

ПРАВИТЕЛЬСТВО РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Распоряжение Правительства Российской Федерации · № 232-р · от 07.02.2020 · Правительство Российской Федерации · Действует с изменениями

ПРАВИТЕЛЬСТВО РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
РАСПОРЯЖЕНИЕ
ОТ 7 ФЕВРАЛЯ 2020 Г. № 232-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 после 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 М.Мишустин

УТВЕРЖДЕН
распоряжением Правительства
Российской Федерации
от 7 февраля 2020 г. № 232-р

ПЕРЕЧЕНЬ

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/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
------------------------------------	-----------------------	--	-------------	--	--	--	--	---	--	---	---	--	--

Акционерное общество "Бийскэнерго"

Бийская ТЭЦ-1 (ТГ-6)

GBIENE13

Алтайский край

Уголь-11001 декабря 2025 г.9234939,211383837658,830,040,692

Акционерное общество "Интер РАО - Электрогенерация"

Костромская ГРЭС, Блок 3

GKOSTG13

Костромская область

Газ-330+301 февраля 2025 г.12110917,218560000000,040,574

Костромская ГРЭС, Блок 5

GKOSTG14

Костромская область

Газ-330+301 ноября 2026 г.1212243615045000000,040,534

(Позиция в редакции Распоряжения Правительства Российской Федерации от 28.02.2025 № 482-р)

Ириклинская ГРЭС, Блок 3

GINTRA13Оренбургская область

Газ-330+301 июня 2027 г.121401182951729733,330,040,464

(Позиция в редакции Распоряжения Правительства Российской Федерации от 29.05.2025 № 1390-р)

Акционерное общество "Объединенная теплоэнергетическая компания"

(Раздел в редакции Распоряжения Правительства Российской Федерации от 29.05.2025 № 1390-р)

ТЭЦ СХК (ТГ-1, 2)

GSIBXIM9

Томская область

Уголь-60+101 января 2026 г.6105220967102983,680,380,486

Акционерное общество "Татэнерго"

Казанская ТЭЦ-2 (ТГ-7)

GTATE139

Республика Татарстан (Татарстан)

Газ-6501 января

2025 г.6140118,98381337166,620,070,575

(Позиция исключена - Распоряжение Правительства Российской Федерации от 14.10.2024 № 2848-р)

Акционерное общество "Территориальная генерирующая компания № 11"

Омская ТЭЦ-4 (ТГ-9)

GOMSKE34

Омская область

Уголь-13501 января

2025 г.12234939992969386,360,040,575

Акционерное общество "ТГК-16"

Нижекамская ТЭЦ ПТК-1

(ТГ-3)

GTATE132Республика Татарстан (Татарстан)

Газ-102+21 декабря 2025 г.9140118,999814178910,040,675

Казанская ТЭЦ-3 (ТГ-3)

GTATE143

Республика Татарстан (Татарстан)

Газ-5001 января
2025 г.9140118,994236011170,040,678
Нижекамская ТЭЦ ПТК-1
(ТГ-5)
GTATE148
Республика Татарстан (Татарстан)
Газ-10501 апреля 2026 г.11140118,996020857950,040,459
(Позиция в редакции Распоряжения Правительства Российской Федерации от 28.02.2025 № 482-р)
Нижекамская ТЭЦ ПТК-1
(ТГ-2)
GTATE146
Республика Татарстан (Татарстан)
Газ-6001 января 2029 г.11140118,99504142286,10,040,525
(Позиция в редакции Распоряжения Правительства Российской Федерации от 28.02.2025 № 482-р)
Общество с ограниченной ответственностью "Автозаводская ТЭЦ"
(Раздел исключен - Распоряжение Правительства Российской Федерации от 13.02.2025 № 318-р)
Общество с ограниченной ответственностью "Башкирская генерирующая компания"
Кармановская ГРЭС (ТГ-1)
GBASHE50
Республика Башкортостан
Газ-330+26,81 января
2025 г.13128376,3514800000000,040,569
Стерлитамакская ТЭЦ (ТГ-9)
GBASHE53
Республика Башкортостан
Газ-118+181 января
2025 г.101401181424708185,750,040,589
Иркутское публичное акционерное общество энергетики и электрификации
Усть-Илимская ТЭЦ (ТГ-3)
GIRKEN61
Иркутская область
Уголь-11001 мая 2025 г.9234939,211284382377,310,380,437
Иркутская
ТЭЦ-10 (ТГ-5)
GIRKEN66Иркутская область
Уголь-15001 декабря 2025 г.9234939,211228969962,750,23080,405
Ново-Иркутская ТЭЦ (ТГ-4)
GIRKEN71
Иркутская область
Уголь-17501 декабря 2025 г.9234939,213030390912,020,040,518
Публичное акционерное общество "Квадра - Генерирующая компания"
(Позиция исключена - Распоряжение Правительства Российской Федерации от 13.02.2025 № 318-р)
Тамбовская ТЭЦ (ТГ-8)
GTAMBOV9
Тамбовская область
Газ-130+201 декабря 2025 г.16140118,9924000000000,380,547

