

ПРАВИТЕЛЬСТВО РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Распоряжение Правительства Российской Федерации · № 148-р · от 31.01.2026 · Правительство Российской Федерации · не указан

ПРАВИТЕЛЬСТВО РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
РАСПОРЯЖЕНИЕ
ОТ 31 ЯНВАРЯ 2026 Г. № 148-Р

МОСКВА

В соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. № 1172 "Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности", на основании результатов отбора проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций с началом поставки мощности в период с 1 января 2029 г. по 31 декабря 2031 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 31 января 2026 г. № 148-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	Объем установленной мощности 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	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-2)

GSVER141Свердловская область

уголь-315+151 декабря 2029 г.18240769,8230217282504,540,040,635

Акционерное общество "Росатом Инфраструктурные решения"

ТЭЦ СХК (ТГ-13) КОММод

GSIBXI17Томская область

уголь-100-1 января

2029 г.0403701,691785143549,60,040,54

Акционерное общество "РИР Энерго"

Белгородская ТЭЦ КОММод (ГТУ-1)

GBELGO17Белгородская область

газ-25-51 января

2029 г.0240769,8248000000000,250,75

Белгородская ТЭЦ КОММод (ГТУ-2)

GBELGO18Белгородская область

газ-25-51 октября

2029 г.0240769,8252000000000,250,75

ГТУ ТЭЦ "Луч" КОММод (ГТУ-1)

GBELGO19Белгородская областьгаз-25-51 июля 2030 г.0240769,8250000000000,250,75

(Позиция в редакции Распоряжения Правительства Российской Федерации от 06.03.2026 № 433-р)

ГТУ ТЭЦ "Луч" КОММод (ГТУ-2)

GBELGO20Белгородская область

газ-25-51 апреля

2031 г.0240769,8250000000000,250,75

Акционерное общество "СГК-Новосибирск"

Новосибирская ТЭЦ-3 (ТГ-12, ТГ-14)

GNOVO219Новосибирская область

уголь-240+301 декабря 2029 г.0403701,6924430359781,030,040,613

Акционерное общество "Территориальная генерирующая компания № 11"

Омская ТЭЦ-4 ТГ-4

GOMSKE74Омская область

уголь-50-1 октября 2029 г.1403701,692848998842,570,040,333

Акционерное общество "ТГК-16"

Нижнекамская ТЭЦ ПТК-1 (ТГ-9)

GTATE219Республика Татарстан

газ-70-1 декабря 2029 г.11240762,4234008000000,040,857

Общество с ограниченной ответственностью "Автозаводская ТЭЦ"

Автозаводская ТЭЦ (ТГ-8)

GTECGA25Нижегородская область

газ-100-1 июня

2029 г.9240769,825378739187,160,040,464

Общество с ограниченной ответственностью "Байкальская энергетическая компания"

Иркутская ТЭЦ-6

(ТГ-4)

GIRKE128Иркутская область

уголь-50-1 декабря 2029 г.9403701,6936270104610,040,339

Общество с ограниченной ответственностью "Башкирская генерирующая компания"

