

# ПРАВИТЕЛЬСТВО РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

РАСПОРЯЖЕНИЕ  
от 2 августа 2019 г. N 1713-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 началом поставки мощности в период с 1 января 2022 г. по 31 декабря 2024 г. и предложений Правительственной комиссии по вопросам развития электроэнергетики утвердить прилагаемый перечень генерирующих объектов, мощность которых поставляется по договорам купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов.

Председатель Правительства  
Российской Федерации  
Д.МЕДВЕДЕВ

Утвержден  
распоряжением Правительства  
Российской Федерации  
от 2 августа 2019 г. N 1713-р

## ПЕРЕЧЕНЬ

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

Таблица 1

### Генерирующие объекты

| Наименование генерирующего | Группа точек | Местонахождение генерирующего | Вид топлива | Признак установки |
|----------------------------|--------------|-------------------------------|-------------|-------------------|
|----------------------------|--------------|-------------------------------|-------------|-------------------|

| объекта   | поставки | объекта (субъект Российской Федерации) |       | образцов инновационной энергетики оборудования |
|---|----------|--|-------|--|
| Акционерное общество "Интер РАО - Электрогенерация" |          |  |       |  |
| Костромская ГРЭС, блок 2                            | GKOSTGR4 | Костромская область                    | газ   | нет  |
| Костромская ГРЭС, блок 4                            | GKOSTGR6 | Костромская область                    | газ   | нет  |
| Костромская ГРЭС, блок 7                            | GKOSTGR9 | Костромская область                    | газ   | нет  |
| Костромская ГРЭС, блок 8                            | GKOSTG10 | Костромская область                    | газ   | нет  |
| Ириклинская ГРЭС, блок 4                            | GINTRA08 | Оренбургская область                   | газ   | нет  |
| Пермская ГРЭС, блок 1                               | GPERMGR4 | Пермский край                          | газ   | нет  |
| Гусиноозерская ГРЭС, блок 1                         | GGUSIN25 | Республика Бурятия                     | уголь | нет  |
| Гусиноозерская ГРЭС, блок 2                         | GGUSIN26 | Республика Бурятия                     | уголь | нет  |

|   |          |  |       |     |
|---|----------|--|-------|-----|
| Гусиноозерская ГРЭС, блок 3                                     | GGUSIN27 | Республика Бурятия                       | уголь | нет |
| Общество с ограниченной ответственностью "Ново-Салаватская ТЭЦ" |          |  |       |     |
| Ново-Салаватская ТЭЦ (ТГ-1)                                     | GMREGTS2 | Республика Башкортостан                  | газ   | нет |
| Ново-Салаватская ТЭЦ (ТГ-5)                                     | GMREGTS6 | Республика Башкортостан                  | газ   | нет |
| Ново-Салаватская ТЭЦ (ТГ-7)                                     | GMREGTS7 | Республика Башкортостан                  | газ   | нет |
| Общество с ограниченной ответственностью "Башкирская генерирующ |          |  |       |     |
| Кармановская ГРЭС (ТГ-3)  | GBASHE35 | Республика Башкортостан                  | газ   | нет |
| Публичное акционерное общество "Юнипро"                         |          |  |       |     |
| Сургутская ГРЭС-2 БЛ 1 (ТГ 1)                                   | GSURGGR1 | Ханты-Мансийский автономный округ - Югра | газ   | нет |
| Сургутская ГРЭС-2 БЛ 6 (ТГ 6)                                   | GSURGGR6 | Ханты-Мансийский автономный округ - Югра | газ   | нет |
| Акционерное общество "Нижневартовская ГРЭС"                     |          |  |       |     |
| Нижневартовская ГРЭС (ТГ-1)                                     | GTUMEN75 | Ханты-Мансийский автономный округ - Югра | газ   | нет |

|  |          |  |       |     |
|--|----------|--|-------|-----|
| Нижневартовская ГРЭС (ТГ-2)  | GTUMEN76 | Ханты-Мансийский автономный округ - Югра | газ   | нет |
| Публичное акционерное общество "Вторая генерирующая компания от    |          |  |       |     |
| Киришская ГРЭС (Г-1т)  | GKIRGRE3 | Ленинградская область                    | газ   | нет |
| Киришская ГРЭС (Г-2т)  | GKIRGRE4 | Ленинградская область                    | газ   | нет |
| Публичное акционерное общество энергетики и электрификации "Мос    |          |  |       |     |
| ТЭЦ-22 Мосэнерго (ТГ-10)   | GMOSE102 | Московская область                       | газ   | нет |
| ТЭЦ-23 Мосэнерго (ТГ-4)  | GMOSE113 | г. Москва                                | газ   | нет |
| Акционерное общество "Енисейская территориальная генерирующая к    |          |  |       |     |
| Красноярская ТЭЦ-2 (ТГ-1)  | GKRASN43 | Красноярский край                        | уголь | нет |
| Красноярская ТЭЦ-3 (ТГ-2)  | GKRASN58 | Красноярский край                        | уголь | нет |
| Кузбасское акционерное общество энергетики и электрификации        |          |  |       |     |
| Томь-Усинская ГРЭС (ТГ-7)  | GKUZEN38 | Кемеровская область                      | уголь | нет |
| Акционерное общество "Территориальная генерирующая компания N      |          |  |       |     |
| АО "ТГК-11" Омская ТЭЦ-4 ТГ-7                                      | GOMSKE23 | Омская область                           | уголь | нет |
| Иркутское публичное акционерное общество энергетики и электрификац |          |  |       |     |

|                              |          |                   |       |     |
|------------------------------|----------|-------------------|-------|-----|
| Иркутская ТЭЦ-9<br>(ТГ-6)    | GIRKEN32 | Иркутская область | уголь | нет |
| Иркутская ТЭЦ-10<br>(ТГ-2)   | GIRKEN39 | Иркутская область | уголь | нет |
| Иркутская ТЭЦ-10<br>(ТГ-7)   | GIRKEN43 | Иркутская область | уголь | нет |
| Иркутская ТЭЦ-10<br>(ТГ-8)   | GIRKEN44 | Иркутская область | уголь | нет |
| Иркутская ТЭЦ-11<br>(ТГ-3)   | GIRKEN37 | Иркутская область | уголь | нет |
| Ново-Иркутская ТЭЦ<br>(ТГ-3) | GIRKEN50 | Иркутская область | уголь | нет |
| Иркутская ТЭЦ-6<br>(ТГ-1)    | GIRKEN33 | Иркутская область | уголь | нет |