Смоленская ТЭЦ-2 (ТГ-2)
GSMOLEN9
Смоленская область
Газ-126+211 декабря 2025 г.16140118,9916220000000,380,425
Публичное акционерное общество энергетики и электрификации "Мосэнерго"
ТЭЦ-21 Мосэнерго
(ТГ-7)
GMOSE119Московская область
Газ-8001 декабря 2025 г.17140118,99669091427,890,12170,696
ТЭЦ-25 Мосэнерго
(ТГ-4)
GMOSE123Московская область
Газ-257+71 декабря 2025 г.27140118,993142945641,750,040,559
Публичное акционерное общество "Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии"
Сургутская
ГРЭС-1 (500) (13Г)
GTUMEN81
Ханты-Мансийский автономный округ - Югра
Газ-190-251 июля 2025 г.30140118,992869712387,780,380,672
Сургутская
ГРЭС-1 (500) (16Г)
GTUMEN82
Ханты-Мансийский автономный округ - Югра
Газ-21501 июля 2025 г.24140118,993013539569,420,32230,687
Киришская
ГРЭС (Г-4т)
GKIRGRE6
Ленинградская область
Газ-65+51 июля 2025 г.24140118,99453209014,050,18350,524
Публичное акционерное общество "Т Плюс"
(Раздел исключен - Распоряжение Правительства Российской Федерации от 13.02.2025 № 318-р)
Публичное акционерное общество "Территориальная генерирующая компания № 1"
Северная ТЭЦ (ТЭЦ-21
Г-4m2)
GLENEN92Ленинградская область
Газ-10001 января
2025 г.32140118,99683573012,650,11340,633
Публичное акционерное общество "Территориальная генерирующая компания № 14"
Читинская
ТЭЦ-1 (ТГ-4)
GCHITE14Забайкальский край
Уголь-8701 ноября
2025 г.72349393954597570,040,587
Читинская
ТЭЦ-1 (ТГ-3)
GCHITE13Забайкальский край
Уголь-8001 декабря 2025 г.102349397378731640,040,577
Публичное акционерное общество "Территориальная генерирующая компания № 2"

(Позиция исключена - Распоряжение Правительства Российской Федерации от 13.02.2025 № 318-р)

(Позиция исключена - Распоряжение Правительства Российской Федерации от 13.02.2025 № 318-р)

Вологодская

ТЭЦ (ТГ-2)

GVOLOG15

Вологодская область

Газ-1201 января

2025 г.16107500228691126,010,380,519

(Позиция исключена - Распоряжение Правительства Российской Федерации от 13.02.2025 № 318-р)

Вологодская

ТЭЦ (ТГ-1)

GVOLOG14

Вологодская область

Газ-1201 января

2025 г.30140000200611997,220,380,479

Публичное акционерное общество "Энел Россия"

Среднеуральская ГРЭС (ТГ-7)

GSVERD93

Свердловская область

Газ-120+201 января

2025 г.21140118,991110588335,350,25650,593

Среднеуральская ГРЭС (ТГ-6)

GSVERD92

Свердловская область

Газ-120+201 декабря 2025 г.16140118,991399405426,780,27280,597

(Позиция исключена - Распоряжение Правительства Российской Федерации от 13.02.2025 № 318-р)