Стерлитамакская ТЭЦ (ТГ-4)
 GBASHE97Республика Башкортостан
 газ-60-1 декабря 2029 г.12240769,821800582114,320,040,607
 Уфимская ТЭЦ-4
 (ТГ-6, ГТУ-1)
 GBASH101Республика Башкортостан
 газ-221+511 декабря 2030 г.12240769,8238299144917,610,250,75
 Приуфимская ТЭЦ (ТГ-1, ГТУ-1)
 GBASHE96Республика Башкортостан
 газ-125-251 декабря 2031 г.17240769,8227842568493,860,250,75
 Публичное акционерное общество энергетики и электрификации "Мосэнерго"
 ТЭЦ-23 (Блок 6)
 GMOSE178Москва
 газ-259+91 декабря 2029 г.22240769,829363938393,240,040,744
 Публичное акционерное общество "Приаргунское производственное горно-химическое объединение"
 ТГ-5
 GPRIURG73Забайкальский край
 уголь-65+51 декабря 2029 г.0403701,6939851679080,040,564
 Публичное акционерное общество "Т Плюс"
 Ижевская ТЭЦ-2
 (ТГ-5)
 GUDMUR20Удмуртская Республика
 газ-125+151 декабря 2029 г.23240769,826286118391,090,040,747
 Самарская ТЭЦ
 (ТГ-8)
 GSAMAR75Самарская область
 газ-125+251 июля
 2029 г.0240769,823050008483,220,040,413
 Публичное акционерное общество "Территориальная генерирующая компания № 1"
 Василеостровская ТЭЦ (ТЭЦ-7) (Г-5m1)
 GLENE229Санкт-Петербург
 газ-65+51 декабря 2029 г.18240769,824179133328,410,040,697
 Публичное акционерное общество "Форвард Энерго"
 Челябинская ТЭЦ-2 (ТГ-3)
 GCHELE67Челябинская область
 газ-100-1 августа 2029 г.15240769,8245270000000,040,532
 Акционерное общество "Татэнерго"
 Набережно-Челнинская ТЭЦ (ПГУ 236 МВт № 1)
 GTATE226Республика Татарстан
 газ-236+111 декабря 2029 г.0240769,82339367433600,250,75
 Казанская ТЭЦ-2 (ПГУ-65)
 GTATE240Республика Татарстан
 газ-65+151 декабря 2030 г.0240769,8228900000000,250,75
 Казанская ТЭЦ-1 (ПГУ-61)
 GTATE239Республика Татарстан
 газ-61+141 декабря 2030 г.0240769,8227100000000,250,75
 Общество с ограниченной ответственностью "Нижнекамская ТЭЦ"
 Нижнекамская ТЭЦ ПТК-2 (ГТУ-1, ТГ-3) (195)

Таблица 2

Наименование генерирующего объекта

Группа точек поставкиВид мероприятияМероприятие

Кузбасское акционерное общество энергетики и электрификации

Рефтинская ГРЭС (ТГ-2)

GSVER141основноекомплексная замена конденсационной паровой турбины, станционный номер Блок 2, установленной мощностью 300 МВт, на конденсационную паровую турбину, станционный номер Блок 2, установленной мощностью 315 МВт

сопутствующеекомплексная замена генератора для конденсационной паровой турбины, станционный номер Блок 2, установленной мощностью 315 МВт

замена регенеративных подогревателей для конденсационной паровой турбины, станционный номер Блок 2, установленной мощностью 315 МВт

замена трубопроводов острого пара, промперегрева, питательной воды технологического соединения "котел-турбина" для конденсационной паровой турбины, станционный номер Блок 2, установленной мощностью 315 МВт

замена автоматических систем управления технологическими процессами и локальных систем автоматического управления с их дооснащением системами диагностики и прогностики технического состояния конденсационной паровой турбины, станционный номер Блок 2, установленной мощностью 315 МВт

замена существующего золоулавливающего оборудования на рукавные фильтры для котлоагрегата, станционный номер 2-А, прямоточного типа паропроизводительностью 475 тонн в час

замена в полном объеме пароперегревателей котлоагрегата, станционный номер 2-А, прямоточного типа паропроизводительностью 475 тонн в час (без изменения паропроизводительности)

замена в полном объеме топочных экранов котлоагрегата, станционный номер 2-А, прямоточного типа паропроизводительностью 475 тонн в час (без изменения паропроизводительности)

замена в полном объеме перепускных трубопроводов с арматурой по пароводяному тракту парового котлоагрегата, станционный номер 2-А, прямоточного типа паропроизводительностью 475 тонн в час (без изменения паропроизводительности)

замена существующего золоулавливающего оборудования на рукавные фильтры для котлоагрегата, станционный номер 2-Б, прямоточного типа паропроизводительностью 475 тонн в час

замена в полном объеме пароперегревателей котлоагрегата, станционный номер 2-Б, прямоточного типа паропроизводительностью 475 тонн в час (без изменения паропроизводительности)

замена в полном объеме топочных экранов котлоагрегата, станционный номер 2-Б, прямоточного типа паропроизводительностью 475 тонн в час (без изменения паропроизводительности)

