



ПРАВИТЕЛЬСТВО РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

РАСПОРЯЖЕНИЕ

от 24 марта 2025 г. № 689-р

МОСКВА

1. В соответствии с пунктом 1 статьи 21 Федерального закона "Об электроэнергетике" утвердить прилагаемый перечень генерирующих объектов тепловых электростанций, подлежащих модернизации, реконструкции и (или) строительству на отдельных территориях ценовых зон оптового рынка, ранее относившихся к неценовым зонам оптового рынка.

2. Признать утратившими силу:

распоряжение Правительства Российской Федерации от 28 декабря 2023 г. № 4013-р (Собрание законодательства Российской Федерации, 2024, № 2, ст. 429);

распоряжение Правительства Российской Федерации от 30 апреля 2024 г. № 1068-р (Собрание законодательства Российской Федерации, 2024, № 21, ст. 2785).

Председатель Правительства
Российской Федерации



М.Мишустин

УТВЕРЖДЕН
распоряжением Правительства
Российской Федерации
от 24 марта 2025 г. № 689-р

П Е Р Е Ч Е Н Ь

**генерирующих объектов тепловых электростанций, подлежащих модернизации,
реконструкции и (или) строительству на отдельных территориях ценовых зон оптового рынка,
ранее относившихся к неценовым зонам оптового рынка**

I. Генерирующие объекты тепловых электростанций

Наименование генерирующего объекта	Место расположения генерирующего объекта (субъект Российской Федерации)	Величина планируемой к вводу установленной мощности генерирующего объекта (МВт)	Плановый срок ввода в эксплуатацию генерирующего объекта	Основные технико-экономические параметры модернизации, реконструкции, строительства и эксплуатации генерирующих объектов					
				группа точек поставки	вид топлива	тип генерирующего объекта	тип проекта	дата начала поставки мощности на оптовый рынок	субъект оптового рынка - производитель электрической энергии (мощности) в ценовых зонах оптового рынка, к цене на мощность которого применяется надбавка в целях частичной компенсации стоимости мощности генерирующего объекта
Кузбасское акционерное общество энергетики и электрификации									
Приморская ГРЭС (ТГ-1)	Приморский край	110	1 июля 2023 г.	GPRIMGR4	уголь	паросиловая установка	модернизация	1 июля 2023 г.	Кузбасское акционерное общество энергетики и электрификации (ОГРН 1024200678260)
Приморская ГРЭС (ТГ-2)	Приморский край	110	1 июня 2026 г.	GPRIMGR5	уголь	паросиловая установка	модернизация	1 июня 2026 г.	Кузбасское акционерное общество энергетики и электрификации (ОГРН 1024200678260)

Наименование генерирующего объекта	Место расположения генерирующего объекта (субъект Российской Федерации)	Величина планируемой к вводу установленной мощности генерирующего объекта (МВт)	Плановый срок ввода в эксплуатацию генерирующего объекта	Основные технико-экономические параметры модернизации, реконструкции, строительства и эксплуатации генерирующих объектов					
				группа точек поставки	вид топлива	тип генерирующего объекта	тип проекта	дата начала поставки мощности на оптовый рынок	субъект оптового рынка - производитель электрической энергии (мощности) в ценовых зонах оптового рынка, к цене на мощность которого применяется надбавка в целях частичной компенсации стоимости мощности генерирующего объекта
Приморская ГРЭС (ТГ-3)	Приморский край	96	1 ноября 2024 г.	GPRIMGR6	уголь	паросиловая установка	модернизация	1 ноября 2024 г.	Кузбасское акционерное общество энергетики и электрификации (ОГРН 1024200678260)
Приморская ГРЭС (ТГ-4)	Приморский край	96	1 ноября 2025 г.	GPRIMGR7	уголь	паросиловая установка	модернизация	1 ноября 2025 г.	Кузбасское акционерное общество энергетики и электрификации (ОГРН 1024200678260)
Приморская ГРЭС (ТГ-5)	Приморский край	210	1 января 2024 г.	GPRIMGR8	уголь	паросиловая установка	модернизация	1 января 2024 г.	Кузбасское акционерное общество энергетики и электрификации (ОГРН 1024200678260)
Приморская ГРЭС (ТГ-6)	Приморский край	210	1 января 2026 г.	GPRIMGR9	уголь	паросиловая установка	модернизация	1 января 2026 г.	Кузбасское акционерное общество энергетики и электрификации (ОГРН 1024200678260)
Приморская ГРЭС (ТГ-7)	Приморский край	210	1 января 2025 г.	GPRIMG10	уголь	паросиловая установка	модернизация	1 января 2025 г.	Кузбасское акционерное общество энергетики и электрификации (ОГРН 1024200678260)
Приморская ГРЭС (ТГ-8)	Приморский край	210	1 сентября 2023 г.	GPRIMG11	уголь	паросиловая установка	модернизация	1 сентября 2023 г.	Кузбасское акционерное общество энергетики и электрификации (ОГРН 1024200678260)
Приморская ГРЭС (ТГ-9)	Приморский край	215	1 февраля 2024 г.	GPRIMG12	уголь	паросиловая установка	модернизация	1 февраля 2024 г.	Кузбасское акционерное общество энергетики и электрификации (ОГРН 1024200678260)
				Общество с ограниченной ответственностью "Газпром энергохолдинг"					
Южно-Якутская ТЭС (ТГ-1, ТГ-2)	Республика Саха (Якутия)	220	1 октября 2026 г.	-	газ	парогазовая установка	строительство	1 октября 2026 г.	-