Публичное акционерное общество "Юнипро"

Сургутская

ГРЭС-2 БЛ 4

(ТГ 4)

GSURGGR9Ханты-Мансийский автономный округ - Югра

Газ-830+201 декабря 2025 г.7140118,9937234411210,040,569

Кузбасское акционерное общество энергетики и электрификации

Томь-Усинская ГРЭС (ТГ-6)

GKUZEN71

Кемеровская область

Уголь-20001 января

2025 г.18234939,214086895410,850,040,719

Томь-Усинская ГРЭС (ТГ-9)

GKUZEN73

Кемеровская область

Уголь-20001 декабря 2025 г.18234939,214323600909,780,040,659

Таблица 2

Наименование генерирующего объекта

Группа точек поставки

Вид мероприятия

Мероприятие

Акционерное общество "Бийскэнерго"

Бийская ТЭЦ-1 (ТГ-6)GBIENE13

основныезамена цилиндра высокого давления для теплофикационной паровой турбины стационарный номер ТГ-6 установленной мощностью 110 МВт (без изменения установленной мощности)

сопутствующиекомплексная замена генератора для теплофикационной паровой турбины

стационарный номер ТГ-6 установленной мощностью 110 МВт

вывод из эксплуатации-

Акционерное общество "Интер РАО - Электрогенерация"

Костромская ГРЭС,

Блок 3GKOSTG13

основныезамена цилиндра высокого давления с заменой/модернизацией части (цилиндра) среднего давления турбины

с промежуточным перегревом пара для конденсационной паровой турбины стационарный номер БЛ 3

ТГ 3 с увеличением установленной мощности с 300 до 330 МВт

сопутствующиекомплексная замена генератора для конденсационной паровой турбины стационарный

номер БЛ 3 ТГ 3 установленной мощностью 330 МВт

вывод из эксплуатации-

Костромская ГРЭС,

Блок 5GKOSTG14

основныезамена цилиндра высокого давления с заменой или модернизацией части (цилиндра)

среднего давления турбины с промежуточным перегревом пара для конденсационной паровой

турбины стационарный номер БЛ 5 ТГ 5 с увеличением установленной мощности с 300 до 330 МВт

сопутствующиезамена ротора генератора для конденсационной паровой турбины стационарный

номер БЛ 5 ТГ 5 установленной мощностью 330 МВт

вывод из эксплуатации-

Ириклинская ГРЭС,

Блок 3GINTRA13

основныезамена цилиндра высокого давления с заменой или модернизацией части (цилиндра)

среднего давления турбины с промежуточным перегревом пара для конденсационной паровой

турбины стационарный номер Блок 3 с увеличением установленной мощности с 300 до 330 МВт

сопутствующиекомплексная замена генератора для конденсационной паровой турбины стационарный

номер Блок 3 установленной мощностью 330 МВт

вывод из эксплуатации-

Акционерное общество "Объединенная теплоэнергетическая компания"

ТЭЦ СХК (ТГ-1, 2)GSIBXIM9

основныекомплексная замена теплофикационной паровой турбины стационарный номер ТГ-1

установленной мощностью 25 МВт на противодавленческую паровую турбину стационарный номер

ТГ-1 установленной мощностью 30 МВт

комплексная замена теплофикационной паровой турбины стационарный номер ТГ-2 установленной

мощностью 25 МВт на противодавленческую паровую турбину стационарный номер ТГ-2

установленной мощностью 30 МВт

сопутствующие-

вывод из эксплуатациитеплофикационной паровой турбины стационарный номер ТГ-1 установленной

мощностью 25 МВт

теплофикационной паровой турбины стационарный номер ТГ-2 установленной мощностью 25 МВт
Акционерное общество "Татэнерго"

Казанская ТЭЦ-2 (ТГ-7)GTATE139

основныезамена в полном объеме следующих элементов котлоагрегата стационарный номер 10
барабанного типа паропроизводительностью 210 тонн/час (без изменения паропроизводительности):
барабан котлоагрегата; пароперегреватели котлоагрегата; топочные экраны котлоагрегата;
перепускные трубопроводы с арматурой по пароводяному тракту парового котлоагрегата
сопутствующие-
вывод из эксплуатации-