замена в полном объеме перепускных трубопроводов с арматурой по пароводяному тракту парового котлоагрегата, станционный номер 2-Б, прямоточного типа паропроизводительностью 475 тонн в час (без изменения паропроизводительности)

вывод

из эксплуатации-

Акционерное общество "Росатом Инфраструктурные решения"

ТЭЦ СХК (ТГ-13) КОММод

GSIBXI17основноекомплексная замена котлоагрегата на угольном топливе, стационарный номер К-12, барабанного типа паропроизводительностью 220 тонн в час на котлоагрегат на угольном топливе, стационарный номер К-12, барабанного типа паропроизводительностью 220 тонн в час

сопутствующее-

вывод

из эксплуатации-

Акционерное общество "РИР Энерго"

Белгородская ТЭЦ КОММод (ГТУ-1)

GBELGO17основноекомплексная замена газовой турбины, стационарный номер ГТУ-1, установленной мощностью 30 МВт, на газовую турбину, стационарный номер ГТУ-1, установленной мощностью 25 МВт без котла-утилизатора* с установкой автоматических систем управления технологическими процессами и локальных систем автоматического управления с их дооснащением системами диагностики и прогностики технического состояния газовой турбины

сопутствующеестроительство нового (реконструкция или расширение существующего) главного корпуса с необходимыми инженерными системами под монтаж новой газовой турбины, стационарный номер ГТУ-1, установленной мощностью 25 МВт без котла-утилизатора

вывод

из эксплуатации-

ГТУ ТЭЦ "Луч" КОММод (ГТУ-1)

GBELGO19основноекомплексная замена газовой турбины, стационарный номер ТГ 1, установленной мощностью 30 МВт, на газовую турбину, стационарный номер ГТУ-1, установленной мощностью 25 МВт без котла-утилизатора с установкой автоматических систем управления технологическими процессами и локальных систем автоматического управления с их дооснащением системами диагностики и прогностики технического состояния газовой турбины

сопутствующеестроительство нового (реконструкция или расширение существующего) главного корпуса с необходимыми инженерными системами под монтаж новой газовой турбины, стационарный номер ГТУ-1, установленной мощностью 25 МВт без котла-утилизатора

вывод

из эксплуатации-

ГТУ ТЭЦ "Луч" КОММод (ГТУ-2)

GBELGO20основноекомплексная замена газовой турбины, стационарный номер ТГ 2, установленной мощностью 30 МВт, на газовую турбину, стационарный номер ГТУ-2, установленной мощностью 25 МВт без котла-утилизатора с установкой автоматических систем управления технологическими процессами и локальных систем автоматического управления с их дооснащением системами диагностики и прогностики технического состояния газовой турбины

сопутствующеестроительство нового (реконструкция или расширение существующего) главного корпуса с необходимыми инженерными системами под монтаж новой газовой турбины, стационарный номер ГТУ-2, установленной мощностью 25 МВт без котла-утилизатора

вывод

из эксплуатации-

Белгородская ТЭЦ КОММод (ГТУ-2)

GBELGO18основноекомплексная замена газовой турбины, стационарный номер ГТУ-2, установленной мощностью 30 МВт, на газовую турбину, стационарный номер ГТУ-2, установленной мощностью 25 МВт без котла-утилизатора с установкой автоматических систем управления технологическими процессами и локальных систем автоматического управления с их дооснащением системами диагностики и прогностики технического состояния газовой турбины

сопутствующеестроительство нового (реконструкция или расширение существующего) главного корпуса с необходимыми инженерными системами под монтаж новой газовой турбины, стационарный номер ГТУ-2, установленной мощностью 25 МВт без котла-утилизатора

вывод

из эксплуатации-

Акционерное общество "СГК-Новосибирск"

Новосибирская ТЭЦ-3

(ТГ-12, ТГ-14)

GNOVO219основноекомплексная замена котлоагрегата на угольном топливе, стационарный номер К-14, барабанного типа паропроизводительностью 320 тонн в час, на котлоагрегат на угольном топливе, стационарный номер К-15, барабанного типа паропроизводительностью 320 тонн в час

