

# ПРАВИТЕЛЬСТВО РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

РАСПОРЯЖЕНИЕ  
от 1 июля 2021 г. N 1793-р

В соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. N 1172 "Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности", на основании результатов отбора проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций с датой начала поставки мощности в период с 1 января по 31 декабря 2027 г. и проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций, предусматривающих установку газовых турбин, относимых к образцам инновационного энергетического оборудования, с датой начала поставки мощности в период с 1 января 2027 г. по 31 декабря 2029 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 1 июля 2021 г. N 1793-р

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

Таблица 1

| Наименование генерирующего объекта                  | Группа точек поставки | Местонахождение генерирующего объекта (субъект Российской Федерации) | Вид топлива | Признак установки образцов инновационного энергетического оборудования | Установленная мощность генерирующего объекта после реализации проекта модернизации (МВт) | Из усмс (М) |
|---|-----------------------|--|-------------|--|--|-------------|
| Акционерное общество "Интер РАО - Электрогенерация" |                       |  |             |  |  |             |
| Ириклинская ГРЭС, блок 1                            | GINTRA19              | Оренбургская область   | газ         | -  | 330  | +3          |
| Костромская ГРЭС, блок 1                            | GKOSTG22              | Костромская область  | газ         | -  | 330  | +3          |

|  |          |  |       |    |       |     |
|--|----------|--|-------|----|-------|-----|
| Каширская ГРЭС<br>ПГУ  | GINTRA21 | Московская<br>область                              | газ   | да | 896,4 | + 1 |
| Акционерное общество "Сибирская энергетическая компания"                   |          |  |       |    |       |     |
| Новосибирская<br>ТЭЦ-3 (ТГ-11)   | GNOVO193 | Новосибирская<br>область                           | уголь | -  | 120   | + 2 |
| Новосибирская<br>ТЭЦ-3 (ТГ-12, ТГ-<br>14)                                  | GNOVO194 | Новосибирская<br>область                           | уголь | -  | 210   | 0   |
| Акционерное общество "Территориальная генерирующая компания N 11"          |          |  |       |    |       |     |
| Омская ТЭЦ-5<br>ТГ-3   | GOMSKE53 | Омская область                                     | уголь | -  | 175   | 0   |
| Акционерное общество "ТГК-16"  |          |  |       |    |       |     |
| Нижнекамская<br>ТЭЦ ПТК-1 (ТГ-<br>11)                                      | GTATE176 | Республика<br>Татарстан                            | газ   | -  | 100   | 0   |
| Общество с ограниченной ответственностью Башкирская генерирующая компания" |          |  |       |    |       |     |
| Уфимская ТЭЦ-4<br>(ТГ-9)   | GBASHE82 | Республика<br>Башкортостан                         | газ   | -  | 49,9  | +4  |
| Уфимская ТЭЦ-2<br>(ТГ-7)   | GBASHE81 | Республика<br>Башкортостан                         | газ   | -  | 110   | 0   |
| Приуфимская<br>ТЭЦ (ТГ-2)  | GBASHE79 | Республика<br>Башкортостан                         | газ   | -  | 60    | 0   |
| Публичное акционерное общество "Т Плюс"                                    |          |  |       |    |       |     |
| Саратовская ТЭЦ-<br>2 (ГТУ-11, ГГ-12)                                      | GSARAT39 | Саратовская<br>область                             | газ   | да | 115   | +1  |
| Пермская ТЭЦ-14<br>(ГТУ-1, ТГ-5)   | GPERME65 | Пермский край                                      | газ   | да | 105   | -5  |
| Публичное акционерное общество "Юнипро"                                    |          |  |       |    |       |     |
| Сургутская ГРЭС-<br>2 БЛ 3 (ТГ-3)  | GSURGG15 | Ханты-<br>Мансийский<br>автономный<br>округ - Югра | газ   | -  | 830   | +2  |
| Кузбасское акционерное общество энергетики и электрификации                |          |  |       |    |       |     |
| Рефтинская ГРЭС<br>(ТГ-4)  | GSVER106 | Свердловская<br>область                            | уголь | -  | 315   | + 1 |
| Беловская ГРЭС<br>(ТГ-2)   | GKUZE129 | Кемеровская<br>область                             | уголь | -  | 215   | +1  |
| Публичное акционерное общество энергетики и электрификации "Мосэнерго"     |          |  |       |    |       |     |