(Позиция исключена - Распоряжение Правительства Российской Федерации от 14.10.2024 № 2848-р)

Акционерное общество "Территориальная генерирующая компания № 11"

Омская ТЭЦ-4 (ТГ-9)GOMSKE34

основныезамена цилиндра высокого давления для теплофикационной паровой турбины стационарный
номер ТГ-9 установленной мощностью 135 МВт (без изменения установленной мощности)
сопутствующие-
вывод из эксплуатации-

Акционерное общество "ТГК-16"

Нижекамская ТЭЦ

ПТК-1 (ТГ-3)GTATE132

основныекомплексная замена противодавленческой паровой турбины стационарный номер ТГ-3
установленной мощностью 100 МВт на противодавленческую паровую турбину стационарный номер
ТГ-3 установленной мощностью 102 МВт
сопутствующиезамена ротора генератора для противодавленческой паровой турбины стационарный
номер ТГ-3 установленной мощностью 102 МВт
вывод из эксплуатации-

Казанская ТЭЦ-3 (ТГ-3)GTATE143

основныезамена цилиндра высокого давления для теплофикационной паровой турбины стационарный
номер ТГ-3 установленной мощностью 50 МВт (без изменения установленной мощности)
сопутствующие-
вывод из эксплуатации-

Нижекамская ТЭЦ

ПТК-1 (ТГ-5)GTATE148

основныезамена цилиндра высокого давления для теплофикационной паровой турбины стационарный
номер ТГ-5 установленной мощностью 105 МВт (без изменения установленной мощности)
сопутствующие-
вывод из эксплуатации-

Нижекамская ТЭЦ

ПТК-1 (ТГ-2)GTATE146

основныезамена цилиндра высокого давления для теплофикационной паровой турбины стационарный
номер ТГ-2 установленной мощностью 60 МВт (без изменения установленной мощности)
сопутствующиезамена регенеративных подогревателей для теплофикационной паровой турбины
стационарный номер ТГ-2 установленной мощностью 60 МВт
вывод из эксплуатации-

Общество с ограниченной ответственностью "Автозаводская ТЭЦ"

(Раздел исключен - Распоряжение Правительства Российской Федерации от 13.02.2025 № 318-р)

Общество с ограниченной ответственностью "Башкирская генерирующая компания"

Кармановская ГРЭС

(ТГ-1)GBASHE50

основныезамена цилиндра высокого давления для конденсационной паровой турбины стационарный

номер ТГ1 с увеличением установленной мощности с 303,2 до 330 МВт

сопутствующиекомплексная замена генератора для конденсационной паровой турбины стационарный

номер ТГ1 установленной мощностью 330 МВт

замена в полном объеме топочных экранов котлоагрегата стационарный номер 1А с увеличением

паропроизводительности с 475 до 495 тонн/час

замена в полном объеме топочных экранов котлоагрегата стационарный номер 1Б с увеличением

паропроизводительности с 475 до 495 тонн/час

вывод из эксплуатации-

Стерлитамакская ТЭЦ (ТГ-9)GBASHE53

основныезамена цилиндра высокого давления для теплофикационной паровой турбины стационарный

номер ТГ-9 с увеличением установленной мощности со 100 до 118 МВт

сопутствующиекомплексная замена генератора для теплофикационной паровой турбины

стационарный номер ТГ-9 установленной мощностью 118 МВт

вывод из эксплуатации-

Иркутское публичное акционерное общество энергетики и электрификации

Усть-Илимская ТЭЦ

(ТГ-3)GIRKEN61

основныезамена в полном объеме следующих элементов котлоагрегата стационарный номер К-1

барабанного типа паропроизводительностью 420 тонн/час (без изменения паропроизводительности):

барабан котлоагрегата; пароперегреватели котлоагрегата; топочные экраны котлоагрегата;

перепускные трубопроводы с арматурой по пароводяному тракту парового котлоагрегата

сопутствующиезамена существующего золоулавливающего оборудования на новые электрофильтры

для котлоагрегата стационарный номер К-1 барабанного типа паропроизводительностью 420 тонн/час

