

Об утверждении перечня генерирующих объектов тепловых электростанций, подлежащих модернизации (реконструкции) или строительству в неценовых зонах оптового рынка электрической энергии и мощности

Распоряжение · № 1604-р · от 19.06.2023 · Правительство Российской Федерации · Утратил силу

ПРАВИТЕЛЬСТВО РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
РАСПОРЯЖЕНИЕ
ОТ 19 ИЮНЯ 2023 Г. № 1604-Р
МОСКВА

1. В соответствии с пунктом 170 1 Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных 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 предложений Правительственной комиссии по вопросам развития электроэнергетики утвердить прилагаемый перечень генерирующих объектов тепловых электростанций, подлежащих модернизации (реконструкции) или строительству в неценовых зонах оптового рынка электрической энергии и мощности.
2. Признать утратившим силу распоряжение Правительства Российской Федерации от 15 июля 2019 г. № 1544-р (Собрание законодательства Российской Федерации, 2019, № 29, ст. 4081).

Председатель Правительства
Российской Федерации М.Мишустин

УТВЕРЖДЕН распоряжением Правительства Российской Федерации от 19 июня 2023 г. № 1604-р

ПЕРЕЧЕНЬ

генерирующих объектов тепловых электростанций, подлежащих модернизации (реконструкции) или строительству в неценовых зонах оптового рынка электрической энергии и мощности

I. Генерирующие объекты тепловых электростанций

Наименование генерирующего объекта	Местонахождение генерирующего объекта (субъект Российской Федерации)	Вид топлива	Тип генерирующего объекта	Объем установленной мощности генерирующего объекта после модернизации (реконструкции) или строительства (МВт)	Дата начала поставки мощности на оптовый рынок электрической энергии и мощности
------------------------------------	--	-------------	---------------------------	---	---

Кузбасское акционерное общество энергетики и электрификации				
Приморская ГРЭС блок 1	Приморский край	уголь	паросиловая установка	1101 июля 2023 г.
Приморская ГРЭС блок 2	Приморский край	уголь	паросиловая установка	1101 июня 2026 г.
Приморская ГРЭС блок 3	Приморский край	уголь	паросиловая установка	961 ноября 2024 г.
Приморская ГРЭС блок 4	Приморский край	уголь	паросиловая установка	961 ноября 2025 г.
Приморская ГРЭС блок 5	Приморский край	уголь	паросиловая установка	2101 января 2024 г.
Приморская ГРЭС блок 6	Приморский край	уголь	паросиловая установка	2101 января 2026 г.

Приморская ГРЭС блок 7Приморский крайугольпаросиловая установка2101 января 2025 г.
 Приморская ГРЭС блок 8Приморский крайугольпаросиловая установка2101 сентября 2023 г.
 Приморская ГРЭС блок 9Приморский крайугольпаросиловая установка2151 февраля 2024 г.
 Публичное акционерное общество "Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро"
 Хабаровская ТЭЦ-4Хабаровский крайгазпаросиловая установка41030 июня 2027 г.
 Артемовская ТЭЦ-2Приморский крайгазпаросиловая установка44031 декабря 2026 г.
 Якутская ГРЭС-2
 (2-я очередь) блок 1Республика Саха (Якутия)газпаросиловая установка8030 мая 2026 г.
 Якутская ГРЭС-2
 (2-я очередь) блок 2Республика Саха (Якутия)газпаросиловая установка8030 июня 2027 г.
 Владивостокская ТЭЦ-2 (ТГ-1)Приморский крайгазпаросиловая установка12031 декабря 2023 г.
 Владивостокская ТЭЦ-2 (ТГ-2)Приморский крайгазпаросиловая установка12031 декабря 2027 г.
 Владивостокская ТЭЦ-2 (ТГ-3)Приморский крайгазпаросиловая установка12031 декабря 2027 г.
 Нерюнгринская ГРЭСРеспублика Саха (Якутия)угольпаросиловая установка45031 декабря 2025 г.
 Партизанская ГРЭСПриморский крайугольпаросиловая установка28031 декабря 2026 г.