|                            |          |              |     |   |     |    |
|----------------------------|----------|--------------|-----|---|-----|----|
| ТЭЦ-23 ТГ-7                | GMOSE155 | город Москва | газ | - | 259 | +9 |
| ТЭЦ-25 ТГ-3                | GMOSE156 | город Москва | газ | - | 259 | +9 |
| ТЭЦ-21<br>Мосэнерго (ТГ-6) | GMOSE151 | город Москва | газ | - | 110 | +1 |
| ТЭЦ-23 ТГ-3                | GMOSE154 | город Москва | газ | - | 110 | +1 |

Публичное акционерное общество "Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии"

|                                   |          |  |     |    |     |    |
|-----------------------------------|----------|--|-----|----|-----|----|
| Сургутская ГРЭС-1 (2Г)            | GTUME110 | Ханты-Мансийский автономный округ - Югра | газ | -  | 215 | 0  |
| Сургутская ГРЭС-1 (12Г)           | GTUME112 | Ханты-Мансийский автономный округ - Югра | газ | -  | 190 | +1 |
| Новочеркасская ГРЭС (ПГУ-324 (6)) | GNCHEG38 | Ростовская область                       | газ | да | 324 | +5 |
| Новочеркасская ГРЭС (ПГУ-170 (2)) | GNCHEG39 | Ростовская область                       | газ | да | 165 | -1 |

Публичное акционерное общество "Территориальная генерирующая компания N 1"

|                                      |          |                       |     |   |     |   |
|--------------------------------------|----------|-----------------------|-----|---|-----|---|
| Василеостровская ТЭЦ (ТЭЦ-7 Г-4м5_1) | GLENE174 | город Санкт-Петербург | газ | - | 25  | 0 |
| Северная ТЭЦ (ТЭЦ-21 Г-2м5_4)        | GLENE168 | Ленинградская область | газ | - | 100 | 0 |

Публичное акционерное общество "Территориальная генерирующая компания N 14"

|                      |          |                    |       |   |    |   |
|----------------------|----------|--------------------|-------|---|----|---|
| Читинская ТЭЦ-1 ТГ-5 | GCHITE15 | Забайкальский край | уголь | - | 87 | 0 |
|----------------------|----------|--------------------|-------|---|----|---|

Таблица 2

| Наименование генерирующего объекта                  | Группа точек поставки | Вид мероприятия | Мероприятие |
|---|-----------------------|-----------------|-------------|
| Акционерное общество "Интер РАО - Электрогенерация" |                       |                 |             |
|   |                       |                 |             |

|                          |          |                       |   |
|--------------------------|----------|-----------------------|---|
| Ириклинская ГРЭС, блок 1 | GINTRA19 | основное              | комплексная замена конденсационной паровой турбины, стационарный номер БЛ 1, установленной мощностью 300 МВт на конденсационную паровую турбину, стационарный номер Блок 1, установленной мощностью 330 МВт   |
|                          |          | сопутствующее         | комплексная замена генератора для конденсационной паровой турбины, стационарный номер Блок 1, установленной мощностью 330 МВт   |
|                          |          | вывод из эксплуатации | -   |
| Костромская ГРЭС, блок 1 | GKOSTG22 | основное              | комплексная замена конденсационной паровой турбины, стационарный номер Блок 1, установленной мощностью 300 МВт на конденсационную паровую турбину, стационарный номер Блок 1, установленной мощностью 330 МВт   |
|                          |          | сопутствующее         | комплексная замена генератора для конденсационной паровой турбины, стационарный номер Блок 1, установленной мощностью 330 МВт   |
|                          |          | вывод из эксплуатации | -   |
| Каширская ГРЭС ПГУ       | GINTRA21 | основное              | комплексная замена всех конденсационных паровых турбин Южноуральской ГРЭС (паровой турбины, стационарный номер БЛ 9, установленной мощностью 200 МВт; паровой турбины, стационарный номер БЛ 10, установленной мощностью 200 МВт; паровой турбины, стационарный номер ТГ 6, установленной мощностью 100 МВт) и всех теплофикационных паровых турбин Южноуральской ГРЭС (паровой турбины, стационарный номер ТГ 5, установленной мощностью 83 МВт; паровой турбины, стационарный номер ТГ 7, установленной мощностью 82 МВт; паровой турбины, стационарный номер ТГ 8, установленной мощностью 82 МВт) на теплофикационную паровую турбину, стационарный номер ТГ-1, Каширской ГРЭС, установленной мощностью 148,2 МВт |
|                          |          |                       | комплексная замена всех конденсационных паровых турбин Южноуральской ГРЭС (паровой турбины, стационарный номер БЛ 9, установленной мощностью 200 МВт; паровой турбины, стационарный номер БЛ 10,  |