вывод из эксплуатации-

Иркутская ТЭЦ-10 (ТГ-5)GIRKEN66

основныезамена в полном объеме следующих элементов котлоагрегата стационарный номер 10

прямоточного типа паропроизводительностью 270 тонн/час (без изменения

паропроизводительности): пароперегреватели котлоагрегата; топочные экраны котлоагрегата;

перепускные трубопроводы с арматурой по пароводяному тракту парового котлоагрегата

сопутствующиекомплексная замена генератора для конденсационной паровой турбины стационарный

номер ТГ-5 установленной мощностью 150 МВт

вывод из эксплуатации-

Ново-Иркутская ТЭЦ

(ТГ-4)GIRKEN71

основныезамена в полном объеме следующих элементов котлоагрегата стационарный номер К-1

барабанного типа с увеличением паропроизводительности с 420 до 450 тонн/час: барабан

котлоагрегата; пароперегреватели котлоагрегата; топочные экраны котлоагрегата; перепускные

трубопроводы с арматурой по пароводяному тракту парового котлоагрегата

сопутствующиекомплексная замена генератора для теплофикационной паровой турбины

стационарный номер ТГ-4 установленной мощностью 175 МВт

замена трубопроводов острого пара, промперегрева, питательной воды технологического

соединения "котел-турбина" для теплофикационной паровой турбины стационарный номер ТГ-4

установленной мощностью 175 МВт

строительство градирни и циркуляционной насосной станции с гидравлической нагрузкой 26000 м³/час

замена существующего золоулавливающего оборудования на новые электрофилтры для котлоагрегата станционный номер К-1 барабанного типа паропроизводительностью 450 тонн/час
вывод из эксплуатации-

Публичное акционерное общество "Квадра - Генерирующая компания"

(Позиция исключена - Распоряжение Правительства Российской Федерации от 13.02.2025 № 318-р)

Тамбовская ТЭЦ (ТГ-8)GTAMBOV9

основныекомплексная замена теплофикационной паровой турбины станционный номер ТГ 8
установленной мощностью 110 МВт на теплофикационную паровую турбину станционный номер ТГ-8
установленной мощностью 130 МВт

сопутствующиекомплексная замена генератора для теплофикационной паровой турбины
станционный номер ТГ-8 установленной мощностью 130 МВт

вывод из эксплуатации-

Смоленская ТЭЦ-2 (ТГ-2)GSMOLEN9

основныекомплексная замена теплофикационной паровой турбины станционный номер ТГ 2
установленной мощностью 105 МВт на теплофикационную паровую турбину станционный номер ТГ-2
установленной мощностью 126 МВт

сопутствующиекомплексная замена генератора для теплофикационной паровой турбины
станционный номер ТГ-2 установленной мощностью 126 МВт

вывод из эксплуатации-

Публичное акционерное общество энергетики и электрификации "Мосэнерго"

ТЭЦ-21 Мосэнерго (ТГ-7)GMOSE119

основныезамена цилиндра высокого давления для теплофикационной паровой турбины станционный
номер ТГ-7 установленной мощностью 80 МВт (без изменения установленной мощности)

сопутствующиезамена в полном объеме барабана котлоагрегата станционный номер 1
паропроизводительностью 480 тонн/час (без изменения паропроизводительности)

замена в полном объеме топочных экранов котлоагрегата станционный номер 1
паропроизводительностью 480 тонн/час (без изменения паропроизводительности)

вывод из эксплуатации-

ТЭЦ-25 Мосэнерго (ТГ-4)GMOSE123

основныекомплексная замена теплофикационной паровой турбины станционный номер БЛ 4
установленной мощностью 250 МВт на теплофикационную паровую турбину станционный номер ТГ-4
установленной мощностью 257 МВт

сопутствующиезамена в полном объеме топочных экранов котлоагрегата станционный номер 4
паропроизводительностью 1000 тонн/час (без изменения паропроизводительности)

вывод из эксплуатации-

Публичное акционерное общество "Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии"

Сургутская ГРЭС-1 (500) (13Г)GTUMEN81

основныекомплексная замена конденсационной паровой турбины станционный номер 13Г
установленной мощностью 215 МВт на теплофикационную паровую турбину станционный номер 13Г
установленной мощностью 190 МВт

