

ПРАВИТЕЛЬСТВО РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

РАСПОРЯЖЕНИЕ
от 2 августа 2019 г. N 1713-р

В соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. N 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 2022 г. по 31 декабря 2024 г. и предложений Правительственной комиссии по вопросам развития электроэнергетики утвердить прилагаемый перечень генерирующих объектов, мощность которых поставляется по договорам купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов.

Председатель Правительства
Российской Федерации
Д.МЕДВЕДЕВ

Утвержден
распоряжением Правительства
Российской Федерации
от 2 августа 2019 г. N 1713-р

ПЕРЕЧЕНЬ

ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ, МОЩНОСТЬ КОТОРЫХ ПОСТАВЛЯЕТСЯ
ПО ДОГОВОРАМ КУПЛИ-ПРОДАЖИ (ПОСТАВКИ) МОЩНОСТИ
МОДЕРНИЗИРОВАННЫХ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ

Таблица 1

Генерирующие объекты

Наименование генерирующего	Группа точек	Местонахождение генерирующего	Вид топлива	Признак установки
----------------------------	--------------	-------------------------------	-------------	-------------------

объекта	поставки	объекта (субъект Российской Федерации)		образцов инновационной энергетики оборудования
Акционерное общество "Интер РАО - Электрогенерация"				
Костромская ГРЭС, блок 2	GKOSTGR4	Костромская область	газ	нет
Костромская ГРЭС, блок 4	GKOSTGR6	Костромская область	газ	нет
Костромская ГРЭС, блок 7	GKOSTGR9	Костромская область	газ	нет
Костромская ГРЭС, блок 8	GKOSTG10	Костромская область	газ	нет
Ириклинская ГРЭС, блок 4	GINTRA08	Оренбургская область	газ	нет
Пермская ГРЭС, блок 1	GPERMGR4	Пермский край	газ	нет
Гусиноозерская ГРЭС, блок 1	GGUSIN25	Республика Бурятия	уголь	нет
Гусиноозерская ГРЭС, блок 2	GGUSIN26	Республика Бурятия	уголь	нет

Гусиноозерская ГРЭС, блок 3	GGUSIN27	Республика Бурятия	уголь	нет
Общество с ограниченной ответственностью "Ново-Салаватская ТЭЦ"				
Ново-Салаватская ТЭЦ (ТГ-1)	GMREGTS2	Республика Башкортостан	газ	нет
Ново-Салаватская ТЭЦ (ТГ-5)	GMREGTS6	Республика Башкортостан	газ	нет
Ново-Салаватская ТЭЦ (ТГ-7)	GMREGTS7	Республика Башкортостан	газ	нет
Общество с ограниченной ответственностью "Башкирская генерирующ				
Кармановская ГРЭС (ТГ-3)	GBASHE35	Республика Башкортостан	газ	нет
Публичное акционерное общество "Юнипро"				
Сургутская ГРЭС-2 БЛ 1 (ТГ 1)	GSURGGR1	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра	газ	нет
Сургутская ГРЭС-2 БЛ 6 (ТГ 6)	GSURGGR6	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра	газ	нет
Акционерное общество "Нижневартовская ГРЭС"				
Нижневартовская ГРЭС (ТГ-1)	GTUMEN75	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра	газ	нет

Нижневартовская ГРЭС (ТГ-2)	GTUMEN76	Ханты-Мансийский автономный округ - Югра	газ	нет
Публичное акционерное общество "Вторая генерирующая компания от				
Киришская ГРЭС (Г-1т)	GKIRGRE3	Ленинградская область	газ	нет
Киришская ГРЭС (Г-2т)	GKIRGRE4	Ленинградская область	газ	нет
Публичное акционерное общество энергетики и электрификации "Мос				
ТЭЦ-22 Мосэнерго (ТГ-10)	GMOSE102	Московская область	газ	нет
ТЭЦ-23 Мосэнерго (ТГ-4)	GMOSE113	г. Москва	газ	нет
Акционерное общество "Енисейская территориальная генерирующая к				
Красноярская ТЭЦ-2 (ТГ-1)	GKRASN43	Красноярский край	уголь	нет
Красноярская ТЭЦ-3 (ТГ-2)	GKRASN58	Красноярский край	уголь	нет
Кузбасское акционерное общество энергетики и электрификации				
Томь-Усинская ГРЭС (ТГ-7)	GKUZEN38	Кемеровская область	уголь	нет
Акционерное общество "Территориальная генерирующая компания N				
АО "ТГК-11" Омская ТЭЦ-4 ТГ-7	GOMSKE23	Омская область	уголь	нет
Иркутское публичное акционерное общество энергетики и электрификац				

Иркутская ТЭЦ-9 (ТГ-6)	GIRKEN32	Иркутская область	уголь	нет
Иркутская ТЭЦ-10 (ТГ-2)	GIRKEN39	Иркутская область	уголь	нет
Иркутская ТЭЦ-10 (ТГ-7)	GIRKEN43	Иркутская область	уголь	нет
Иркутская ТЭЦ-10 (ТГ-8)	GIRKEN44	Иркутская область	уголь	нет
Иркутская ТЭЦ-11 (ТГ-3)	GIRKEN37	Иркутская область	уголь	нет
Ново-Иркутская ТЭЦ (ТГ-3)	GIRKEN50	Иркутская область	уголь	нет
Иркутская ТЭЦ-6 (ТГ-1)	GIRKEN33	Иркутская область	уголь	нет