II. Мероприятия, планируемые к реализации в рамках модернизации (реконструкции) или строительства генерирующих объектов тепловых электростанций в неценовых зонах оптового рынка электрической энергии и мощности

Наименование генерирующего объекта
 Мероприятия

Кузбасское акционерное общество энергетики и электрификации
 Приморская ГРЭС блок 1замена регенеративных подогревателей для конденсационной паровой турбины, станционный номер 1, установленной мощностью 110 МВт
 приведение в соответствие с действующими нормативно-техническими документами существующего здания главного корпуса с паровыми угольными котлами и паровыми турбинами в объеме энергоблока 1
 модернизация части (цилиндра) низкого давления конденсационной паровой турбины, станционный номер 1, установленной мощностью 110 МВт, включающая замену ротора низкого давления
 модернизация котлоагрегата на угольном топливе, станционный номер 1А, барабанного типа, паропроизводительностью 220 тонн в час, включающая следующие работы:
 замена водяного экономайзера в объеме не менее 60 тонн;
 замена всех дымососов с электродвигателями (2 штуки)
 модернизация котлоагрегата на угольном топливе, станционный номер 1Б, барабанного типа, паропроизводительностью 220 тонн в час, включающая следующие работы:
 замена водяного экономайзера в объеме не менее 55 тонн;
 замена воздухоподогревателя котла в объеме не менее 165 тонн;
 замена всех дымососов с электродвигателями (2 штуки)
 Приморская ГРЭС блок 2замена регенеративных подогревателей для конденсационной паровой турбины, станционный номер 2, установленной мощностью 110 МВт
 замена существующего золоулавливающего оборудования на новые электрофильтры для котлоагрегата, станционный номер 2А, барабанного типа, паропроизводительностью 220 тонн в час
 замена существующего золоулавливающего оборудования на новые электрофильтры для котлоагрегата, станционный номер 2Б, барабанного типа, паропроизводительностью 220 тонн в час
 приведение в соответствие с действующими нормативно-техническими документами существующего здания главного корпуса с паровыми угольными котлами и паровыми турбинами в объеме энергоблока 2
 модернизация котлоагрегата на угольном топливе, станционный номер 2А, барабанного типа,

паропроизводительностью 220 тонн в час, включающая следующие работы:

замена водяного экономайзера в объеме не менее 115 тонн;

замена топочных экранов в объеме не менее 120 тонн;

замена пароперегревателей в объеме не менее 65 тонн;

замена воздухоподогревателя котла в объеме не менее 45 тонн;

замена всех дымососов с электродвигателями (2 штуки)

модернизация котлоагрегата на угольном топливе, станционный номер 2Б, барабанного типа,

паропроизводительностью 220 тонн в час, включающая следующие работы:

замена топочных экранов в объеме не менее 120 тонн;

замена пароперегревателей в объеме не менее 65 тонн;

замена воздухоподогревателя котла в объеме не менее 165 тонн;

замена всех дымососов с электродвигателями (2 штуки)

модернизация части (цилиндра) низкого давления конденсационной паровой турбины, станционный номер 2, установленной мощностью 110 МВт, включающая замену ротора низкого давления

Приморская ГРЭС блок 3 замена регенеративных подогревателей для теплофикационной паровой турбины, станционный номер 3, мощностью 96 МВт

замена существующего золоулавливающего оборудования на новые электрофильтры для

котлоагрегата, станционный номер 3А, барабанного типа, паропроизводительностью 220 тонн в час

замена существующего золоулавливающего оборудования на новые электрофильтры для

котлоагрегата, станционный номер 3Б, барабанного типа, паропроизводительностью 220 тонн в час

комплексная замена генератора для теплофикационной паровой турбины, станционный номер 3,

установленной мощностью 96 МВт

приведение в соответствие с действующими нормативно-техническими документами

существующего здания главного корпуса с паровыми угольными котлами и паровыми турбинами в объеме энергоблока 3

модернизация котлоагрегата на угольном топливе, станционный номер 3А, барабанного типа,

паропроизводительностью 220 тонн в час, включающая следующие работы:

замена топочных экранов в объеме не менее 120 тонн;

замена пароперегревателей в объеме не менее 65 тонн;

замена воздухоподогревателя котла не менее 120 тонн;

замена всех дымососов с электродвигателями (2 штуки)

модернизация котлоагрегата на угольном топливе, станционный номер 3Б, барабанного типа,

паропроизводительностью 220 тонн в час, включающая следующие работы:

замена топочных экранов в объеме не менее 120 тонн;

замена пароперегревателей в объеме не менее 65 тонн;

замена воздухоподогревателя котла не менее 120 тонн;

замена всех дымососов с электродвигателями (2 штуки)

модернизация части (цилиндра) низкого давления конденсационной паровой турбины, станционный номер 3, установленной мощностью 96 МВт, включающая замену ротора низкого давления