сопутствующеезамена регенеративных подогревателей для теплофикационной паровой турбины, стационарный номер ТГ-12, установленной мощностью 120 МВт

замена трубопроводов острого пара, промперегрева, питательной воды технологического соединения "котел-турбина" для теплофикационной паровой турбины, стационарный номер ТГ-12, установленной мощностью 120 МВт

замена автоматических систем управления технологическими процессами и локальных систем автоматического управления с их дооснащением системами диагностики и прогностики технического состояния теплофикационной паровой турбины, стационарный номер ТГ-12, установленной мощностью 120 МВт

замена регенеративных подогревателей для теплофикационной паровой турбины, стационарный номер ТГ-14, установленной мощностью 120 МВт

замена трубопроводов острого пара, промперегрева, питательной воды технологического соединения "котел-турбина" для теплофикационной паровой турбины, стационарный номер ТГ-14, установленной мощностью 120 МВт

замена автоматических систем управления технологическими процессами и локальных систем автоматического управления с их дооснащением системами диагностики и прогностики технического состояния теплофикационной паровой турбины, стационарный номер ТГ-14, установленной мощностью 120 МВт

строительство дымовой трубы на угольной электростанции высотой 250 метров

замена существующего золоулавливающего оборудования на новые электрофилтры для котлоагрегата, стационарный номер К-15, барабанного типа паропроизводительностью 320 тонн в час

замена автоматических систем управления технологическими процессами и локальных систем автоматического управления с их дооснащением системами диагностики и прогностики технического состояния котлоагрегата на угольном топливе, стационарный номер К-15, барабанного типа паропроизводительностью 320 тонн в час

вывод

из эксплуатации-

Акционерное общество "Территориальная генерирующая компания № 11"

Омская ТЭЦ-4 ТГ-4

GOMSKE74основноекомплексная замена противодавленческой паровой турбины, стационарный номер ТГ-4, установленной мощностью 50 МВт, на противодавленческую паровую турбину, стационарный номер ТГ-4, установленной мощностью 50 МВт

сопутствующее-

вывод

из эксплуатации-

Акционерное общество "ТГК-16"

Нижнекамская ТЭЦ ПТК-1 (ТГ-9)

GTATE219основноекомплексная замена противодавленческой паровой турбины, стационарный номер ТГ-9, установленной мощностью 70 МВт, на противодавленческую паровую турбину, стационарный номер ТГ-9, установленной мощностью 70 МВт

сопутствующеезамена ротора генератора для противодавленческой паровой турбины, стационарный номер ТГ-9, установленной мощностью 70 МВт

замена в полном объеме барабана котлоагрегата, стационарный номер 5, паропроизводительностью 420 тонн в час (без изменения паропроизводительности)

вывод

из эксплуатации-

Общество с ограниченной ответственностью "Автозаводская ТЭЦ"

Автозаводская ТЭЦ

(ТГ-8)

GTECGA25основноекомплексная замена теплофикационной паровой турбины, стационарный номер ТГ-8, установленной мощностью 100 МВт на теплофикационную паровую турбину, стационарный номер ТГ-8, установленной мощностью 100 МВт

сопутствующее-

вывод

из эксплуатации-

Общество с ограниченной ответственностью "Байкальская энергетическая компания"

Иркутская ТЭЦ-6 (ТГ-4)

GIRKE128основноекомплексная замена противодавленческой паровой турбины, стационарный номер ТГ-4, установленной мощностью 50 МВт, на теплофикационную паровую турбину, стационарный номер ТГ-4, установленной мощностью 50 МВт

сопутствующеестроительство градирни и циркуляционной насосной станции с гидравлической нагрузкой 10000 куб. метров в час

вывод

из эксплуатации-

Общество с ограниченной ответственностью "Башкирская генерирующая компания"

Стерлитамакская ТЭЦ

(ТГ-4)

GBASHE97основноекомплексная замена теплофикационной паровой турбины, стационарный номер ТГ-4, установленной мощностью 60 МВт, на теплофикационную паровую турбину, стационарный номер ТГ-4, установленной мощностью 60 МВт