|  |  |  |  |
|--|--|--|--|
|  |  |  | <p>установленной мощностью 200 МВт; паровой турбины, стационарный номер ТГ 6, установленной мощностью 100 МВт) и всех теплофикационных паровых турбин Южноуральской ГРЭС (паровой турбины, стационарный номер ТГ 5, установленной мощностью 83 МВт; паровой турбины, стационарный номер ТГ 7, установленной мощностью 82 МВт; паровой турбины, стационарный номер ТГ 8, установленной мощностью 82 МВт) на теплофикационную паровую турбину, стационарный номер ТГ-2, Каширской ГРЭС, установленной мощностью 148,2 МВт</p>  |
|  |  |  | <p>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 148,2 МВт, газовой турбиной, стационарный номер ГТУ-1.1, установленной мощностью 150 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</p> |
|  |  |  | <p>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 148,2 МВт, газовой турбиной, стационарный номер ГТУ-1.2, установленной мощностью 150 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</p> |

|  |  |               |  |
|--|--|---------------|--|
|  |  |               | <p>перевод генерирующего объекта, работающего с использованием паросилового цикла, в работу с использованием парогазового цикла за счет надстройки теплофикационной паровой турбины, стационарный номер ТГ-2, установленной мощностью 148,2 МВт, газовой турбиной, стационарный номер ГТУ-2.1, установленной мощностью 150 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</p> |
|  |  |               | <p>перевод генерирующего объекта, работающего с использованием паросилового цикла, в работу с использованием парогазового цикла за счет надстройки теплофикационной паровой турбины, стационарный номер ТГ-2, установленной мощностью 148,2 МВт, газовой турбиной, стационарный номер ГТУ-2.2, установленной мощностью 150 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</p> |
|  |  | сопутствующее | <p>комплексная замена генератора для теплофикационной паровой турбины, стационарный номер ТГ-1, установленной мощностью 148,2 МВт</p>  |
|  |  |               | <p>комплексная замена генератора для теплофикационной паровой турбины, стационарный номер ТГ-2, установленной мощностью 148,2 МВт</p>  |
|  |  |               | <p>строительство градирни и циркуляционной насосной станции с гидравлической нагрузкой 29500 м3 в час</p>  |
|  |  |               | <p>строительство градирни и циркуляционной насосной станции с гидравлической нагрузкой 29500 м3 в час</p>  |
|  |  |               |  |

|  |  |                       |   |
|--|--|-----------------------|---|
|  |  |                       | 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-1, установленной мощностью 148,2 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-2, установленной мощностью 148,2 МВт   |
|  |  |                       | строительство нового корпуса для турбинного оборудования с необходимыми инженерными системами под монтаж теплофикационных паровых турбин, стационарный номер ТГ-1 и стационарный номер ТГ-2, суммарной установленной мощностью 296,4 МВт для тепловых электростанций на газовом топливе   |
|  |  |                       | строительство нового (реконструкция/расширение существующего) главного корпуса с необходимыми инженерными системами под монтаж новых газовых турбин, стационарный номер ГТУ-1.1, стационарный номер ГТУ-1.2, стационарный номер ГТУ-2.1 и стационарный номер ГТУ-2.2, с суммарной установленной мощностью 600 МВт с котлом-утилизатором |
|  |  | вывод из эксплуатации | теплофикационной паровой турбины, стационарный номер ТГ 5, Южноуральской ГРЭС, установленной мощностью 83 МВт   |
|  |  |                       | конденсационной паровой турбины, стационарный номер ТГ 6, Южноуральской ГРЭС, установленной мощностью 100 МВт   |
|  |  |                       | теплофикационной паровой турбины, стационарный номер ТГ 7, Южноуральской ГРЭС, установленной мощностью 82 МВт   |
|  |  |                       | теплофикационной паровой турбины, стационарный номер ТГ 8, Южноуральской ГРЭС, установленной мощностью 82 МВт   |
|  |  |                       | конденсационной паровой турбины, стационарный номер БЛ 9, Южноуральской ГРЭС, установленной мощностью 200 МВт   |