модернизация общестанционной системы технического водоснабжения, включающая замену

циркуляционных насосов с электродвигателями (10 штук)

Приморская ГРЭС блок 4 замена регенеративных подогревателей для теплофикационной паровой турбины, станционный номер 4, установленной мощностью 96 МВт

замена существующего золоулавливающего оборудования на новые электрофильтры для

котлоагрегата, станционный номер 4А, барабанного типа, паропроизводительностью 220 тонн в час

замена существующего золоулавливающего оборудования на новые электрофильтры для

котлоагрегата, станционный номер 4Б, барабанного типа, паропроизводительностью 220 тонн в час

приведение в соответствие с действующими нормативно-техническими документами

существующего здания главного корпуса с паровыми угольными котлами и паровыми турбинами в объеме энергоблока 4

модернизация котлоагрегата на угольном топливе, станционный номер 4А, барабанного типа, паропроизводительностью 220 тонн в час, включающая следующие работы:

замена водяного экономайзера в объеме не менее 110 тонн;

замена воздухоподогревателя котла в объеме не менее 120 тонн;

замена топочных экранов в объеме не менее 120 тонн;

замена пароперегревателей в объеме не менее 65 тонн;

замена всех дымососов с электродвигателями (2 штуки)

модернизация котлоагрегата на угольном топливе, станционный номер 4Б, барабанного типа, паропроизводительностью 220 тонн в час, включающая следующие работы:

замена воздухоподогревателя котла в объеме не менее 165 тонн;

замена топочных экранов в объеме не менее 120 тонн;

замена пароперегревателей в объеме не менее 65 тонн;

замена всех дымососов с электродвигателями (2 штуки)

модернизация части (цилиндра) низкого давления конденсационной паровой турбины, станционный номер 4, установленной мощностью 96 МВт, включающая замену ротора низкого давления

модернизация железнодорожного хозяйства общестанционной системы доставки угля, включающая следующие работы:

реконструкция соединительного железнодорожного пути от станции Угольная до станции Лучегорск;

реконструкция станции Угольная

Приморская ГРЭС блок 5 замена регенеративных подогревателей для конденсационной паровой турбины, станционный номер 5, установленной мощностью 210 МВт

замена существующего золоулавливающего оборудования на новые электрофильтры для котлоагрегата, станционный номер 5, барабанного типа, паропроизводительностью 670 тонн в час

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 5, установленной мощностью 210 МВт

замена автоматических систем управления технологическими процессами и локальных систем автоматического управления с их дооснащением системами диагностики и прогностики

технического состояния котлоагрегата на угольном топливе, станционный номер 5,

паропроизводительностью 670 тонн в час

приведение в соответствие с действующими нормативно-техническими документами

существующего здания главного корпуса с паровыми угольными котлами и паровыми турбинами в объеме энергоблока 5

модернизация котлоагрегата на угольном топливе, станционный номер 5, барабанного типа, паропроизводительностью 670 тонн в час, включающая замену пароперегревателя в объеме не менее 75 тонн

модернизация части (цилиндра) низкого давления конденсационной паровой турбины, станционный номер 5, установленной мощностью 210 МВт, включающая замену ротора низкого давления

Приморская ГРЭС блок 6 замена регенеративных подогревателей для конденсационной паровой турбины, станционный номер 6, установленной мощностью 210 МВт

замена существующего золоулавливающего оборудования на новые электрофильтры для котлоагрегата, станционный номер 6, барабанного типа, паропроизводительностью 670 тонн в час

комплексная замена генератора для конденсационной паровой турбины, станционный номер 6, установленной мощностью 210 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 6, установленной мощностью 210 МВт

замена автоматических систем управления технологическими процессами и локальных систем автоматического управления с их дооснащением системами диагностики и прогностики технического состояния котлоагрегата на угольном топливе, станционный номер 6, паропроизводительностью 670 тонн в час

приведение в соответствие с действующими нормативно-техническими документами существующего здания главного корпуса с паровыми угольными котлами и паровыми турбинами в объеме энергоблока 6

модернизация котлоагрегата на угольном топливе, станционный номер 6, барабанного типа, паропроизводительностью 670 тонн в час, включающая замену всех дымососов с электродвигателями (2 штуки)

модернизация части (цилиндра) низкого давления конденсационной паровой турбины станционный номер 6, установленной мощностью 210 МВт, включающая замену ротора низкого давления