сопутствующее-

вывод

из эксплуатации-

Уфимская ТЭЦ-4 (ТГ-6, ГТУ-1)

GBASH101основноекомплексная замена теплофикационной паровой турбины, стационарный номер ТГ-6, установленной мощностью 60 МВт, на теплофикационную паровую турбину, стационарный номер ТГ-6, установленной мощностью 60 МВт

перевод генерирующего объекта, работающего с использованием паросилового цикла, в работу с использованием парогазового цикла за счет надстройки теплофикационной паровой турбины, стационарный номер ТГ-6, установленной мощностью 60 МВт, газовой турбиной, стационарный номер ГТУ-1, установленной мощностью 161 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

сопутствующеекомплексная замена генератора для теплофикационной паровой турбины, стационарный номер ТГ-6, установленной мощностью 60 МВт

строительство нового (реконструкция или расширение существующего) главного корпуса с необходимыми инженерными системами под монтаж новой газовой турбины, стационарный номер ГТУ-1, установленной мощностью 161 МВт с котлом-утилизатором

вывод

из эксплуатациивывод из эксплуатации теплофикационной паровой турбины, стационарный номер ТГ-7, Уфимской ТЭЦ-4 установленной мощностью 60 МВт

вывод из эксплуатации противодавленческой паровой турбины, стационарный номер ТГ-10, Стерлитамакской ТЭЦ установленной мощностью 50 МВт

Приуфимская ТЭЦ

(ТГ-1, ГТУ-1)

GBASHE96основноекомплексная замена теплофикационной паровой турбины, стационарный номер ТГ1, установленной мощностью 60 МВт, на теплофикационную паровую турбину, стационарный номер ТГ-1, установленной мощностью 60 МВт

перевод генерирующего объекта, работающего с использованием паросилового цикла, в работу с использованием парогазового цикла за счет надстройки теплофикационной паровой турбины, стационарный номер ТГ-1, установленной мощностью 60 МВт, газовой турбиной, стационарный номер ГТУ-1, установленной мощностью 65 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

сопутствующеекомплексная замена генератора для теплофикационной паровой турбины, стационарный номер ТГ-1, установленной мощностью 60 МВт

строительство нового (реконструкция или расширение существующего) главного корпуса с необходимыми инженерными системами под монтаж новой газовой турбины, станционный номер ГТУ-1, установленной мощностью 65 МВт с котлом-утилизатором

вывод

из эксплуатации вывод из эксплуатации теплофикационной паровой турбины, станционный номер ТГЗ, Приуфимской ТЭЦ установленной мощностью 90 МВт

Публичное акционерное общество энергетики и электрификации "Мосэнерго"

ТЭЦ-23 (Блок 6)

ГМОСЕ178 основное комплексная замена теплофикационной паровой турбины, станционный номер Блок 6, установленной мощностью 250 МВт, на теплофикационную паровую турбину, станционный номер Блок 6, установленной мощностью 259 МВт

сопутствующее комплексная замена генератора для теплофикационной паровой турбины, станционный номер Блок 6, установленной мощностью 259 МВт

замена регенеративных подогревателей для теплофикационной паровой турбины, станционный номер Блок 6, установленной мощностью 259 МВт

замена трубопроводов острого пара, промперегрева, питательной воды технологического соединения "котел-турбина" для теплофикационной паровой турбины, станционный номер Блок 6, установленной мощностью 259 МВт

вывод

из эксплуатации-

Публичное акционерное общество "Приаргунское производственное горно-химическое объединение"

ТГ-5

GPRIURG7 основное комплексная замена теплофикационной паровой турбины, станционный номер ТГ-5, установленной мощностью 60 МВт, на теплофикационную паровую турбину, станционный номер ТГ-5, установленной мощностью 65 МВт

сопутствующее комплексная замена генератора для теплофикационной паровой турбины, станционный номер ТГ-5, установленной мощностью 65 МВт

вывод

из эксплуатации-

Публичное акционерное общество "Т Плюс"

Ижевская ТЭЦ-2 (ТГ-5)