Публичное акционерное общество "Т Плюс"

Пермская ТЭЦ-9 (ТГ-9)	GPERME57	Пермский край	газ	нет
Пермская ТЭЦ-9 (ТГ-10)	GPERME58	Пермский край	газ	нет
Ижевская ТЭЦ-2 (ТГ-4)	GUDMUR14	Удмуртская Республика	газ	нет

Публичное акционерное общество "Территориальная генерирующая ко

Автовская ТЭЦ (ТЭЦ-15 Г-6м)	GLENEN84	г. Санкт-Петербург	газ	нет
Автовская ТЭЦ (ТЭЦ-15 Г-7м)	GLENEN85	г. Санкт-Петербург	газ	нет

Общество с ограниченной ответственностью "Нижнекамская ТЭЦ"

Нижнекамская ТЭЦ ПТК-2 (ГТУ-1, ТГ-3)	GTATE127	Республика Татарстан	газ	да
Публичное акционерное общество "Энел Россия"				
Невинномысская ГРЭС (ТГ-4)	GNEVIGR9	Ставропольский край	газ	нет
Общество с ограниченной ответственностью "Лукойл-Кубаньэнерго"				
Краснодарская ТЭЦ (блок-1)	GKUBAN49	Краснодарский край	газ	нет
Краснодарская ТЭЦ (блок-3)	GKUBAN51	Краснодарский край	газ	нет
Краснодарская ТЭЦ (блок-2)	GKUBAN50	Краснодарский край	газ	нет
Публичное акционерное общество "Квадра - Генерирующая компания"				
Смоленская ТЭЦ-2 (ТГ-3)	GSMOLEN7	Смоленская область	газ	нет
Акционерное общество "Красноярская ТЭЦ-1"				
Красноярская ТЭЦ-1 (ТГ-10)	GKRASN54	Красноярский край	уголь	нет
Красноярская ТЭЦ-1 (ТГ-15, ТГ-16)	GKRASN64	Красноярский край	уголь	нет

Таблица 2

Мероприятия по модернизации генерирующих объектов

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

Акционерное общество "Интер РАО - Электрогенерация"

Костромская ГРЭС, блок 2	GKOSTGR4	основное	комплексная замена конденсационной паровой турбины, стационарный номер БЛ2ТГ2, установленной мощностью 300 МВт и конденсационную паровую турбину, стационарный номер БЛ2ТГ2, с увеличением установленной мощности до 330 МВт
		сопутствующее	замена трубопроводов острого пара, промперегрева, питательной воды технологического соединения "котел-турбина" для конденсационной паровой турбины, стационарный номер БЛ2ТГ2, установленной мощностью 330 МВт
		вывод из эксплуатации	-

Костромская ГРЭС, блок 4	GKOSTGR6	основное	замена цилиндра выс давления с заменой и модернизацией части (цилиндра) среднего давления турбины с промежуточным перегревом пара для конденсационной па турбины, стационарн номер БЛ4ТГ4, с увеличением установленной мощн с 300 до 330 МВт
		сопутствующее	замена трубопроводс острого пара, промперегрева, питательной воды технологического соединения "котел- турбина" для конденсационной па турбины, стационарн номер БЛ4ТГ4, установленной мощностью 330 МВт
		вывод из эксплуатации	-

Костромская ГРЭС, блок 7	GKOSTGR9	основное	замена цилиндра высокого давления с заменой и модернизацией части (цилиндра) среднего давления турбины с промежуточным перегревом пара для конденсационной части турбины, стационарный номер БЛ7ТГ7, с увеличением установленной мощности с 300 до 330 МВт
		сопутствующее	-
		вывод из эксплуатации	-
Костромская ГРЭС, блок 8	GKOSTG10	основное	замена цилиндра высокого давления с заменой и модернизацией части (цилиндра) среднего давления турбины с промежуточным перегревом пара для конденсационной части турбины, стационарный номер БЛ8ТГ8, с увеличением установленной мощности с 300 до 330 МВт
		сопутствующее	-
		вывод из эксплуатации	-

Ириклинская ГРЭС, блок 4	GINTRA08	основное	комплексная замена конденсационной паровой турбины, стационарный номер БЛ4, установленной мощностью 300 МВт и конденсационную паровую турбину, стационарный номер БЛ4 с увеличением установленной мощности до 330 МВт
		сопутствующее	-
		вывод из эксплуатации	-
Пермская ГРЭС, блок 1	GPERMGR4	основное	комплексная замена конденсационной паровой турбины, стационарный номер БЛ1, установленной мощностью 820 МВт и конденсационную паровую турбину, стационарный номер БЛ1 с увеличением установленной мощности до 850 МВт
		сопутствующее	замена пароперегревателей котлоагрегата 1 прямоточного типа паропроизводительностью 2650 тонн/час
		вывод из эксплуатации	-