конденсационной паровой турбины,  
станционный номер БЛ 10, Южноуральской ГРЭС,  
установленной мощностью 200 МВт

Акционерное общество "Сибирская энергетическая компания"

|                                       |          |                       |   |
|---------------------------------------|----------|-----------------------|---|
| Новосибирская<br>ТЭЦ-3 (ТГ-11)        | GNOVO193 | основное              | комплексная замена теплофикационной паровой турбины, станционный номер ТГ-11, установленной мощностью 100 МВт на теплофикационную паровую турбину, станционный номер ТГ-11, установленной мощностью 120 МВт   |
|                                       |          | сопутствующее         | комплексная замена генератора для теплофикационной паровой турбины, станционный номер ТГ-11, установленной мощностью 120 МВт  |
|                                       |          |                       | замена трубопроводов острого пара, промперегрева, питательной воды технологического соединения "котел-турбина" для теплофикационной паровой турбины, станционный номер ТГ-11, установленной мощностью 120 МВт   |
|                                       |          |                       | замена существующего золоулавливающего оборудования на новые электрофильтры для котлоагрегата, станционный номер К-7, барабанного типа паропроизводительностью 320 тонн в час   |
|                                       |          | вывод из эксплуатации | -   |
| Новосибирская<br>ТЭЦ-3 (ТГ-12, ТГ-14) | GNOVO194 | основное              | комплексная замена котлоагрегата на угольном топливе, станционный номер К-8, барабанного типа паропроизводительностью 320 тонн в час на котлоагрегат на угольном топливе, станционный номер К-8, барабанного типа паропроизводительностью 320 тонн в час  |
|                                       |          |                       | комплексная замена котлоагрегата на угольном топливе, станционный номер К-8, барабанного типа паропроизводительностью 320 тонн в час на котлоагрегат на угольном топливе, станционный номер К-15, барабанного типа паропроизводительностью 320 тонн в час |
|                                       |          | сопутствующее         | замена существующего золоулавливающего оборудования на новые электрофильтры для котлоагрегата, станционный номер К-8, барабанного типа паропроизводительностью 320 тонн в час   |



|   |          |                       |  |
|---|----------|-----------------------|--|
|   |          |                       | замена существующего золоулавливающего оборудования на новые электрофилтры для котлоагрегата, стационарный номер К-15, барабанного типа паропроизводительностью 320 тонн в час   |
|   |          | вывод из эксплуатации | -  |
| Акционерное общество "Территориальная генерирующая компания N 11"           |          |                       |  |
| Омская ТЭЦ-5<br>ТГ-3  | GOMSKE53 | основное              | комплексная замена теплофикационной паровой турбины, стационарный номер ТГ-3, установленной мощностью 175 МВт на теплофикационную паровую турбину, стационарный номер ТГ-3, без изменения установленной мощности         |
|   |          | сопутствующее         | замена трубопроводов острого пара, промперегрева, питательной воды технологического соединения "котел-турбина" для теплофикационной паровой турбины, стационарный номер ТГ-3, установленной мощностью 175 МВт            |
|   |          | вывод из эксплуатации | -  |
| Акционерное общество "ТГК-16"   |          |                       |  |
| Нижнекамская ТЭЦ ПТК-1 (ТГ-11)  | GTATE176 | основное              | комплексная замена противодавленческой паровой турбины, стационарный номер ТГ-11, установленной мощностью 100 МВт на противодавленческую паровую турбину, стационарный номер ТГ-11, без изменения установленной мощности |
|   |          | сопутствующее         | замена ротора генератора для противодавленческой паровой турбины, стационарный номер ТГ-11, установленной мощностью 100 МВт  |
|   |          |                       | замена регенеративных подогревателей для противодавленческой паровой турбины, стационарный номер ТГ-11, установленной мощностью 100 МВт  |
|   |          | вывод из эксплуатации | -  |
| Общество с ограниченной ответственностью "Башкирская генерирующая компания" |          |                       |  |