модернизация 2-й очереди системы приема подготовки и распределения топлива на угольной электростанции, включающая следующие работы:

замена вагоноопрокидывателей;

замена дробильно-фрезерных машин;

замена молотковых дробилок;

замена качающихся питателей

Приморская ГРЭС блок 7 замена регенеративных подогревателей для конденсационной паровой турбины, станционный номер 7, установленной мощностью 210 МВт

замена существующего золоулавливающего оборудования на новые электрофильтры для котлоагрегата, станционный номер 7, барабанного типа, паропроизводительностью 670 тонн в час

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 7, установленной мощностью 210 МВт

замена автоматических систем управления технологическими процессами и локальных систем автоматического управления с их дооснащением системами диагностики и прогностики технического состояния котлоагрегата на угольном топливе, станционный номер 7, паропроизводительностью 670 тонн в час

приведение в соответствие с действующими нормативно-техническими документами существующего здания главного корпуса с паровыми угольными котлами и паровыми турбинами в объеме энергоблока 7

модернизация котлоагрегата на угольном топливе, станционный номер 7, барабанного типа, паропроизводительностью 670 тонн в час, включающая следующие работы:

замена воздухоподогревателя котла в объеме не менее 150 тонн;

замена водяного экономайзера в объеме не менее 50 тонн;

замена топочных экранов в объеме не менее 270 тонн;

замена пароперегревателей в объеме не менее 500 тонн;

замена всех дымососов с электродвигателями (2 штуки)

модернизация части (цилиндра) низкого давления конденсационной паровой турбины, станционный номер 7, установленной мощностью 210 МВт, включающая замену ротора низкого давления

модернизация 1-й очереди системы приема подготовки и распределения топлива на угольной электростанции, включающая следующие работы:

замена вагоноопрокидывателей;

замена дробильно-фрезерных машин;

замена молотковых дробилок;

замена качающихся питателей

Приморская ГРЭС блок 8 замена регенеративных подогревателей для конденсационной паровой турбины, станционный номер 8, установленной мощностью 210 МВт

замена существующего золоулавливающего оборудования на новые электрофилтры для котлоагрегата, станционный номер 8, барабанного типа, паропроизводительностью 670 тонн в час

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 8, установленной мощностью 210 МВт

замена автоматических систем управления технологическими процессами и локальных систем автоматического управления с их дооснащением системами диагностики и прогностики технического состояния котлоагрегата на угольном топливе, станционный номер 8, паропроизводительностью 670 тонн в час

приведение в соответствие с действующими нормативно-техническими документами существующего здания главного корпуса с паровыми угольными котлами и паровыми турбинами в объеме энергоблока 8

модернизация котлоагрегата на угольном топливе, станционный номер 8, барабанного типа, паропроизводительностью 670 тонн в час, включающая следующие работы:

замена воздухоподогревателя котла в объеме не менее 270 тонн;

замена топочных экранов в объеме не менее 265 тонн;

замена пароперегревателей в объеме не менее 275 тонн;

замена всех дымососов с электродвигателями (2 штуки)

модернизация части (цилиндра) низкого давления конденсационной паровой турбины, станционный номер 8, установленной мощностью 210 МВт, включающая замену ротора низкого давления

Приморская ГРЭС блок 9 замена регенеративных подогревателей для конденсационной паровой турбины, станционный номер 9, установленной мощностью 215 МВт

замена существующего золоулавливающего оборудования на новые электрофилтры для котлоагрегата, станционный номер 9, барабанного типа, паропроизводительностью 670 тонн в час

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 9, установленной мощностью 215 МВт

замена автоматических систем управления технологическими процессами и локальных систем автоматического управления с их дооснащением системами диагностики и прогностики технического состояния котлоагрегата на угольном топливе, станционный номер 9, паропроизводительностью 670 тонн в час

приведение в соответствие с действующими нормативно-техническими документами существующего здания главного корпуса с паровыми угольными котлами и паровыми турбинами в объеме энергоблока 9

модернизация котлоагрегата на угольном топливе, станционный номер 9, барабанного типа, паропроизводительностью 670 тонн в час, включающая следующие работы:

замена топочных экранов в объеме не менее 100 тонн;

замена пароперегревателей в объеме не менее 250 тонн;

замена всех дымососов с электродвигателями (2 штуки)

модернизация части (цилиндра) низкого давления конденсационной паровой турбины, станционный