GUDMUR20 основное комплексная замена теплофикационной паровой турбины, станционный номер ЗГ, установленной мощностью 110 МВт, на теплофикационную паровую турбину, станционный номер ТГ-5, установленной мощностью 125 МВт

сопутствующее комплексная замена генератора для теплофикационной паровой турбины, станционный номер ТГ-5, установленной мощностью 125 МВт

вывод

из эксплуатации-

Самарская ТЭЦ (ТГ-8)

GSAMAR75 основное комплексная замена теплофикационной паровой турбины, станционный номер ТГ-7, Тольяттинской ТЭЦ установленной мощностью 100 МВт, на теплофикационную паровую

турбину, стационарный номер ТГ-8, Самарской ТЭЦ установленной мощностью 125 МВт
(реконструкция в ячейке выведенного из эксплуатации ТГ-4 Самарской ТЭЦ)

сопутствующее комплексная замена генератора для теплофикационной паровой турбины,
стационарный номер ТГ-8, Самарской ТЭЦ установленной мощностью 125 МВт

вывод

из эксплуатации вывод из эксплуатации теплофикационной паровой турбины, стационарный номер
ТГ-7, Тольяттинской ТЭЦ установленной мощностью 100 МВт

Публичное акционерное общество "Территориальная генерирующая компания № 1"

Василеостровская ТЭЦ (ТЭЦ-7) (Г-5м1)

GLENE229 основное комплексная замена теплофикационной паровой турбины, стационарный номер
Г-5, установленной мощностью 60 МВт, на теплофикационную паровую турбину, стационарный номер
Г-5, установленной мощностью 65 МВт

сопутствующее-

вывод

из эксплуатации-

Публичное акционерное общество "Форвард Энерго"

Челябинская ТЭЦ-2

(ТГ-3)

GCHELE67 основное комплексная замена теплофикационной паровой турбины, стационарный номер
ТГ-3,

установленной мощностью 100 МВт, на теплофикационную паровую турбину, стационарный номер
ТГ-3, установленной мощностью 100 МВт

сопутствующее-

вывод

из эксплуатации-

Акционерное общество "Татэнерго"

Набережно-Челнинская ТЭЦ (ПГУ 236 МВт № 1)

GTATE226 основное комплексная замена теплофикационной паровой турбины, стационарный номер
ТГ-3, установленной мощностью 105 МВт, на конденсационную паровую турбину, стационарный номер
ПГУ 236 МВт № 1 ТГ-17 (ПТ), установленной мощностью 63 МВт

перевод генерирующего объекта, работающего с использованием паросилового цикла, в работу
с использованием парогазового цикла за счет надстройки конденсационной паровой турбины,
стационарный номер ПГУ 236 МВт № 1 ТГ-17 (ПТ), установленной мощностью 63 МВт, газовой
турбиной, стационарный номер ПГУ 236 МВт № 1 ТГ-16 (ГТ), установленной мощностью 173 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 конденсационной паровой турбины,
стационарный номер ПГУ 236 МВт № 1 ТГ-17 (ПТ), установленной мощностью 63 МВт

строительство нового корпуса для турбинного оборудования с необходимыми инженерными
системами под монтаж конденсационной паровой турбины, стационарный номер ПГУ 236 МВт № 1

ТГ-17 (ПТ), установленной мощностью 63 МВт для тепловых электростанций на газовом топливе

вывод

из эксплуатации вывод из эксплуатации теплофикационной паровой турбины, станционный номер ТГ-1, установленной мощностью 60 МВт

вывод из эксплуатации теплофикационной паровой турбины, станционный номер ТГ-2, установленной мощностью 60 МВт

вывод из эксплуатации теплофикационной паровой турбины, станционный номер ТГ-3, установленной мощностью 105 МВт

Казанская ТЭЦ-2

(ПГУ-65)

GTATE240 основное комплексная замена противодавленческой паровой турбины, станционный номер ТГ-8, установленной мощностью 50 МВт, на конденсационную паровую турбину, станционный номер ПГУ-65 ТГ-12 (ПТ), установленной мощностью 15 МВт