<p>Гусиноозерская ГРЭС, блок 1</p>	<p>GGUSIN25</p>	<p>основное</p>	<p>замена в полном объеме следующих элементов котлоагрегата, станционный номер 1 барабанного типа паропроизводительность 640 тонн/час: барабан котлоагрегата; пароперегреватели котлоагрегата; топочный экран котлоагрегата; перепускные трубопроводы с арматурой по пароводяному тракту парового котлоагрегата</p>
		<p>сопутствующее</p>	<p>замена трубопроводов острого пара, промперегрева, питательной воды технологического соединения "котел- турбина" для конденсационной части турбины, станционный номер ТГ-1, установленной мощностью 200 МВт</p>
		<p>вывод из эксплуатации</p>	<p>-</p>

<p>Гусиноозерская ГРЭС, блок 2</p>	<p>GGUSIN26</p>	<p>основное</p>	<p>замена в полном объеме следующих элементов котлоагрегата, станционный номер 1 барабанного типа паропроизводительность 600 тонн/час: барабан котлоагрегата; пароперегреватели котлоагрегата; топоч- экран котлоагрегата; перепускные трубопроводы с армату- рой по пароводяному тракту парового котлоагрегата увеличением паропроизводительности до 640 тонн/час</p>
		<p>сопутствующее</p>	<p>замена трубопроводов острого пара, промперегрева, питательной воды технологического соединения "котел- турбина" для конденсационной паровой турбины, стационарный номер ТГ-2, установленной мощностью 210 МВт</p>
		<p>вывод из эксплуатации</p>	<p>-</p>

<p>Гусиноозерская ГРЭС, блок 3</p>	<p>GGUSIN27</p>	<p>основное</p>	<p>замена в полном объеме следующих элементов котлоагрегата, станционный номер 1 барabanного типа паропроизводительности 520 тонн/час: барабан котлоагрегата; пароперегреватели котлоагрегата; топочный экран котлоагрегата; перепускные трубопроводы с арматурой по пароводяному тракту парового котлоагрегата увеличением паропроизводительности до 640 тонн/час</p>
		<p>сопутствующее</p>	<p>замена трубопроводов острого пара, промперегрева, питательной воды технологического соединения "котел- турбина" для конденсационной пары турбины, станционный номер ТГ-3, установленной мощностью 204 МВт</p>

			строительство нового золотвала или реконструкция золоо с увеличением емкос для котлоагрегата, станционный номер] паропроизводительн 640 тонн/час
		вывод из эксплуатации	-

Общество с ограниченной ответственностью "Ново-Салаватская ТЭЦ"

Ново- Салаватская ТЭЦ (ТГ-1)	GMREGTS2	основное	комплексная замена теплофикационной паровой турбины, станционный номер установленной мощностью 50 МВт на противодавленческую паровую турбину, станционный номер без изменения установленной мощн
		сопутствующее	комплексная замена генератора для противодавленческой паровой турбины, станционный номер номинальной активн мощностью 60 МВт бс изменения номиналь активной мощности
		вывод из эксплуатации	-

Ново-Салаватская ТЭЦ (ТГ-5)	GMREGTS6	основное	комплексная замена теплофикационной паровой турбины, стационарный номер установленной мощностью 50 МВт и противодавленческой паровой турбины, стационарный номер установленной мощностью 40 МВт и противодавленческую паровую турбину, стационарный номер установленной мощностью 105 МВт
		сопутствующее	замена ротора генератора с увеличением номинальной активной мощности до 120 МВт противодавленческой паровой турбины, стационарный номер установленной мощностью 105 МВт
		вывод из эксплуатации	теплофикационная паровая турбина, стационарный номер установленной мощностью 50 МВт
			противодавленческая паровая турбина, стационарный номер установленной мощностью 40 МВт

Ново-Салаватская ТЭЦ (ТГ-7)	GMREGTS7	основное	комплексная замена теплофикационной паровой турбины, стационарный номер 1 установленной мощностью 135 МВт 1 теплофикационную паровую турбину, стационарный номер 1 без изменения установленной мощн
		сопутствующее	комплексная замена генератора номиналь активной мощностьюк МВт для теплофикационной паровой турбины, стационарный номер 1 установленной мощностью 135 МВт
			замена трубопроводс острого пара, промперегрева, питательной воды технологического соединения "котел-турбина" для теплофикационной паровой турбины, стационарный номер 1 установленной мощностью 135 МВт
		вывод из эксплуатации	-

Общество с ограниченной ответственностью "Башкирская генерирующая компания"

Кармановская ГРЭС (ТГ-3)	GBASHE35	основное	замена цилиндра высокого давления конденсационной паровой турбины, стационарный номер ТГ-3, с увеличенной установленной мощностью с 303,2 до 316 МВт
			замена в полном объеме следующих элементов котлоагрегата прямооточного типа: пароперегреватели котлоагрегата; топочный экран котлоагрегата; перепускные трубопроводы с арматурой по пароводяному тракту парового котлоагрегата увеличением паропроизводительности каждого из корпусов котлоагрегата, стационарные номера 3Б, с 475 до 495 тонн/
		сопутствующее	-
		вывод из эксплуатации	-

Публичное акционерное общество "Юнипро"