|   |          |                       |  |
|---|----------|-----------------------|--|
| Уфимская ТЭЦ-4<br>(ТГ-9)                | GBASHE82 | основное              | комплексная замена противодавленческой паровой турбины, станционный номер ТГ-9, установленной мощностью 45 МВт на противодавленческую паровую турбину, станционный номер ТГ-9, установленной мощностью 49,9 МВт  |
|   |          | сопутствующее         | -  |
|   |          | вывод из эксплуатации | -  |
| Уфимская ТЭЦ-2<br>(ТГ-7)                | GBASHE81 | основное              | комплексная замена теплофикационной паровой турбины, станционный номер ТГ-7, установленной мощностью 110 МВт на теплофикационную паровую турбину, станционный номер ТГ-7, без изменения установленной мощности   |
|   |          | сопутствующее         | комплексная замена генератора для теплофикационной паровой турбины, станционный номер ТГ-7, установленной мощностью 110 МВт  |
|   |          | вывод из эксплуатации | -  |
| Приуфимская ТЭЦ (ТГ-2)                  | GBASHE79 | основное              | комплексная замена теплофикационной паровой турбины, станционный номер ТГ-2, установленной мощностью 60 МВт на теплофикационную паровую турбину, станционный номер ТГ-2, без изменения установленной мощности  |
|   |          | сопутствующее         | -  |
|   |          | вывод из эксплуатации | -  |
| Публичное акционерное общество "Т Плюс" |          |                       |  |
| Саратовская ТЭЦ-2 (ГТУ-11, ТГ-12)       | GSARAT39 | основное              | комплексная замена теплофикационной паровой турбины, станционный номер ТГ-1, Балаковской ТЭЦ-4, установленной мощностью 50 МВт и теплофикационной паровой турбины, станционный номер ТГ-2, Балаковской ТЭЦ-4, установленной мощностью 50 МВт на теплофикационную паровую турбину, станционный номер ТГ-12, Саратовской ТЭЦ-2, установленной мощностью 35 МВт |

|                               |          |                       |  |
|-------------------------------|----------|-----------------------|--|
|                               |          |                       | <p>перевод генерирующего объекта, работающего с использованием паросилового цикла, в работу с использованием парогазового цикла за счет надстройки теплофикационной паровой турбины, стационарный номер ТГ-12, установленной мощностью 35 МВт газовой турбиной, стационарный номер ГТУ-11, установленной мощностью 80 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</p> |
|                               |          | сопутствующее         | <p>комплексная замена генератора для теплофикационной паровой турбины, стационарный номер ТГ-12, установленной мощностью 35 МВт</p>  |
|                               |          |                       | <p>строительство нового корпуса для турбинного оборудования с необходимыми инженерными системами под монтаж теплофикационной паровой турбины, стационарный номер ТГ-12, установленной мощностью 35 МВт для тепловых электростанций на газовом топливе</p>  |
|                               |          |                       | <p>строительство нового (реконструкция/расширение существующего) главного корпуса с необходимыми инженерными системами под монтаж новой газовой турбины, стационарный номер ГТУ-11, установленной мощностью 80 МВт с котлом-утилизатором</p>   |
|                               |          | вывод из эксплуатации | <p>теплофикационной паровой турбины, стационарный номер ТГ-1, Балаковской ТЭЦ-4, установленной мощностью 50 МВт</p>  |
|                               |          |                       | <p>теплофикационной паровой турбины, стационарный номер ТГ-2, Балаковской ТЭЦ-4, установленной мощностью 50 МВт</p>  |
| Пермская ТЭЦ-14 (ГТУ-1, ТГ-5) | GPERME65 | основное              | <p>комплексная замена теплофикационной паровой турбины, стационарный номер ТГ-1, установленной мощностью 60 МВт, и теплофикационной паровой турбины, стационарный номер ТГ-5, установленной мощностью 50 МВт, на теплофикационную паровую турбину, стационарный номер ТГ-5, установленной мощностью 35 МВт</p>   |