Наименование генерирующего объекта	Место расположения генерирующего объекта (субъект Российской Федерации)	Величина планируемой к вводу установленной мощности генерирующего объекта (МВт)	Плановый срок ввода в эксплуатацию генерирующего объекта	Основные технико-экономические параметры модернизации, реконструкции, строительства и эксплуатации генерирующих объектов					
				группа точек поставки	вид топлива	тип генерирующего объекта	тип проекта	дата начала поставки мощности на оптовый рынок	субъект оптового рынка - производитель электрической энергии (мощности) в ценовых зонах оптового рынка, к цене на мощность которого применяется надбавка в целях частичной компенсации стоимости мощности генерирующего объекта
Южно-Якутская ТЭС (ТГ-3)	Республика Саха (Якутия)	110	1 октября 2027 г.	-	газ	парогазовая установка	строительство	1 октября 2027 г.	-
Публичное акционерное общество "Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро"									
Артемовская ТЭЦ-2	Приморский край	440	1 января 2027 г.	GGIDRO08	газ	парогазовая установка	строительство	1 января 2027 г.	-
Владивостокская ТЭЦ-2 (ТГ-1)	Приморский край	120	1 января 2024 г.	GDALEN11	газ	паросиловая установка	модернизация	1 января 2024 г.	публичное акционерное общество "Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро" (ОГРН 1042401810494)
Владивостокская ТЭЦ-2 (ТГ-2)	Приморский край	120	1 января 2028 г.	GDALEN13	газ	паросиловая установка	модернизация	1 января 2028 г.	публичное акционерное общество "Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро" (ОГРН 1042401810494)
Владивостокская ТЭЦ-2 (ТГ-3)	Приморский край	120	1 января 2028 г.	GDALEN12	газ	паросиловая установка	модернизация	1 января 2028 г.	публичное акционерное общество "Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро" (ОГРН 1042401810494)
Нерюнгринская ГРЭС	Республика Саха (Якутия)	450	1 января 2026 г.	GGIDRO12	уголь	паросиловая установка	строительство	1 января 2026 г.	-
Партизанская ГРЭС	Приморский край	280	1 января 2027 г.	GGIDRO11	уголь	паросиловая установка	строительство	1 января 2027 г.	-
Хабаровская ТЭЦ-4	Хабаровский край	410	1 июля 2027 г.	GGIDRO01	газ	парогазовая установка	строительство	1 июля 2027 г.	-

Наименование генерирующего объекта	Место расположения генерирующего объекта (субъект Российской Федерации)	Величина планируемой к вводу установленной мощности генерирующего объекта (МВт)	Плановый срок ввода в эксплуатацию генерирующего объекта	Основные технико-экономические параметры модернизации, реконструкции, строительства и эксплуатации генерирующих объектов					
				группа точек поставки	вид топлива	тип генерирующего объекта	тип проекта	дата начала поставки мощности на оптовый рынок	субъект оптового рынка - производитель электрической энергии (мощности) в ценовых зонах оптового рынка, к цене на мощность которого применяется надбавка в целях частичной компенсации стоимости мощности генерирующего объекта
Якутская ГРЭС-2 (2-я очередь) блок 1	Республика Саха (Якутия)	80	1 июня 2026 г.	GGIDRO09	газ	паросиловая установка	строительство	1 июня 2026 г.	-
Якутская ГРЭС-2 (2-я очередь) блок 2	Республика Саха (Якутия)	80	1 июля 2027 г.	GGIDRO10	газ	паросиловая установка	строительство	1 июля 2027 г.	-