Сургутская ГРЭС-2 БЛ 1 (ТГ 1)	GSURGGRR1	основное	замена цилиндра высокого давления с заменой и модернизацией части (цилиндра) среднего давления турбины с промежуточным перегревом пара для конденсационной пары турбины, стационарный номер ТГ1, с увеличением установленной мощности с 810 до 830 МВт
		сопутствующее	комплексная замена генератора с увеличением номинальной активной мощности с 810 до 830 МВт для конденсационной паровой турбины, стационарный номер турбины, установленной мощностью 830 МВт
		вывод из эксплуатации	-
Сургутская ГРЭС-2 БЛ 6 (ТГ 6)	GSURGGRR6	основное	замена цилиндра высокого давления с заменой и модернизацией части (цилиндра) среднего давления турбины с промежуточным перегревом пара для конденсационной пары турбины, стационарный номер ТГ6, с увеличением установленной мощности с 810 до 830 МВт

		сопутствующее	комплексная замена генератора с увеличением номинальной активной мощности с 810 до 830 МВт для конденсационной паровой турбины, стационарный номер установленной мощностью 830 МВт
		вывод из эксплуатации	-

Акционерное общество "Нижневартовская ГРЭС"

Нижневартовская ГРЭС (ТГ-1)	GTUMEN75	основное	замена цилиндра высокого давления с заменой и модернизацией части (цилиндра) среднего давления турбины с промежуточным перегревом пара для конденсационной паровой турбины, стационарный номер БЛ 1, установленной мощностью 800 МВт
		сопутствующее	замена пароперегревателя котлоагрегата, стационарный номер прямооточного типа паропроизводительностью 2650 тонн/час
		вывод из эксплуатации	-

Нижневартовская ГРЭС (ТГ-2)	GTUMEN76	основное	комплексная замена конденсационной паровой турбины, стационарный номер ТГ-2, установленной мощностью 800 МВт и конденсационную паровую турбину, стационарный номер установленной мощностью 800 МВт
		сопутствующее	замена трубопроводов острого пара, промперегрева, питательной воды технологического соединения "котел-турбина" для турбины стационарный номер установленной мощностью 800 МВт
			замена пароперегревателя котлоагрегата стационарный номер прямооточного типа паропроизводительность 2650 тонн/час
		вывод из эксплуатации	-
Публичное акционерное общество "Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии"			

Киришская ГРЭС (Г-1т)	GKIRGRE3	основное	комплексная замена теплофикационной паровой турбины, стационарный номер] установленной мощностью 50 МВт на теплофикационную паровую турбину, стационарный номер] установленной мощностью 60 МВт
		сопутствующее	-
		вывод из эксплуатации	-
Киришская ГРЭС (Г-2т)	GKIRGRE4	основное	замена цилиндра высокого давления теплофикационной паровой турбины, стационарный номер] установленной мощностью 60 МВт с увеличением установленной мощности до 65 МВт
		сопутствующее	-
		вывод из эксплуатации	-

Публичное акционерное общество энергетики и электрификации
"Мосэнерго"

ТЭЦ-22 Мосэнерго (ТГ-10)	GMOSE102	основное	замена цилиндра высокого давления с заменой и модернизацией части (цилиндра) среднего давления турбины с промежуточным перегревом пара для теплофикационной паровой турбины, стационарный номер 7 с увеличением установленной мощности с 240 до 250 МВт
		сопутствующее	комплексная замена генератора с увеличением номинальной активной мощности с 300 до 320 МВт для теплофикационной паровой турбины, стационарный номер 7 установленной мощностью 250 МВт
			замена трубопроводов острого пара, промперегрева, питательной воды технологического соединения "котел-турбина" для теплофикационной паровой турбины, стационарный номер 7 установленной мощностью 250 МВт

			замена топочного эки котлоагрегата, станционный номер прямоточного типа паропроизводительны 950 тонн/час
		вывод из эксплуатации	-
ТЭЦ-23 Мосэнерго (ТГ-4)	GMOSE113	основное	замена цилиндра выс давления с заменой и модернизацией части (цилиндра) среднего давления (или часть среднего и низкого давления) турбины бс промежуточного перегрева пара для теплофикационной турбины, станционн номер ТГ-4, с увеличе установленной мощн со 100 до 110 МВт
		сопутствующее	комплексная замена генератора с увеличе номинальной активн мощности со 100 до 1 МВт для теплофикационной паровой турбины, станционный номер установленной мощностью 110 МВт
		вывод из эксплуатации	-

Акционерное общество "Енисейская территориальная генерирующая компания (ТГК-13)"

Красноярская ТЭЦ-2 (ТГ-1)	GKRASN43	основное	замена цилиндра выс давления теплофикационной паровой турбины, стационарный номер установленной мощностью 110 МВт
		сопутствующее	замена пароперегрев и топочного экрана котлоагрегата, стационарный номер барабанного типа с увеличением паропроизводительности 380 до 420 тонн/час
		вывод из эксплуатации	-
Красноярская ТЭЦ-3 (ТГ-2)	GKRASN58	основное	комплексная замена котлоагрегата на уголь топливе, стационарный номер К-4, барабанного типа паропроизводительности 230 тонн/час Красноярской ТЭЦ-1 котлоагрегат на уголь топливе, стационарный номер К-2, барабанного типа паропроизводительности 810 тонн/час Красноярской ТЭЦ-3