|   |          |                       |  |
|---|----------|-----------------------|--|
|   |          |                       | перевод генерирующего объекта, работающего с использованием паросилового цикла, в работу с использованием парогазового цикла за счет надстройки теплофикационной паровой турбины, стационарный номер ТГ-5, установленной мощностью 35 МВт, газовой турбиной, стационарный номер ГТУ-1, установленной мощностью 70 МВт с котлом-утилизатором, с установкой автоматических систем управления технологическими процессами и локальных систем автоматического управления с их дооснащением системами диагностики и прогнозтики технического состояния данной газовой турбины |
|   |          | сопутствующее         | комплексная замена генератора для теплофикационной паровой турбины, стационарный номер ТГ-5, установленной мощностью 35 МВт  |
|   |          |                       | строительство нового корпуса для турбинного оборудования с необходимыми инженерными системами под монтаж теплофикационной паровой турбины, стационарный номер ТГ-5, установленной мощностью 35 МВт для тепловых электростанций на газовом топливе  |
|   |          |                       | строительство нового (реконструкция/расширение существующего) главного корпуса с необходимыми инженерными системами под монтаж новой газовой турбины, стационарный номер ГТУ-1, установленной мощностью 70 МВт с котлом-утилизатором   |
|   |          | вывод из эксплуатации | теплофикационной паровой турбины, стационарный номер ТГ-1, установленной мощностью 60 МВт  |
|   |          |                       | теплофикационной паровой турбины, стационарный номер ТГ-5, установленной мощностью 50 МВт  |
| Публичное акционерное общество "Юнипро" |          |                       |  |
| Сургутская ГРЭС-2 БЛ-3 (ТГ-3)           | GSURGG15 | основное              | комплексная замена конденсационной паровой турбины, стационарный номер БЛ-3, установленной мощностью 810 МВт, на конденсационную паровую турбину, стационарный номер БЛ-3 (ТГ-3), установленной мощностью 830 МВт  |
|   |          | сопутствующее         | комплексная замена генератора для конденсационной паровой турбины, стационарный номер БЛ-3 (ТГ-3), установленной мощностью 830 МВт   |

|   |          |                       |  |
|---|----------|-----------------------|--|
|   |          | вывод из эксплуатации | -  |
| Кузбасское акционерное общество энергетики и электрификации |          |                       |  |
| Рефтинская ГРЭС (ТГ-4)                                      | GSVER106 | основное              | комплексная замена конденсационной паровой турбины, стационарный номер БЛ-4, установленной мощностью 300 МВт, на конденсационную паровую турбину, стационарный номер ТГ-4, установленной мощностью 315 МВт   |
|   |          | сопутствующее         | комплексная замена генератора для конденсационной паровой турбины, стационарный номер ТГ-4, установленной мощностью 315 МВт  |
|   |          |                       | замена трубопроводов острого пара, промперегрева, питательной воды технологического соединения "котел-турбина" для конденсационной паровой турбины, стационарный номер ТГ-4, установленной мощностью 315 МВт   |
|   |          | вывод из эксплуатации | -  |
| Беловская ГРЭС (ТГ-2)                                       | GKUZE129 | основное              | комплексная замена котлоагрегата на угольном топливе, стационарный номер К-2А, прямоточного типа паропроизводительностью 320 тонн в час на котлоагрегат на угольном топливе, стационарный номер К-2А, прямоточного типа без изменения паропроизводительности |
|   |          | сопутствующее         | комплексная замена генератора для конденсационной паровой турбины, стационарный номер ТГ-2, установленной мощностью 215 МВт  |
|   |          |                       | замена регенеративных подогревателей для конденсационной паровой турбины, стационарный номер ТГ-2, установленной мощностью 215 МВт   |
|   |          |                       | замена трубопроводов острого пара, промперегрева, питательной воды технологического соединения "котел-турбина" для конденсационной паровой турбины, стационарный номер ТГ-2, установленной мощностью 215 МВт   |