II. Мероприятия, планируемые к реализации в рамках модернизации, реконструкции и (или) строительства генерирующих объектов тепловых электростанций, подлежащих модернизации, реконструкции и (или) строительству на отдельных территориях ценовых зон оптового рынка, ранее относившихся к неценовым зонам оптового рынка

Наименование генерирующего объекта	Группа точек поставки	Мероприятие	Значение капитальных затрат на модернизацию (реконструкцию) или строительство генерирующего объекта (рублей)
Кузбасское акционерное общество энергетики и электрификации			
Приморская ГРЭС (ТГ-1)	GPRIMGR4	замена регенеративных подогревателей для конденсационной паровой турбины, станционный номер 1, установленной мощностью 110 МВт	228795240,74
		замена насосного оборудования энергоблока (питательный электронасос - 1 штука, конденсатный электронасос - 1 штука) с запорной арматурой	208574923,38

Наименование генерирующего объекта	Группа точек поставки	Мероприятие	Значение капитальных затрат на модернизацию (реконструкцию) или строительство генерирующего объекта (рублей)
		приведение в соответствие с нормативно-техническими документами существующего здания главного корпуса с паровыми угольными котлами и паровыми турбинами в объеме энергоблока 1	838744234,79
		модернизация части (цилиндра) низкого давления конденсационной паровой турбины, стационарный номер 1, установленной мощностью 110 МВт, включающая замену ротора низкого давления	435560716,92
		модернизация котлоагрегата на угольном топливе, стационарный 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)	157082941
		модернизация котлоагрегата на угольном топливе, стационарный 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)	342513121,39
Приморская ГРЭС (ТГ-2)	GPRIMGR5	замена регенеративных подогревателей для конденсационной паровой турбины, стационарный номер 2, установленной мощностью 110 МВт	225551478,23
		замена насосного оборудования энергоблока (питательный электронасос - 2 штуки, конденсатный электронасос - 3 штуки) с запорной арматурой	315103889,08
		приведение в соответствие с нормативно-техническими документами существующего здания главного корпуса с паровыми угольными котлами и паровыми турбинами в объеме энергоблока 2	454496613,64
		модернизация котлоагрегата на угольном топливе, стационарный 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)	1024960004,33

Наименование генерирующего объекта	Группа точек поставки	Мероприятие	Значение капитальных затрат на модернизацию (реконструкцию) или строительство генерирующего объекта (рублей)
Приморская ГРЭС (ТГ-3)	GPRIMGR6	модернизация котлоагрегата на угольном топливе, стационарный 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)	1039720231,84
		модернизация части (цилиндра) низкого давления конденсационной паровой турбины, стационарный номер 2, установленной мощностью 110 МВт, включающая замену ротора низкого давления	493360263,55
		модернизация общестанционной системы технического водоснабжения, включающая работы по замене циркуляционных насосов с электродвигателями (10 штук)	1528276093,41
		замена регенеративных подогревателей для теплофикационной паровой турбины, стационарный номер 3, установленной мощностью 96 МВт	228805242,49
		комплексная замена (монтаж нового) генератора для теплофикационной паровой турбины, стационарный номер 3, установленной мощностью 96 МВт	661419331,28
		приведение в соответствие с нормативно-техническими документами существующего здания главного корпуса с паровыми угольными котлами и паровыми турбинами в объеме энергоблока 3	440913178,9
		модернизация котлоагрегата на угольном топливе, стационарный 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 в объеме не менее 120 тонн; замена всех дымососов с электродвигателями (2 штуки)	977472516,15
		модернизация котлоагрегата на угольном топливе, стационарный номер 3Б, барабанного типа, паропроизводительностью 220 тонн в час, включающая следующие работы: замена топочных экранов в объеме не менее 120 тонн;	977466375,25