номер 9, установленной мощностью 215 МВт, включающая замену ротора низкого давления

Публичное акционерное общество "Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро"

Хабаровская ТЭЦ-4 строительство нового главного корпуса с необходимыми инженерными системами под монтаж всех новых газовых турбин с котлами-утилизаторами, паровых турбин и пиковой водогрейной котельной

монтаж новых установок генераторных с газотурбинным двигателем с установкой автоматизированных систем управления технологическими процессами и локальных систем автоматического управления, включающих:

монтаж новой установки генераторной с газотурбинным двигателем, станционный номер 1, установленной мощностью 155 МВт;

монтаж новой установки генераторной с газотурбинным двигателем, станционный номер 2, установленной мощностью 155 МВт

монтаж нового парового котла-утилизатора, станционный номер 1

монтаж нового парового котла-утилизатора, станционный номер 2

монтаж новых паровых турбин с установкой автоматизированных систем управления технологическими процессами и локальных систем автоматического управления, включающих:

монтаж новой теплофикационной паровой турбины, станционный номер 1, установленной мощностью 50 МВт;

монтаж новой теплофикационной паровой турбины, станционный номер 2, установленной мощностью 50 МВт

монтаж нового генератора для теплофикационной паровой турбины, станционный номер 1, установленной мощностью 50 МВт

монтаж нового генератора для теплофикационной паровой турбины, станционный номер 2, установленной мощностью 50 МВт

реконструкция закрытого распределительного устройства 35 кВ

реконструкция закрытого распределительного устройства 110 кВ

технологическое присоединение к электрическим сетям

технологическое присоединение к сетям газораспределения

Артемовская ТЭЦ-2 строительство нового главного корпуса с необходимыми инженерными системами

под монтаж всех новых газовых турбин с котлами-утилизаторами, паровых турбин и пиковой водогрейной котельной

монтаж новых установок генераторных с газотурбинным двигателем с установкой автоматизированных систем управления технологическими процессами и локальных систем автоматического управления, включающих:

монтаж новой установки генераторной с газотурбинным двигателем, станционный номер 1, установленной мощностью 155 МВт;

монтаж новой установки генераторной с газотурбинным двигателем, станционный номер 2, установленной мощностью 155 МВт

монтаж нового парового котла-утилизатора, станционный номер 1

монтаж нового парового котла-утилизатора, станционный номер 2

монтаж новых паровых турбин с установкой автоматизированных систем управления технологическими процессами и локальных систем автоматического управления, включающих:

монтаж новой теплофикационной паровой турбины, станционный номер 1, установленной мощностью 65 МВт;

монтаж новой теплофикационной паровой турбины станционный номер 2, установленной мощностью 65 МВт

монтаж нового генератора для теплофикационной паровой турбины, станционный номер 1, установленной мощностью 65 МВт

монтаж нового генератора для теплофикационной паровой турбины, стационарный номер 2, установленной мощностью 65 МВт

строительство открытого распределительного устройства 220 кВ

технологическое присоединение к электрическим сетям

технологическое присоединение к сетям газораспределения

Якутская ГРЭС-2

(2-я очередь)строительство нового главного корпуса с необходимыми инженерными системами под монтаж всех новых паровых турбин и паровых котлоагрегатов

монтаж новых паровых турбин с установкой автоматизированных систем управления технологическими процессами и локальных систем автоматического управления, включающих:

монтаж новой теплофикационной паровой турбины, стационарный номер 1, установленной мощностью до 80 МВт;

монтаж новой теплофикационной паровой турбины, стационарный номер 2, установленной мощностью до 80 МВт

монтаж нового генератора для теплофикационной паровой турбины, стационарный номер 1, установленной мощностью до 80 МВт

монтаж нового генератора для теплофикационной паровой турбины, стационарный номер 2, установленной мощностью до 80 МВт

монтаж нового котлоагрегата на газовом топливе, стационарный номер 1, барабанного типа

монтаж нового котлоагрегата на газовом топливе, стационарный номер 2, барабанного типа

монтаж нового комплектного распределительного устройства элегазового (КРУЭ) 110 кВ

технологическое присоединение к электрическим сетям

технологическое присоединение к сетям газораспределения

Владивостокская ТЭЦ-2реконструкция существующего главного корпуса с необходимыми инженерными системами под монтаж новой паровой турбины, стационарный номер 1, установленной мощностью 120 МВт, и парового котлоагрегата, стационарный номер 1