|  |          |                       |  |
|--|----------|-----------------------|--|
|  |          |                       | замена существующего золоулавливающего оборудования на новые электрофилтры для котлоагрегата, стационарный номер К-2А, прямоточного типа паропроизводительностью 320 тонн в час                              |
|  |          |                       | замена существующего золоулавливающего оборудования на новые электрофилтры для котлоагрегата, стационарный номер К-2Б, прямоточного типа паропроизводительностью 320 тонн в час                              |
|  |          |                       | строительство нового золоотвала или реконструкция золоотвала с увеличением емкости для котлоагрегата, стационарный номер К-2А, паропроизводительностью 320 тонн в час  |
|  |          | вывод из эксплуатации | -  |
| Публичное акционерное общество энергетики и электрификации "Мосэнерго" |          |                       |  |
| ТЭЦ-23 ТГ-7  | GMOSE155 | основное              | комплексная замена теплофикационной паровой турбины, стационарный номер БЛ-7, установленной мощностью 250 МВт, на теплофикационную паровую турбину, стационарный номер ТГ-7, установленной мощностью 259 МВт |
|  |          | сопутствующее         | -  |
|  |          | вывод из эксплуатации | -  |
| ТЭЦ-25 ТГ-3  | GMOSE156 | основное              | комплексная замена теплофикационной паровой турбины, стационарный номер БЛ-3, установленной мощностью 250 МВт, на теплофикационную паровую турбину, стационарный номер ТГ-3, установленной мощностью 259 МВт |
|  |          | сопутствующее         | -  |
|  |          | вывод из эксплуатации | -  |
| ТЭЦ-21<br>Мосэнерго (ТГ-6)   | GMOSE151 | основное              | комплексная замена теплофикационной паровой турбины, стационарный номер ТГ-6, установленной мощностью 100 МВт, на теплофикационную паровую турбину, стационарный номер ТГ-6, установленной мощностью 110 МВт |
|  |          | сопутствующее         | -  |

|   |          |                       |  |
|---|----------|-----------------------|--|
|   |          | вывод из эксплуатации | -  |
| ТЭЦ-23 ТГ-3   | GMOSE154 | основное              | комплексная замена теплофикационной паровой турбины, стационарный номер ТГ-3, установленной мощностью 100 МВт, на теплофикационную паровую турбину, стационарный номер ТГ-3, установленной мощностью 110 МВт               |
|   |          | сопутствующее         | комплексная замена генератора для теплофикационной паровой турбины, стационарный номер ТГ-3, установленной мощностью 110 МВт   |
|   |          | вывод из эксплуатации | -  |
| Публичное акционерное общество "Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии" |          |                       |  |
| Сургутская ГРЭС-1 (2Г)  | GTUME110 | основное              | комплексная замена конденсационной паровой турбины, стационарный номер 2Г, установленной мощностью 215 МВт, на конденсационную паровую турбину, стационарный номер 2Г, без изменения установленной мощности                |
|   |          | сопутствующее         | комплексная замена генератора для конденсационной паровой турбины, стационарный номер 2Г, установленной мощностью 215 МВт  |
|   |          | вывод из эксплуатации | -  |
| Сургутская ГРЭС-1 (12Г)   | GTUME112 | основное              | комплексная замена теплофикационной паровой турбины, стационарный номер 12Г, установленной мощностью 178 МВт, на теплофикационную паровую турбину, стационарный номер 12Г, установленной мощностью 190 МВт                 |
|   |          | сопутствующее         | комплексная замена генератора для теплофикационной паровой турбины, стационарный номер 12Г, установленной мощностью 190 МВт  |
|   |          | вывод из эксплуатации | -  |
| Новочеркасская ГРЭС (ПГУ-324 (6))   | GNCHEG38 | основное              | комплексная замена конденсационной паровой турбины, стационарный номер Блок 4, установленной мощностью 270 МВт, на теплофикационную паровую турбину, стационарный номер ПГУ-324 (6) ГПТ-3, установленной мощностью 104 МВт |