Наименование генерирующего объекта	Группа точек поставки	Мероприятие	Значение капитальных затрат на модернизацию (реконструкцию) или строительство генерирующего объекта (рублей)
		замена пароперегревателей в объеме не менее 65 тонн; замена воздухоподогревателя котла в объеме не менее 120 тонн; замена всех дымососов с электродвигателями (2 штуки)	
		модернизация части (цилиндра) низкого давления теплофикационной паровой турбины, стационарный номер 3, установленной мощностью 96 МВт, включающая замену ротора низкого давления	559879126,26
Приморская ГРЭС (ТГ-4)	GPRIMGR7	замена регенеративных подогревателей для теплофикационной паровой турбины, стационарный номер 4, установленной мощностью 96 МВт	228471911,28
		приведение в соответствие с нормативно-техническими документами существующего здания главного корпуса с паровыми угольными котлами и паровыми турбинами в объеме энергоблока 4	581859429,22
		модернизация котлоагрегата на угольном топливе, стационарный 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)	1213549889,86
		модернизация котлоагрегата на угольном топливе, стационарный 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)	1093521212,37
		модернизация части (цилиндра) низкого давления теплофикационной паровой турбины, стационарный номер 4, установленной мощностью 96 МВт, включающая замену ротора низкого давления	558608598,65

Наименование генерирующего объекта	Группа точек поставки	Мероприятие	Значение капитальных затрат на модернизацию (реконструкцию) или строительство генерирующего объекта (рублей)
Приморская ГРЭС (ТГ-5)	GPRIMGR8	замена регенеративных подогревателей для конденсационной паровой турбины, стационарный номер 5, установленной мощностью 210 МВт	579850311,61
		замена насосного оборудования энергоблока (питательный электронасос - 2 штуки, конденсатный электронасос - 3 штуки) с запорной арматурой	498736924,33
		замена существующего золоулавливающего оборудования на новый электрофильтр для котлоагрегата, стационарный номер 5, барабанного типа, паропроизводительностью 670 тонн в час	1515783418,06
		модернизация системы золоудаления для котлоагрегата, стационарный номер 5	195403891,53
		замена автоматических систем управления технологическими процессами и локальных систем автоматического управления с их дооснащением системами диагностики и прогностики технического состояния конденсационной паровой турбины, стационарный номер 5, установленной мощностью 210 МВт	118304929,27
		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 5, паропроизводительностью 670 тонн в час	156432654,29
		приведение в соответствие с нормативно-техническими документами существующего здания главного корпуса с паровыми угольными котлами и паровыми турбинами в объеме энергоблока 5	677297232,75
		модернизация котлоагрегата на угольном топливе, стационарный номер 5, барабанного типа, паропроизводительностью 670 тонн в час, включающая следующие работы: замена пароперегревателя в объеме не менее 75 тонн; замена топочных экранов в объеме не менее 120 тонн; замена всех дымососов с электродвигателями (2 штуки)	883063566,48
модернизация части (цилиндра) низкого давления конденсационной паровой турбины, стационарный номер 5, установленной мощностью 210 МВт, включающая замену ротора низкого давления	485548746,6		

Наименование генерирующего объекта	Группа точек поставки	Мероприятие	Значение капитальных затрат на модернизацию (реконструкцию) или строительство генерирующего объекта (рублей)
Приморская ГРЭС (ТГ-6)	GPRIMGR9	замена регенеративных подогревателей для конденсационной паровой турбины, стационарный номер 6, установленной мощностью 210 МВт	579828554,99
		замена существующего золоулавливающего оборудования на новый электрофильтр для котлоагрегата, стационарный номер 6, барабанного типа, паропроизводительностью 670 тонн в час	1538386414,23
		модернизация системы золоудаления для котлоагрегата, стационарный номер 6	147818807,65
		замена автоматических систем управления технологическими процессами и локальных систем автоматического управления с их дооснащением системами диагностики и прогностики технического состояния конденсационной паровой турбины, стационарный номер 6, установленной мощностью 210 МВт	123893613,18
		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 6, паропроизводительностью 670 тонн в час	166544221,53
		приведение в соответствие с нормативно-техническими документами существующего здания главного корпуса с паровыми угольными котлами и паровыми турбинами в объеме энергоблока 6	382630223,97
		модернизация котлоагрегата на угольном топливе, стационарный номер 6, барабанного типа, паропроизводительностью 670 тонн в час, включающая следующие работы: замена воздухоподогревателя котла в объеме не менее 200 тонн; замена топочных экранов в объеме не менее 120 тонн; замена пароперегревателей в объеме не менее 220 тонн; замена всех дымоходов с электродвигателями (2 штуки)	1930535304,7
		модернизация части (цилиндра) низкого давления конденсационной паровой турбины, стационарный номер 6, установленной мощностью 210 МВт, включающая замену ротора низкого давления	720432546,48
		модернизация 2-го ввода системы приема подготовки и распределения топлива на угольной электростанции, включающая следующие работы: замена вагонопрокидывателя (1 штука);	2221044418,42