реконструкция существующего главного корпуса с необходимыми инженерными системами под монтаж новой паровой турбины, стационарный номер 2, и парового котлоагрегата, стационарный номер 2

реконструкция существующего главного корпуса с необходимыми инженерными системами под монтаж новой паровой турбины, стационарный номер 3, и парового котлоагрегата, стационарный номер 3

комплексная замена котлоагрегата барабанного типа на газовом топливе, стационарный номер 1, паропроизводительностью 210 тонн в час, и котлоагрегата барабанного типа на газовом топливе, стационарный номер 2, паропроизводительностью 210 тонн в час, на котлоагрегат барабанного типа на газовом топливе, стационарный номер 1, паропроизводительностью 540 тонн в час

комплексная замена котлоагрегата барабанного типа на газовом топливе, стационарный номер 3, паропроизводительностью 210 тонн в час, и котлоагрегата барабанного типа на газовом топливе, стационарный номер 4, паропроизводительностью 210 тонн в час, на котлоагрегат барабанного типа на газовом топливе, стационарный номер 2, паропроизводительностью 540 тонн в час

комплексная замена котлоагрегата барабанного типа на газовом топливе, стационарный номер 5, паропроизводительностью 210 тонн в час, и котлоагрегата барабанного типа на газовом топливе, стационарный номер 6, паропроизводительностью 210 тонн в час, на котлоагрегат барабанного типа на газовом топливе, стационарный номер 3, паропроизводительностью 540 тонн в час

комплексная замена теплофикационной паровой турбины, стационарный номер 1, на теплофикационную паровую турбину, стационарный номер 1, установленной мощностью 120 МВт

комплексная замена теплофикационной паровой турбины, стационарный номер 2, на теплофикационную паровую турбину, стационарный номер 2, установленной мощностью 120 МВт

комплексная замена теплофикационной паровой турбины, станционный номер 3, на теплофикационную паровую турбину, станционный номер 3, установленной мощностью 120 МВт

комплексная замена генератора для теплофикационной паровой турбины, станционный номер 1, установленной мощностью 120 МВт

комплексная замена генератора для теплофикационной паровой турбины, станционный номер 2, установленной мощностью 120 МВт

комплексная замена генератора для теплофикационной паровой турбины, станционный номер 3, установленной мощностью 120 МВт

технологическое присоединение к электрическим сетям

Нерюнгринская ГРЭС

строительство нового главного корпуса с необходимыми инженерными системами под монтаж

всех новых паровых турбин и паровых котлоагрегатов

монтаж новых паровых турбин с установкой автоматизированных систем управления технологическими процессами и локальных систем автоматического управления, включающих:

монтаж новой конденсационной паровой турбины, станционный номер 4, установленной мощностью 225 МВт;

монтаж новой конденсационной паровой турбины, станционный номер 5, установленной мощностью 225 МВт

монтаж нового генератора для конденсационной паровой турбины, станционный номер 4, установленной мощностью 225 МВт

монтаж нового генератора для конденсационной паровой турбины, станционный номер 5, установленной мощностью 225 МВт

монтаж нового котлоагрегата на угольном топливе, станционный номер 4, барабанного типа, паропроизводительностью 670 тонн в час

монтаж нового котлоагрегата на угольном топливе, станционный номер 5, барабанного типа, паропроизводительностью 670 тонн в час

строительство открытого распределительного устройства 220 кВ

технологическое присоединение к электрическим сетям

Партизанская ГРЭС

строительство нового главного корпуса с необходимыми инженерными системами под монтаж

всех новых паровых турбин и паровых котлоагрегатов

монтаж новых паровых турбин с установкой автоматизированных систем управления технологическими процессами и локальных систем автоматического управления, включающих:

монтаж новой конденсационной паровой турбины, станционный номер 1, установленной мощностью 140 МВт;

монтаж новой конденсационной паровой турбины, станционный номер 2, установленной мощностью 140 МВт

монтаж нового генератора для конденсационной паровой турбины, станционный номер 1, установленной мощностью 140 МВт

монтаж нового генератора для конденсационной паровой турбины, станционный номер 2, установленной мощностью 140 МВт

монтаж нового котлоагрегата на угольном топливе, станционный номер 1, барабанного типа, паропроизводительностью 530 тонн в час

монтаж нового котлоагрегата на угольном топливе, станционный номер 2, барабанного типа, паропроизводительностью 530 тонн в час

технологическое присоединение к электрическим сетям