5, установленной мощностью 87 МВт, на теплофикационную паровую турбину, стационарный номер ТГ-5, без изменения установленной мощности
		сопутствующее	-
		вывод из эксплуатации	-