перевод генерирующего объекта, работающего с использованием паросилового цикла, в работу с использованием парогазового цикла за счет надстройки конденсационной паровой турбины, станционный номер ПГУ-65 ТГ-12 (ПТ), установленной мощностью 15 МВт, газовой турбиной, станционный номер ПГУ-65 ТГ-10 (ГТ), установленной мощностью 25 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

перевод генерирующего объекта, работающего с использованием паросилового цикла, в работу с использованием парогазового цикла за счет надстройки конденсационной паровой турбины, станционный номер ПГУ-65 ТГ-12 (ПТ), установленной мощностью 15 МВт, газовой турбиной, станционный номер ПГУ-65 ТГ-11 (ГТ), установленной мощностью 25 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 конденсационной паровой турбины, станционный номер ПГУ-65 ТГ-12 (ПТ), установленной мощностью 15 МВт

строительство нового (реконструкция или расширение существующего) главного корпуса с необходимыми инженерными системами под монтаж новых газовых турбин, станционный номер ПГУ-65 ТГ-10 (ГТ) и станционный номер ПГУ-65 ТГ-11 (ГТ), с суммарной установленной мощностью 50 МВт с котлом-утилизатором

вывод

из эксплуатации вывод из эксплуатации противодавленческой паровой турбины, станционный номер ТГ-8, установленной мощностью 50 МВт

Казанская ТЭЦ-1 (ПГУ-61)

GTATE239

основное

комплексная замена противодавленческой паровой турбины, станционный номер ТГ-7, установленной мощностью 47 МВт, на конденсационную паровую турбину, станционный номер ПГУ-61 ТГ-14 (ПТ), установленной мощностью 12 МВт

перевод генерирующего объекта, работающего с использованием паросилового цикла, в работу

с использованием парогазового цикла за счет надстройки конденсационной паровой турбины, станционный номер ПГУ-61 ТГ-14 (ПТ), установленной мощностью 12 МВт, газовой турбиной, станционный номер ПГУ-61 ТГ-12 (ГТ), установленной мощностью 24,5 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

перевод генерирующего объекта, работающего с использованием паросилового цикла, в работу с использованием парогазового цикла за счет надстройки конденсационной паровой турбины, станционный номер ПГУ-61 ТГ-14 (ПТ), установленной мощностью 12 МВт, газовой турбиной, станционный номер ПГУ-61 ТГ-13 (ГТ), установленной мощностью 24,5 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 конденсационной паровой турбины, станционный номер ПГУ-61 ТГ-14 (ПТ), установленной мощностью 12 МВт

строительство нового (реконструкция или расширение существующего) главного корпуса с необходимыми инженерными системами под монтаж новых газовых турбин, станционный номер ПГУ-61 ТГ-12 (ГТ) и станционный номер ПГУ-61 ТГ-13 (ГТ), с суммарной установленной мощностью 49 МВт с котлом-утилизатором

вывод из эксплуатации

вывод из эксплуатации противодавленческой паровой турбины, станционный номер ТГ-7, установленной мощностью 47 МВт

(Позиция в редакции Распоряжения Правительства Российской Федерации от 06.03.2026 № 433-р)

Общество с ограниченной ответственностью "Нижнекамская ТЭЦ"

Нижнекамская ТЭЦ ПТК-2 (ГТУ-1, ТГ-3) (195)

GTATE237основноеперевод генерирующего объекта, работающего с использованием паросилового цикла, в работу с использованием парогазового цикла за счет надстройки противодавленческой паровой турбины, станционный номер ТГ-3, установленной мощностью 40 МВт, газовой турбиной, станционный номер ГТУ-1, установленной мощностью 155 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

сопутствующеестроительство нового (реконструкция или расширение существующего) главного корпуса с необходимыми инженерными системами под монтаж новой газовой турбины, станционный номер ГТУ-1, установленной мощностью 155 МВт с котлом-утилизатором

вывод

из эксплуатациивывод из эксплуатации теплофикационной паровой турбины, станционный номер ТГ-1, Нижнекамской ТЭЦ-2 установленной мощностью 135 МВт