Наименование генерирующего объекта	Группа точек поставки	Мероприятие	Значение капитальных затрат на модернизацию (реконструкцию) или строительство генерирующего объекта (рублей)
Приморская ГРЭС (ТГ-7)	GPRIMG10	замена дробильно-фрезерных машин (6 штук); замена молотковых дробилок (4 штуки); замена качающихся питателей (4 штуки)	
		замена регенеративных подогревателей для конденсационной паровой турбины, стационарный номер 7, установленной мощностью 210 МВт	579850777,75
		замена существующего золоулавливающего оборудования на новый электрофильтр для котлоагрегата, стационарный номер 7, барабанного типа, паропроизводительностью 670 тонн в час	1538386414,23
		модернизация системы золоудаления для котлоагрегата, стационарный номер 7	73222514,93
		замена автоматических систем управления технологическими процессами и локальных систем автоматического управления с их дооснащением системами диагностики и прогностики технического состояния конденсационной паровой турбины, стационарный номер 7, установленной мощностью 210 МВт	124200566,91
		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 7, паропроизводительностью 670 тонн в час	165218648,77
		приведение в соответствие с нормативно-техническими документами существующего здания главного корпуса с паровыми угольными котлами и паровыми турбинами в объеме энергоблока 7	494292109,46
		модернизация котлоагрегата на угольном топливе, стационарный 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)	3676699288,17

Наименование генерирующего объекта	Группа точек поставки	Мероприятие	Значение капитальных затрат на модернизацию (реконструкцию) или строительство генерирующего объекта (рублей)
		модернизация части (цилиндра) низкого давления конденсационной паровой турбины, стационарный номер 7, установленной мощностью 210 МВт, включающая замену ротора низкого давления	693732527,17
		модернизация 1-го ввода системы приема подготовки и распределения топлива на угольной электростанции, включающая следующие работы: замена вагонопрокидывателя (1 штука); замена молотковых дробилок (4 штуки); замена качающихся питателей (10 штук)	2015962095,68
Приморская ГРЭС (ТГ-8)	GPRIMG11	замена регенеративных подогревателей для конденсационной паровой турбины, стационарный номер 8, установленной мощностью 210 МВт	528201797,12
		замена насосного оборудования энергоблока (питательный электронасос - 2 штуки, конденсатный электронасос - 3 штуки) с запорной арматурой	482309817,77
		замена существующего золоулавливающего оборудования на новый электрофильтр для котлоагрегата, стационарный номер 8, барабанного типа, паропроизводительностью 670 тонн в час	1488720427,05
		модернизация системы золоудаления для котлоагрегата, стационарный номер 8	263214511,52
		замена автоматических систем управления технологическими процессами и локальных систем автоматического управления с их дооснащением системами диагностики и прогностики технического состояния конденсационной паровой турбины, стационарный номер 8, установленной мощностью 210 МВт	96503938,52
		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 8, паропроизводительностью 670 тонн в час	134255305,5
		приведение в соответствие с нормативно-техническими документами существующего здания главного корпуса с паровыми угольными котлами и паровыми турбинами в объеме энергоблока 8	1230961708,77

Наименование генерирующего объекта	Группа точек поставки	Мероприятие	Значение капитальных затрат на модернизацию (реконструкцию) или строительство генерирующего объекта (рублей)
Приморская ГРЭС (ТГ-9)	GPRIMG12	модернизация котлоагрегата на угольном топливе, стационарный 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)	2690917214,01
		модернизация части (цилиндра) низкого давления конденсационной паровой турбины, стационарный номер 8, установленной мощностью 210 МВт, включающая замену ротора низкого давления	497813661,49
		замена регенеративных подогревателей для конденсационной паровой турбины, стационарный номер 9, установленной мощностью 215 МВт	595208770,06
		замена насосного оборудования энергоблока (питательный электронасос - 2 штуки, конденсатный электронасос - 6 штук) с запорной арматурой	378922053,47
		замена существующего золоулавливающего оборудования на новые электрофильтры для котлоагрегата, стационарный номер 9, барабанного типа, паропроизводительностью 670 тонн в час	1495689424,87
		модернизация системы золоудаления для котлоагрегата, стационарный номер 9	349086568,32
		замена автоматических систем управления технологическими процессами и локальных систем автоматического управления с их дооснащением системами диагностики и прогностики технического состояния конденсационной паровой турбины, стационарный номер 9, установленной мощностью 215 МВт	123542132,87
		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 9, паропроизводительностью 670 тонн в час	162798901,63
		приведение в соответствие с нормативно-техническими документами существующего здания главного корпуса с паровыми угольными котлами и паровыми турбинами в объеме энергоблока 9	632850431,81