сопутствующиекомплексная замена генератора для теплофикационной паровой турбины
станционный номер 13Г установленной мощностью 190 МВт

вывод из эксплуатации-

Сургутская ГРЭС-1 (500) (16Г)GTUMEN82

основные комплексная замена конденсационной паровой турбины станционный номер 16Г установленной мощностью 215 МВт на конденсационную паровую турбину станционный номер 16Г без изменения установленной мощности
сопутствующие комплексная замена генератора для конденсационной паровой турбины станционный номер 16Г установленной мощностью 215 МВт
вывод из эксплуатации-
Киришская ГРЭС (Г-4т) GKIRGRE6
основные замена цилиндра высокого давления для теплофикационной паровой турбины станционный номер Г-4т с увеличением установленной мощности с 60 до 65 МВт
сопутствующие-
вывод из эксплуатации-
Публичное акционерное общество "Т Плюс"

(Раздел исключен - Распоряжение Правительства Российской Федерации от 13.02.2025 № 318-р)

Публичное акционерное общество "Территориальная генерирующая компания № 1"

Северная ТЭЦ
(ТЭЦ-21 Г-4м2) GLENEN92

основные замена в полном объеме следующих элементов котлоагрегата станционный номер 4 барабанного типа паропроизводительностью 480 тонн/час (без изменения паропроизводительности): барабан котлоагрегата; пароперегреватели котлоагрегата; топочные экраны котлоагрегата; перепускные трубопроводы с арматурой по пароводяному тракту парового котлоагрегата
сопутствующие-
вывод из эксплуатации-
Публичное акционерное общество "Территориальная генерирующая компания № 14"

Читинская ТЭЦ-1 (ТГ-4) GCHITE14

основные замена в полном объеме следующих элементов котлоагрегата станционный номер К-7 барабанного типа паропроизводительностью 220 тонн/час (без изменения паропроизводительности): барабан котлоагрегата; пароперегреватели котлоагрегата; топочные экраны котлоагрегата; перепускные трубопроводы с арматурой по пароводяному тракту парового котлоагрегата
сопутствующие-
вывод из эксплуатации-

Читинская ТЭЦ-1 (ТГ-3) GCHITE13

основные замена в полном объеме следующих элементов котлоагрегата станционный номер К-4 барабанного типа с увеличением паропроизводительности с 193 до 220 тонн/час: барабан котлоагрегата; пароперегреватели котлоагрегата; топочные экраны котлоагрегата; перепускные трубопроводы с арматурой по пароводяному тракту парового котлоагрегата
сопутствующие комплексная замена генератора для теплофикационной паровой турбины станционный номер ТГ-3 установленной мощностью 80 МВт
вывод из эксплуатации-

Публичное акционерное общество "Территориальная генерирующая компания № 2"

(Позиция исключена - Распоряжение Правительства Российской Федерации от 13.02.2025 № 318-р)

(Позиция исключена - Распоряжение Правительства Российской Федерации от 13.02.2025 № 318-р)

Вологодская ТЭЦ (ТГ-2) GVOLOG15

основные замена в полном объеме следующих элементов котлоагрегата станционный номер 5 барабанного типа паропроизводительностью 75 тонн/час (без изменения паропроизводительности): барабан котлоагрегата; пароперегреватели котлоагрегата; топочные экраны котлоагрегата;

перепускные трубопроводы с арматурой по пароводяному тракту парового котлоагрегата
сопутствующие-
вывод из эксплуатации-

(Позиция исключена - Распоряжение Правительства Российской Федерации от 13.02.2025 № 318-р)

Вологодская ТЭЦ (ТГ-1)GVOLOG14

основныезамена в полном объеме следующих элементов котлоагрегата станционный номер 3
барабанного типа паропроизводительностью 50 тонн/час (без изменения паропроизводительности):
барабан котлоагрегата; пароперегреватели котлоагрегата; топочные экраны котлоагрегата;
перепускные трубопроводы с арматурой по пароводяному тракту парового котлоагрегата
сопутствующие-
вывод из эксплуатации-

Публичное акционерное общество "Энел Россия"