			<p>комплексная замена теплофикационных паровых турбин Красноярской ТЭЦ-1, станционные номера ТГ-4, ТГ-5, ТГ-6, ТГ-7, суммарной установленной мощностью 160 МВт и теплофикационную паровую турбину, станционный номер установленной мощностью 185 МВт</p>
		сопутствующее	<p>комплексная замена генераторов теплофикационных паровых турбин, станционные номера ТГ-4, ТГ-5, ТГ-6, ТГ-7, Красноярской ТЭЦ-1 генератор теплофикационной паровой турбины, станционный номер установленной мощностью 185 МВт с увеличением номинальной активной мощности со 160 до 1 МВт</p>
			<p>строительство градир циркуляционной насосной станции с гидравлической нагрузкой 27000 м³/ч</p>

			замена регенеративн подогревателей
			замена трубопроводс острого пара, промперегрева, питательной воды технологического соединения "котел- турбина" для теплофикационной паровой турбины, станционный номер установленной мощностью 185 МВт
			замена существующе золоулавливающего оборудования котлоагрегата, станционный номер] Красноярской ТЭЦ-1 новые электрофильт для котлоагрегата, станционный номер] барабанного типа паропроизводительн 810 тонн/час

			строительство турбин отделения нового гла корпуса с необходим инженерными систем под монтаж теплофикационной паровой турбины, станционный номер установленной мощностью 185 МВт
			строительство котель отделения нового гла корпуса с необходим инженерными систем под монтаж котлоагр на угольном топливе, станционный номер барабанного типа паропроизводительн 810 тонн/час
			строительство нового золоотвала или реконструкция золоо с увеличением емкос для котлоагрегата, станционный номер паропроизводительн 810 тонн/час
		вывод из эксплуатации	теплофикационная паровая турбина, станционный номер Красноярской ТЭЦ-1 установленной мощностью 25 МВт

			теплофикационная паровая турбина, стационарный номер Красноярской ТЭЦ-1 установленной мощностью 25 МВт
			теплофикационная паровая турбина, стационарный номер Красноярской ТЭЦ-1 установленной мощностью 25 МВт
			теплофикационная паровая турбина, стационарный номер Красноярской ТЭЦ-1 установленной мощностью 25 МВт
			теплофикационная паровая турбина, стационарный номер Красноярской ТЭЦ-1 установленной мощностью 60 МВт

Кузбасское акционерное общество энергетики и электрификации

Томь-Усинская ГРЭС (ТГ-7)	GKUZEN38	основное	замена в полном объеме следующих элементов котлоагрегата прямоточного типа, станционный номер] 12А, паропроизводительн 320 тонн/час: пароперегреватели котлоагрегата; топоч экран котлоагрегата; перепускные трубопроводы с арма по пароводяному тра парового котлоагрега без изменения паропроизводительн
			замена в полном объеме следующих элементов котлоагрегата прямоточного типа, станционный номер] 12Б, паропроизводительн 320 тонн/час: пароперегреватели котлоагрегата; топоч экран котлоагрегата; перепускные трубопроводы с арма по пароводяному тра парового котлоагрега без изменения паропроизводительн

		сопутствующее	комплексная замена генератора номиналь активной мощностью 200 МВт для конденсационной паровой турбины, станционный номер установленной мощностью 200 МВт
			строительство градир циркуляционной насосной станции с гидравлической нагрузкой 32000 м3/ч
			строительство нового золоотвала или реконструкция золоотвала с увеличением емкости для котлоагрегатов, станционные номера 12А и К-12Б, паропроизводительность 320 тонн/час каждый
		вывод из эксплуатации	-

Акционерное общество "Территориальная генерирующая компания N

АО "ТГК-11" Омская ТЭЦ-4 ТГ-7	GOMSKE23	основное	замена цилиндра высокого давления теплофикационной паровой турбины, станционный номер установленной мощностью 100 МВт
		сопутствующее	-

		вывод из эксплуатации	-
Иркутское публичное акционерное общество энергетики и электрификации			
Иркутская ТЭЦ-9 (ТГ-6)	GIRKEN32	основное	замена в полном объеме следующих элементов котлоагрегата, стационарный номер барабанного типа паропроизводительности 420 тонн/час: барабан котлоагрегата; пароперегреватели котлоагрегата; топочный экран котлоагрегата; перепускные трубопроводы с арматурой по пароводяному тракту парового котлоагрегата без изменения паропроизводительности
		сопутствующее	-
		вывод из эксплуатации	-

Иркутская ТЭЦ-10 (ТГ-2)	GIRKEN39	основное	замена в полном объеме следующих элементов котлоагрегата, стационарный номер 1 прямоточного типа паропроизводительность 270 тонн/час: пароперегреватели котлоагрегата; топочный экран котлоагрегата; перепускные трубопроводы с арматурой по пароводяному тракту парового котлоагрегата без изменения паропроизводительности
		сопутствующее	комплексная замена генератора с увеличением номинальной активной мощности со 150 до 180 МВт для конденсационной паровой турбины, стационарный номер 1 установленной мощностью 150 МВт
		вывод из эксплуатации	-

Иркутская ТЭЦ-10 (ТГ-7)	GIRKEN43	основное	замена в полном объеме следующих элементов котлоагрегата, стационарный номер 1 прямоточного типа паропроизводительность 270 тонн/час: пароперегреватели котлоагрегата; топочный экран котлоагрегата; перепускные трубопроводы с арматурой по пароводяному тракту парового котлоагрегата без изменения паропроизводительности
		сопутствующее	комплексная замена генератора с увеличением номинальной активной мощности со 150 до 180 МВт для конденсационной паровой турбины, стационарный номер 1 установленной мощностью 150 МВт
		вывод из эксплуатации	-