Наименование генерирующего объекта	Группа точек поставки	Мероприятие	Значение капитальных затрат на модернизацию (реконструкцию) или строительство генерирующего объекта (рублей)
		модернизация котлоагрегата на угольном топливе, стационарный 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)	1484441710,32
		модернизация части (цилиндра) низкого давления конденсационной паровой турбины, стационарный номер 9, установленной мощностью 215 МВт, включающая замену ротора низкого давления Общество с ограниченной ответственностью "Газпром энергохолдинг"	643981469,29
Южно-Якутская ТЭС (ТГ-1, ТГ-2)	-	строительство нового (реконструкция или расширение существующего) главного корпуса с необходимыми инженерными системами под монтаж всех новых газовых турбин с котлами-утилизаторами и паровой турбины	-
		монтаж новой установки генераторной с газотурбинным двигателем, стационарный номер 1, с установкой автоматизированных систем управления технологическими процессами и локальных систем автоматического управления	-
		монтаж новой установки генераторной с газотурбинным двигателем, стационарный номер 2, с установкой автоматизированных систем управления технологическими процессами и локальных систем автоматического управления	-
		строительство открытого распределительного устройства 220 кВ	-
		технологическое присоединение к электрическим сетям	-
		технологическое присоединение к сетям газораспределения	-
Южно-Якутская ТЭС (ТГ-3)	-	монтаж новой конденсационной паровой турбины, стационарный номер 3, с установкой автоматизированных систем управления технологическими процессами и локальных систем автоматического управления	-
		комплексная замена (монтаж нового) генератора для конденсационной паровой турбины, стационарный номер 3	-

Наименование генерирующего объекта	Группа точек поставки	Мероприятие	Значение капитальных затрат на модернизацию (реконструкцию) или строительство генерирующего объекта (рублей)
		монтаж нового парового котла-утилизатора, стационарный номер 1	-
		монтаж нового парового котла-утилизатора, стационарный номер 2	-
		Публичное акционерное общество "Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро"	
Артемовская ТЭЦ-2	GGIDRO08	строительство нового (реконструкция или расширение существующего) главного корпуса с необходимыми инженерными системами под монтаж всех новых газовых турбин с котлами-утилизаторами, паровых турбин и пиковой водогрейной котельной	-
		монтаж новой установки генераторной с газотурбинным двигателем, стационарный номер 1, установленной мощностью 155 МВт, с установкой автоматизированных систем управления технологическими процессами и локальных систем автоматического управления	-
		монтаж новой установки генераторной с газотурбинным двигателем, стационарный номер 2, установленной мощностью 155 МВт, с установкой автоматизированных систем управления технологическими процессами и локальных систем автоматического управления	-
		монтаж нового парового котла-утилизатора, стационарный номер 1	-
		монтаж нового парового котла-утилизатора, стационарный номер 2	-
		монтаж новой теплофикационной паровой турбины, стационарный номер 1, установленной мощностью 65 МВт, с установкой автоматизированных систем управления технологическими процессами и локальных систем автоматического управления	-
		монтаж новой теплофикационной паровой турбины, стационарный номер 2, установленной мощностью 65 МВт, с установкой автоматизированных систем управления технологическими процессами и локальных систем автоматического управления	-
		комплексная замена (монтаж нового) генератора для теплофикационной паровой турбины, стационарный номер 1, установленной мощностью 65 МВт	-