|  |  |                       |  |
|--|--|-----------------------|--|
|  |  |                       | <p>перевод генерирующего объекта, работающего с использованием паросилового цикла, в работу с использованием парогазового цикла за счет надстройки теплофикационной паровой турбины, стационарный номер ПГУ-324 (6) ГПТ-3, установленной мощностью 104 МВт, газовой турбиной, стационарный номер ПГУ-324 (6) ГТТ-5, установленной мощностью 110 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</p> |
|  |  |                       | <p>перевод генерирующего объекта, работающего с использованием паросилового цикла, в работу с использованием парогазового цикла за счет надстройки теплофикационной паровой турбины, стационарный номер ПГУ-324 (6) ГПТ-3, установленной мощностью 104 МВт, газовой турбиной, стационарный номер ПГУ-324 (6) ГТТ-6, установленной мощностью 110 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</p> |
|  |  | сопутствующее         | <p>комплексная замена генератора для теплофикационной паровой турбины, стационарный номер ПГУ-324 (6) ГПТ-3, установленной мощностью 104 МВт</p>   |
|  |  |                       | <p>строительство градирни и циркуляционной насосной станции с гидравлической нагрузкой 20000 м<sup>3</sup> в час</p>   |
|  |  |                       | <p>строительство нового (реконструкция/расширение существующего) главного корпуса с необходимыми инженерными системами под монтаж новых газовых турбин, стационарный номер ПГУ-324 (6) ГТТ-5 и стационарный номер ПГУ-324 (6) ГТТ-6, с суммарной установленной мощностью 220 МВт с котлом-утилизатором</p>   |
|  |  | вывод из эксплуатации | -  |



|  |          |                       |   |
|--|----------|-----------------------|---|
| Новочеркасская ГРЭС (ПГУ-170 (2))  | GNCHEG39 | основное              | комплексная замена конденсационной паровой турбины, стационарный номер Блок 3, установленной мощностью 270 МВт, на конденсационную паровую турбину, стационарный номер ПГУ-170 (2) ГПТ-4, установленной мощностью 55 МВт  |
|  |          |                       | перевод генерирующего объекта, работающего с использованием паросилового цикла, в работу с использованием парогазового цикла за счет надстройки конденсационной паровой турбины, стационарный номер ПГУ-170 (2) ГПТ-4, установленной мощностью 55 МВт, газовой турбиной, стационарный номер ПГУ-170 (2) ГГТ-7, установленной мощностью 110 МВт с котлом-утилизатором, с установкой автоматических систем управления технологическими процессами и локальных систем автоматического управления с их дооснащением системами диагностики и прогнозтики технического состояния данной газовой турбины |
|  |          | сопутствующее         | строительство нового (реконструкция/расширение существующего) главного корпуса с необходимыми инженерными системами под монтаж новой газовой турбины, стационарный номер ПГУ-170 (2) ГГТ-7, установленной мощностью 110 МВт с котлом-утилизатором   |
|  |          | вывод из эксплуатации | -   |
| Публичное акционерное общество "Территориальная генерирующая компания N 1" |          |                       |   |
| Василеостровская ТЭЦ (ТЭЦ-7 Г-4м5_1)                                       | GLENE174 | основное              | комплексная замена теплофикационной паровой турбины, стационарный номер Г-4, установленной мощностью 25 МВт, на теплофикационную паровую турбину, стационарный номер Г-4, без изменения установленной мощности  |
|  |          | сопутствующее         | -   |
|  |          | вывод из эксплуатации | -   |
| Северная ТЭЦ (ТЭЦ-21 Г-2м5_4)  | GLENE168 | основное              | комплексная замена теплофикационной паровой турбины, стационарный номер БЛ-2, установленной мощностью 100 МВт, на теплофикационную паровую турбину, стационарный номер БЛ-2, без изменения установленной мощности   |
|  |          | сопутствующее         | -   |

|   |         |                       |  |
|---|---------|-----------------------|--|
|   |         | вывод из эксплуатации | -  |
| Публичное акционерное общество "Территориальная генерирующая компания N 14" |         |                       |  |
| Читинская ТЭЦ-1<br>ТГ-5   | ГСНТЕ15 | основное              | комплексная замена теплофикационной паровой турбины, стационарный номер ТГ-5, установленной мощностью 87 МВт, на теплофикационную паровую турбину, стационарный номер ТГ-5, без изменения установленной мощности |
|   |         | сопутствующее         | -  |
|   |         | вывод из эксплуатации | -  |