Иркутская ТЭЦ-10 (ТГ-8)	GIRKEN44	основное	замена в полном объеме следующих элементов котлоагрегата, стационарный номер 1 прямоточного типа паропроизводительность 270 тонн/час: пароперегреватели котлоагрегата; топочный экран котлоагрегата; перепускные трубопроводы с арматурой по пароводяному тракту парового котлоагрегата без изменения паропроизводительности
		сопутствующее	комплексная замена генератора с увеличением номинальной активной мощности со 150 до 180 МВт для конденсационной паровой турбины, стационарный номер 1 установленной мощностью 150 МВт
		вывод из эксплуатации	-

Иркутская ТЭЦ-11 (ТГ-3)	GIRKEN37	основное	замена в полном объеме следующих элементов котлоагрегата, стационарный номер барабанного типа паропроизводительности 210 тонн/час: барабан котлоагрегата; пароперегреватели котлоагрегата; топочный экран котлоагрегата; перепускные трубопроводы с арматурой по пароводяному тракту парового котлоагрегата без изменения паропроизводительности
		сопутствующее	-
		вывод из эксплуатации	-

Ново-Иркутская ТЭЦ (ТГ-3)	GIRKEN50	основное	замена в полном объеме следующих элементов котлоагрегата, стационарный номер барабанного типа паропроизводительности 420 тонн/час: барабан котлоагрегата; пароперегреватели котлоагрегата; топочный экран котлоагрегата; перепускные трубопроводы с арматурой по пароводяному тракту парового котлоагрегата без изменения паропроизводительности
		сопутствующее	замена существующего золоулавливающего оборудования на новое; электрофильтры для котлоагрегата, стационарный номер барабанного типа паропроизводительности 420 тонн/час
			строительство помещений разгрузочного устройства с инженерными системами и разгрузочным оборудованием
		ВЫВОД ИЗ ЭКСПЛУАТАЦИИ	-

Иркутская ТЭЦ-6 (ТГ-1)	GIRKEN33	основное	замена цилиндра высокого давления теплофикационной паровой турбины, станционный номер с увеличением установленной мощности с 60 до 65 МВт
		сопутствующее	замена топочного экономайзера котлоагрегата, станционный номер барабанного типа паропроизводительностью 320 тонн/час
			замена существующего золоулавливающего оборудования на новые электрофильтры для котлоагрегата, станционный номер барабанного типа паропроизводительностью 320 тонн/час
		вывод из эксплуатации	-

Публичное акционерное общество "Т Плюс"

Пермская ТЭЦ-9 (ТГ-9)	GPERME57	основное	комплексная замена котлоагрегата на газе топливе, стационарный номер 9, барабанного паропроизводительности 480 тонн/час на новый паропроизводительности 540 тонн/час
			комплексная замена теплофикационной паровой турбины, стационарный номер установленной мощностью 105 МВт на теплофикационную паровую турбину, стационарный номер установленной мощностью 124,9 МВт
		сопутствующее	комплексная замена генератора с увеличением номинальной активной мощности со 100 до 1 МВт для теплофикационной паровой турбины, стационарный номер установленной мощностью 124,9 МВт
		вывод из эксплуатации	теплофикационная паровая турбина, стационарный номер установленной мощностью 105 МВт

Пермская ТЭЦ-9 (ТГ-10)	GPERME58	основное	комплексная замена теплофикационной паровой турбины, стационарный номер установленной мощностью 25 МВт и теплофикационной паровой турбины, стационарный номер установленной мощностью 30 МВт и теплофикационную паровую турбину, стационарный номер установленной мощностью 65 МВт
		сопутствующее	комплексная замена генераторов, станцис номера ТГ-1 и ТГ-2, номинальной активн мощностью 32 и 30 М соответственно на генератор, станцион номер ТГ-10, установленной мощностью 65 МВт и теплофикационной паровой турбины, стационарный номер установленной мощностью 65 МВт
		вывод из эксплуатации	теплофикационная паровая турбина, стационарный номер установленной мощностью 25 МВт

			теплофикационная паровая турбина, стационарный номер установленной мощностью 30 МВт
Ижевская ТЭЦ-2 (ТГ-4)	GUDMUR14	основное	комплексная замена котлоагрегата на газе топливе, стационарный номер 4, барабанного паропроизводительности 420 тонн/час на новый паропроизводительности 540 тонн/час
			комплексная замена теплофикационной паровой турбины, стационарный номер установленной мощностью 110 МВт и теплофикационную паровую турбину, стационарный номер установленной мощностью 124,9 МВт
		сопутствующее	комплексная замена генератора с увеличением номинальной активной мощности со 100 до 1 МВт для теплофикационной паровой турбины, стационарный номер установленной мощностью 124,9 МВт

		вывод из эксплуатации	теплофикационная паровая турбина, станционный номер ' установленной мощностью 110 МВт
--	--	-----------------------	---

Публичное акционерное общество "Территориальная генерирующая компания N 1"