Наименование генерирующего объекта	Группа точек поставки	Мероприятие	Значение капитальных затрат на модернизацию (реконструкцию) или строительство генерирующего объекта (рублей)
		комплексная замена (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	-
Владивостокская ТЭЦ-2 (ТГ-1)	GDALEN11	строительство нового (реконструкция 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, паропроизводительностью 540 тонн в час	8006553169,74
		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	8420140794,16
		комплексная замена теплофикационной паровой турбины, стационарный номер 1, на теплофикационную паровую турбину, стационарный номер 1, установленной мощностью 120 МВт	8456150801,27
		комплексная замена (монтаж нового) генератора для теплофикационной паровой турбины, стационарный номер 1, установленной мощностью 120 МВт	533923123,08
		технологическое присоединение к электрическим сетям	14591,23
Владивостокская ТЭЦ-2 (ТГ-2)	GDALEN13	строительство нового (реконструкция существующего) главного корпуса с необходимыми инженерными системами под монтаж новой паровой турбины, стационарный номер 2, установленной мощностью 120 МВт, и парового котлоагрегата, стационарный номер 2, паропроизводительностью 540 тонн в час	8291611991,15
		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	5609227289,66

Наименование генерирующего объекта	Группа точек поставки	Мероприятие	Значение капитальных затрат на модернизацию (реконструкцию) или строительство генерирующего объекта (рублей)
Владивостокская ТЭЦ-2 (ТГ-3)	GDALEN12	комплексная замена теплофикационной паровой турбины, стационарный номер 2, на теплофикационную паровую турбину, стационарный номер 2, установленной мощностью 120 МВт	4955694453,19
		комплексная замена (монтаж нового) генератора для теплофикационной паровой турбины, стационарный номер 2, установленной мощностью 120 МВт	732909655,76
		технологическое присоединение к электрическим сетям	1436693487,74
		строительство нового (реконструкция существующего) главного корпуса с необходимыми инженерными системами под монтаж новой паровой турбины, стационарный номер 3, установленной мощностью 120 МВт, и парового котлоагрегата, стационарный номер 3, паропроизводительностью 540 тонн в час	6619242274,89
		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	5252947186,54
		комплексная замена теплофикационной паровой турбины, стационарный номер 3, на теплофикационную паровую турбину, стационарный номер 3, установленной мощностью 120 МВт	4880577144,19
		комплексная замена (монтаж нового) генератора для теплофикационной паровой турбины, стационарный номер 3, установленной мощностью 120 МВт	446393587,14
Нерюнгринская ГРЭС	GGIDRO12	технологическое присоединение к электрическим сетям	9727,19
		строительство нового (реконструкция существующего) главного корпуса с необходимыми инженерными системами под монтаж всех новых паровых турбин и паровых котлоагрегатов	-
		монтаж новой конденсационной паровой турбины, стационарный номер 4, установленной мощностью 225 МВт, с установкой автоматизированных систем управления технологическими процессами и локальных систем автоматического управления	-

Наименование генерирующего объекта	Группа точек поставки	Мероприятие	Значение капитальных затрат на модернизацию (реконструкцию) или строительство генерирующего объекта (рублей)
		монтаж новой конденсационной паровой турбины, стационарный номер 5, установленной мощностью 225 МВт, с установкой автоматизированных систем управления технологическими процессами и локальных систем автоматического управления	-
		комплексная замена (монтаж нового) генератора для конденсационной паровой турбины, стационарный номер 4, установленной мощностью 225 МВт	-
		комплексная замена (монтаж нового) генератора для конденсационной паровой турбины, стационарный номер 5, установленной мощностью 225 МВт	-
		комплексная замена (монтаж нового) котлоагрегата на угольном топливе, стационарный номер 4, барабанного типа, паропроизводительностью 670 тонн в час	-
		комплексная замена (монтаж нового) котлоагрегата на угольном топливе, стационарный номер 5, барабанного типа, паропроизводительностью 670 тонн в час	-
		строительство открытого распределительного устройства 220 кВ	-
		технологическое присоединение к электрическим сетям	-
Партизанская ГРЭС	GGIDRO11	строительство нового (реконструкция существующего) главного корпуса с необходимыми инженерными системами под монтаж всех новых паровых турбин и паровых котлоагрегатов	-
		монтаж новой конденсационной паровой турбины, стационарный номер 1, установленной мощностью 140 МВт, с установкой автоматизированных систем управления технологическими процессами и локальных систем автоматического управления	-
		монтаж новой конденсационной паровой турбины, стационарный номер 2, установленной мощностью 140 МВт, с установкой автоматизированных систем управления технологическими процессами и локальных систем автоматического управления	-
		комплексная замена (монтаж нового) генератора для конденсационной паровой турбины, стационарный номер 1, установленной мощностью 140 МВт	-