Среднеуральская ГРЭС (ТГ-7)GSVERD93

основныекомплексная замена теплофикационной паровой турбины станционный номер ТГ-7
установленной мощностью 100 МВт на теплофикационную паровую турбину станционный номер ТГ-7
установленной мощностью 120 МВт
сопутствующие-
вывод из эксплуатации-

Среднеуральская ГРЭС (ТГ-6)GSVERD92

основныекомплексная замена теплофикационной паровой турбины станционный номер ТГ-6
установленной мощностью 100 МВт на теплофикационную паровую турбину станционный номер ТГ-6
установленной мощностью 120 МВт
сопутствующиезамена в полном объеме пароперегревателей котлоагрегата станционный номер 9
паропроизводительностью 480 тонн/час (без изменения паропроизводительности)
замена в полном объеме топочных экранов котлоагрегата станционный номер 9
паропроизводительностью 480 тонн/час (без изменения паропроизводительности)
вывод из эксплуатации-

Позиция исключена - Распоряжение Правительства Российской Федерации от 13.02.2025 № 318-р)

Публичное акционерное общество "Юнипро"

Сургутская ГРЭС-2 БЛ 4 (ТГ 4)GSURGGR9

основныезамена цилиндра высокого давления с заменой/модернизацией части (цилиндра) среднего
давления турбины с промежуточным перегревом пара для конденсационной паровой турбины
станционный номер БЛ 4 (ТГ 4) с увеличением установленной мощности с 810 до 830 МВт
сопутствующиекомплексная замена генератора для конденсационной паровой турбины станционный
номер БЛ 4 (ТГ 4) установленной мощностью 830 МВт
вывод из эксплуатации-

Кузбасское акционерное общество энергетики и электрификации

Томь-Усинская ГРЭС

(ТГ-6)GKUZEN71

основныезамена в полном объеме следующих элементов котлоагрегата станционный номер К-11А
прямоточного типа паропроизводительностью 320 тонн/час (без изменения
паропроизводительности): пароперегреватели котлоагрегата; топочные экраны котлоагрегата;
перепускные трубопроводы с арматурой по пароводяному тракту парового котлоагрегата
замена в полном объеме следующих элементов котлоагрегата станционный номер К-11Б
прямоточного типа паропроизводительностью 320 тонн/час (без изменения
паропроизводительности): пароперегреватели котлоагрегата; топочные экраны котлоагрегата;

перепускные трубопроводы с арматурой по пароводяному тракту парового котлоагрегата
сопутствующекомплексная замена генератора для конденсационной паровой турбины стационарный
номер ТГ-6 установленной мощностью 200 МВт
строительство градирни и циркуляционной насосной станции с гидравлической нагрузкой 32000
м³/час

строительство нового золоотвала или реконструкция золоотвала с увеличением емкости для
котлоагрегатов стационарный номер К-11А и К-11Б суммарной паропроизводительностью 640
тонн/час

вывод из эксплуатации-

Томь-Усинская ГРЭС

(ТГ-9)GKUZEN73

основныезамена в полном объеме следующих элементов котлоагрегата стационарный номер К-14А
прямоточного типа паропроизводительностью 320 тонн/час (без изменения

паропроизводительности): пароперегреватели котлоагрегата; топочные экраны котлоагрегата;

перепускные трубопроводы с арматурой по пароводяному тракту парового котлоагрегата

замена в полном объеме следующих элементов котлоагрегата стационарный номер К-14Б

прямоточного типа паропроизводительностью 320 тонн/час (без изменения

паропроизводительности): пароперегреватели котлоагрегата; топочные экраны котлоагрегата;

перепускные трубопроводы с арматурой по пароводяному тракту парового котлоагрегата

сопутствующекомплексная замена генератора для конденсационной паровой турбины стационарный
номер ТГ-9 установленной мощностью 200 МВт

строительство градирни и циркуляционной насосной станции с гидравлической нагрузкой 32000
м³/час

строительство нового золоотвала или реконструкция золоотвала с увеличением емкости для
котлоагрегатов стационарный номер К-14А и К-14Б суммарной паропроизводительностью 640
тонн/час

вывод из эксплуатации-