Автовская ТЭЦ (ТЭЦ-15 Г-6м)	GLENEN84	основное	замена цилиндра выс давления теплофикационной паровой турбины, станционный номер ' с увеличением установленной мощн со 100 до 120 МВт
-----------------------------	----------	----------	---

		сопутствующее	-
--	--	---------------	---

		вывод из эксплуатации	-
--	--	-----------------------	---

Автовская ТЭЦ (ТЭЦ-15 Г-7м)	GLENEN85	основное	замена цилиндра выс давления теплофикационной паровой турбины, станционный номер ' с увеличением установленной мощн с 97 до 116,4 МВт
-----------------------------	----------	----------	---

		сопутствующее	-
--	--	---------------	---

		вывод из эксплуатации	-
--	--	-----------------------	---

Общество с ограниченной ответственностью "Нижнекамская ТЭЦ"

<p>Нижнекамская ТЭЦ ПТК-2 (ГТУ-1, ТГ-3)</p>	<p>ГТАТЕ127</p>	<p>основное</p>	<p>перевод противодавленческой турбины, станционн номер ТГ-3, установленной мощностью 40 МВт, работающей с использованием паросилового цикла, работу с использован парогазового цикла з надстройки генерирующего объе газовой турбиной, станционный номер 1 1, установленной мощностью 155 МВт с котлом-утилизатором</p>
		<p>сопутствующее</p>	<p>реконструкция (расширение) существующего главн корпуса, станционны номер ТГ-3, с необходимыми инженерными систем под монтаж новой га турбины, станционн номер ГТУ-1, установленной мощностью 155 МВт с котлом-утилизатором</p>
		<p>вывод из эксплуатации</p>	<p>теплофикационная паровая турбина, станционный номер 1 установленной мощностью 135 МВт</p>

Публичное акционерное общество "Энел Россия"

Невинномысская ГРЭС (ТГ-4)	GNEVIGR9	основное	замена в полном объеме следующих элементов котлоагрегата, станционный номер : барабанного типа паропроизводительн 480 тонн/час: барабан котлоагрегата; пароперегреватели котлоагрегата; топоч экран котлоагрегата; перепускные трубопроводы с арма по пароводяному тра парового котлоагрега без изменения паропроизводительн
		сопутствующее	-
		вывод из эксплуатации	-

Общество с ограниченной ответственностью "Лукойл-Кубаньэнерго"

Краснодарская ТЭЦ (блок-1)	GKUBAN49	основное	замена в полном объеме следующих элементов котлоагрегата, стационарный номер барабанного типа паропроизводительности 500 тонн/час: барабан котлоагрегата; пароперегреватели котлоагрегата; топочный экран котлоагрегата; перепускные трубопроводы с арматурой по пароводяному тракту парового котлоагрегата без изменения паропроизводительности
			комплексная замена конденсационной паровой турбины, стационарный номер Б-1, установленной мощностью 150 МВт и теплофикационную паровую турбину, стационарный номер 1 установленной мощностью 150 МВт
		сопутствующее	замена ротора генератора, стационарный номер 1 номинальной активной мощностью 150 МВт и теплофикационной паровой турбины, стационарный номер 1 установленной мощностью 150 МВт

			замена регенеративн подогревателей для теплофикационной паровой турбины, станционный номер] установленной мощностью 150 МВт
			замена трубопроводов острого пара, промперегрева, питательной воды технологического соединения "котел- турбина" для теплофикационной паровой турбины, станционный номер] установленной мощностью 150 МВт
		ВЫВОД ИЗ Эксплуатации	-

<p>Краснодарская ТЭЦ (блок-2)</p>	<p>GKUBAN50</p>	<p>основное</p>	<p>замена в полном объеме следующих элементов котлоагрегата, станционный номер : барabanного типа паропроизводительн 500 тонн/час: барабан котлоагрегата; пароперегреватели котлоагрегата; топоч экран котлоагрегата; перепускные трубопроводы с арма по пароводяному тра парового котлоагрега без изменения паропроизводительн</p>
			<p>комплексная замена теплофикационной паровой турбины, станционный номер] установленной мощностью 145 МВт] теплофикационную паровую турбину, станционный номер] установленной мощностью 150 МВт</p>

		сопутствующее	комплексная замена генератора номиналь активной мощностьк МВт для теплофикационной паровой турбины, станционный номер] установленной мощностью 150 МВт
			замена регенеративн подогревателей для теплофикационной паровой турбины, станционный номер] установленной мощностью 150 МВт
			замена трубопроводо острого пара, промперегрева, питательной воды технологического соединения "котел-турбина" для теплофикационной паровой турбины, станционный номер] установленной мощностью 150 МВт
		вывод из эксплуатации	-

<p>Краснодарская ТЭЦ (блок-3)</p>	<p>GKUBAN51</p>	<p>основное</p>	<p>замена в полном объеме следующих элементов котлоагрегата, станционный номер 1 барabanного типа паропроизводительность 500 тонн/час: барабан котлоагрегата; пароперегреватели котлоагрегата; топочный экран котлоагрегата; перепускные трубопроводы с арматурой по пароводяному тракту парового котлоагрегата без изменения паропроизводительности</p>
			<p>комплексная замена теплофикационной паровой турбины, станционный номер 1 установленной мощностью 145 МВт на теплофикационную паровую турбину, станционный номер 1 установленной мощностью 150 МВт</p>