Наименование генерирующего объекта	Группа точек поставки	Мероприятие	Значение капитальных затрат на модернизацию (реконструкцию) или строительство генерирующего объекта (рублей)
		комплексная замена (монтаж нового) генератора для конденсационной паровой турбины, стационарный номер 2, установленной мощностью 140 МВт	-
		комплексная замена (монтаж нового) котлоагрегата на угольном топливе, стационарный номер 1, барабанного типа, паропроизводительностью 530 тонн в час	-
		комплексная замена (монтаж нового) котлоагрегата на угольном топливе, стационарный номер 2, барабанного типа, паропроизводительностью 530 тонн в час	-
		технологическое присоединение к электрическим сетям	-
Хабаровская ТЭЦ-4	GGIDROO1	строительство нового (реконструкция или расширение существующего) главного корпуса с необходимыми инженерными системами под монтаж всех новых газовых турбин с котлами-утилизаторами, паровых турбин и пиковой водогрейной котельной	-
		монтаж новой установки генераторной с газотурбинным двигателем, стационарный номер 1, установленной мощностью 155 МВт, с установкой автоматизированных систем управления технологическими процессами и локальных систем автоматического управления	-
		монтаж новой установки генераторной с газотурбинным двигателем, стационарный номер 2, установленной мощностью 155 МВт, с установкой автоматизированных систем управления технологическими процессами и локальных систем автоматического управления	-
		монтаж нового парового котла-утилизатора, стационарный номер 1, паропроизводительностью части высокого давления 225,2 тонны в час	-
		монтаж нового парового котла-утилизатора, стационарный номер 2, паропроизводительностью части высокого давления 225,2 тонны в час	-
		монтаж новой теплофикационной паровой турбины, стационарный номер 1, установленной мощностью 50 МВт, с установкой автоматизированных систем управления технологическими процессами и локальных систем автоматического управления	-

Наименование генерирующего объекта	Группа точек поставки	Мероприятие	Значение капитальных затрат на модернизацию (реконструкцию) или строительство генерирующего объекта (рублей)
		монтаж новой теплофикационной паровой турбины, стационарный номер 2, установленной мощностью 50 МВт, с установкой автоматизированных систем управления технологическими процессами и локальных систем автоматического управления	-
		комплексная замена (монтаж нового) генератора для теплофикационной паровой турбины, стационарный номер 1, установленной мощностью 50 МВт	-
		комплексная замена (монтаж нового) генератора для теплофикационной паровой турбины, стационарный 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	-
Якутская ГРЭС-2 (2-я очередь) блок 1	GGIDRO09	строительство нового (реконструкция существующего) главного корпуса с необходимыми инженерными системами под монтаж всех новых паровых турбин и паровых котлоагрегатов	-
		монтаж новой теплофикационной паровой турбины, стационарный номер 1, установленной мощностью 80 МВт, с установкой автоматизированных систем управления технологическими процессами и локальных систем автоматического управления	-
		комплексная замена (монтаж нового) генератора для теплофикационной паровой турбины, стационарный номер 1, установленной мощностью 80 МВт	-
		комплексная замена (монтаж) котлоагрегата на газовом топливе, стационарный номер 1, барабанного типа, паропроизводительностью 500 тонн в час	-
		монтаж комплектного распределительного устройства элегазового 110 кВ	-

Наименование генерирующего объекта	Группа точек поставки	Мероприятие	Значение капитальных затрат на модернизацию (реконструкцию) или строительство генерирующего объекта (рублей)
		технологическое присоединение к электрическим сетям	-
		технологическое присоединение к сетям газораспределения	-
Якутская ГРЭС-2 (2-я очередь) блок 2	GGIDRO10	строительство нового (реконструкция существующего) главного корпуса с необходимыми инженерными системами под монтаж всех новых паровых турбин и паровых котлоагрегатов	-
		монтаж новой теплофикационной паровой турбины, станционный номер 2, установленной мощностью 80 МВт, с установкой автоматизированных систем управления технологическими процессами и локальных систем автоматического управления	-
		комплексная замена (монтаж нового) генератора для теплофикационной паровой турбины, станционный номер 2, установленной мощностью 80 МВт	-
		комплексная замена (монтаж) котлоагрегата на газовом топливе, станционный номер 2, барабанного типа, паропроизводительностью 500 тонн в час	-
		монтаж комплектного распределительного устройства элегазового 110 кВ	-
		технологическое присоединение к электрическим сетям	-
		технологическое присоединение к сетям газораспределения	-