		сопутствующее	замена ротора генератора, станционный номер 1, номинальной активной мощностью 150 МВт для теплофикационной паровой турбины, станционный номер 1 установленной мощностью 150 МВт
			замена регенеративных подогревателей для теплофикационной паровой турбины, станционный номер 1 установленной мощностью 150 МВт
			замена трубопроводов острого пара, промперегрева, питательной воды технологического соединения "котел-турбина" для теплофикационной паровой турбины, станционный номер 1 установленной мощностью 150 МВт
		вывод из эксплуатации	-

Публичное акционерное общество "Квадра - генерирующая компания"

Смоленская ТЭЦ-2 (ТГ-3)	GSMOLEN7	основное	комплексная замена теплофикационной паровой турбины, стационарный номер установленной мощностью 110 МВт и теплофикационную паровую турбину, стационарный номер установленной мощностью 130 МВт
		сопутствующее	комплексная замена генератора с увеличением номинальной активной мощности с 100 до 16 МВт для теплофикационной паровой турбины, стационарный номер установленной мощностью 130 МВт
		вывод из эксплуатации	-

Акционерное общество "Красноярская ТЭЦ-1"

Красноярская ТЭЦ-1 (ТГ-10)	GKRASN54	основное	комплексная замена котлоагрегата на угольном топливе, стационарный номер К-15, барабанного типа паропроизводительностью 220 тонн/час без изменения паропроизводительности
----------------------------	----------	----------	---

		сопутствующее	замена трубопроводс острого пара, промперегрева, питательной воды технологического соединения "котел- турбина" для противодавленческой паровой турбины, станционный номер установленной мощностью 87 МВт
			замена существующе золоулавливающего оборудования на нов электрофильтры для котлоагрегата, станционный номер] барабанного типа паропроизводительн 230 тонн/час
			замена существующе золоулавливающего оборудования на нов электрофильтры для котлоагрегата, станционный номер] барабанного типа паропроизводительн 220 тонн/час

			замена существующе золоулавливающего оборудования на нов: электрофильтры для котлоагрегата, станционный номер] барабанного типа паропроизводительн 220 тонн/час
			замена существующе золоулавливающего оборудования на нов: электрофильтры для котлоагрегата, станционный номер] барабанного типа паропроизводительн 220 тонн/час
			замена существующе золоулавливающего оборудования на нов: электрофильтры для котлоагрегата, станционный номер] барабанного типа паропроизводительн 220 тонн/час

			замена существующе золоулавливающего оборудования на нов: электрофильтры для котлоагрегата, станционный номер] барабанного типа паропроизводительн 220 тонн/час
			замена существующе золоулавливающего оборудования на нов: электрофильтры для котлоагрегата, станционный номер] барабанного типа паропроизводительн 220 тонн/час
			замена существующе золоулавливающего оборудования на нов: электрофильтры для котлоагрегата, станционный номер] барабанного типа паропроизводительн 220 тонн/час

			замена существующего золоулавливающего оборудования на новые электрофильтры для котлоагрегата, стационарный номер] барабанного типа паропроизводительность 220 тонн/час
		вывод из эксплуатации	-
Красноярская ТЭЦ-1 (ТГ-15, ТГ-16)	GKRASN64	основное	комплексная замена котлоагрегата на уголь топливе, стационарный номер К-16, барабанного типа паропроизводительность 220 тонн/час без изменения паропроизводительности
			комплексная замена теплофикационной паровой турбины, стационарный номер установленной мощностью 60 МВт на теплофикационные паровые турбины, стационарные номера 15 и ТГ-16, установленные мощностью по 35 МВт каждая

		сопутствующее	замена регенеративн подогревателей для теплофикационных паровых турбин, станционные номера 15 и ТГ-16
			комплексная замена генератора номиналь активной мощностък МВт для теплофикационной паровой турбины, станционный номер ' установленной мощностью 60 МВт н: генераторы номинал активной мощностък 35 МВт каждый для теплофикационных паровых турбин, станционные номера 15 и ТГ-16, установле мощностью по 35 МВ каждая
			замена трубопроводс острого пара, промперегрева, питательной воды технологического соединения "котел- турбина" для теплофикационных паровых турбин, станционные номера 15 и ТГ-16

			замена дымовой трубе высотой 100 м на дымовую трубу высотой 275 м
			замена существующего золоулавливающего оборудования на новое электрофильтры для котлоагрегата, станционный номер] барабанного типа паропроизводительность 230 тонн/час
			замена существующего золоулавливающего оборудования на новое электрофильтры для котлоагрегата, станционный номер] барабанного типа паропроизводительность 220 тонн/час
			замена существующего золоулавливающего оборудования на новое электрофильтры для котлоагрегата, станционный номер] барабанного типа паропроизводительность 270 тонн/час

			замена существующе золоулавливающего оборудования на нов электрофильтры для котлоагрегата, станционный номер] барабанного типа паропроизводительн 270 тонн/час
			замена существующе золоулавливающего оборудования на нов электрофильтры для котлоагрегата, станционный номер] барабанного типа паропроизводительн 270 тонн/час
		вывод из эксплуатации	теплофикационная паровая турбина, станционный номер ' установленной мощностью 60 МВт