Публичное акционерное общество "Т Плюс"

|                           |          |                       |     |     |
|---------------------------|----------|-----------------------|-----|-----|
| Пермская ТЭЦ-9<br>(ТГ-9)  | GPERME57 | Пермский край         | газ | нет |
| Пермская ТЭЦ-9<br>(ТГ-10) | GPERME58 | Пермский край         | газ | нет |
| Ижевская ТЭЦ-2<br>(ТГ-4)  | GUDMUR14 | Удмуртская Республика | газ | нет |

Публичное акционерное общество "Территориальная генерирующая компания"

|                                |          |                    |     |     |
|--------------------------------|----------|--------------------|-----|-----|
| Автовская ТЭЦ<br>(ТЭЦ-15 Г-6м) | GLENEN84 | г. Санкт-Петербург | газ | нет |
| Автовская ТЭЦ<br>(ТЭЦ-15 Г-7м) | GLENEN85 | г. Санкт-Петербург | газ | нет |

Общество с ограниченной ответственностью "Нижнекамская ТЭЦ"

|   |          |                      |       |     |
|---|----------|----------------------|-------|-----|
| Нижнекамская ТЭЦ ПТК-2 (ГТУ-1, ТГ-3)                            | GTATE127 | Республика Татарстан | газ   | да  |
| Публичное акционерное общество "Энел Россия"                    |          |                      |       |     |
| Невинномысская ГРЭС (ТГ-4)                                      | GNEVIGR9 | Ставропольский край  | газ   | нет |
| Общество с ограниченной ответственностью "Лукойл-Кубаньэнерго"  |          |                      |       |     |
| Краснодарская ТЭЦ (блок-1)                                      | GKUBAN49 | Краснодарский край   | газ   | нет |
| Краснодарская ТЭЦ (блок-3)                                      | GKUBAN51 | Краснодарский край   | газ   | нет |
| Краснодарская ТЭЦ (блок-2)                                      | GKUBAN50 | Краснодарский край   | газ   | нет |
| Публичное акционерное общество "Квадра - Генерирующая компания" |          |                      |       |     |
| Смоленская ТЭЦ-2 (ТГ-3)   | GSMOLEN7 | Смоленская область   | газ   | нет |
| Акционерное общество "Красноярская ТЭЦ-1"                       |          |                      |       |     |
| Красноярская ТЭЦ-1 (ТГ-10)                                      | GKRASN54 | Красноярский край    | уголь | нет |
| Красноярская ТЭЦ-1 (ТГ-15, ТГ-16)                               | GKRASN64 | Красноярский край    | уголь | нет |

Таблица 2

Мероприятия по модернизации генерирующих объектов

| Наименование генерирующего объекта | Группа точек поставки | Вид мероприятия | Мероприятие |
|------------------------------------|-----------------------|-----------------|-------------|
|------------------------------------|-----------------------|-----------------|-------------|

Акционерное общество "Интер РАО - Электрогенерация"

|                             |          |                       |  |
|-----------------------------|----------|-----------------------|--|
| Костромская<br>ГРЭС, блок 2 | GKOSTGR4 | основное              | комплексная замена конденсационной паровой турбины, стационарный номер БЛ2ТГ2, установленной мощностью 300 МВт и конденсационную паровую турбину, стационарный номер БЛ2ТГ2, с увеличением установленной мощности до 330 МВт |
|                             |          | сопутствующее         | замена трубопроводов острого пара, промперегрева, питательной воды технологического соединения "котел-турбина" для конденсационной паровой турбины, стационарный номер БЛ2ТГ2, установленной мощностью 330 МВт               |
|                             |          | вывод из эксплуатации | -  |

|                             |          |                          |  |
|-----------------------------|----------|--------------------------|--|
| Костромская<br>ГРЭС, блок 4 | GKOSTGR6 | основное                 | замена цилиндра выс<br>давления с заменой и<br>модернизацией части<br>(цилиндра) среднего<br>давления турбины с<br>промежуточным<br>перегревом пара для<br>конденсационной па<br>турбины, стационарн<br>номер БЛ4ТГ4, с<br>увеличением<br>установленной мощн<br>с 300 до 330 МВт |
|                             |          | сопутствующее            | замена трубопроводс<br>острого пара,<br>промперегрева,<br>питательной воды<br>технологического<br>соединения "котел-<br>турбина" для<br>конденсационной па<br>турбины, стационарн<br>номер БЛ4ТГ4,<br>установленной<br>мощностью 330 МВт   |
|                             |          | вывод из<br>эксплуатации | -  |

|                             |          |                       |  |
|-----------------------------|----------|-----------------------|--|
| Костромская<br>ГРЭС, блок 7 | GKOSTGR9 | основное              | замена цилиндра высокого давления с заменой и модернизацией части (цилиндра) среднего давления турбины с промежуточным перегревом пара для конденсационной части турбины, стационарный номер БЛ7ТГ7, с увеличением установленной мощности с 300 до 330 МВт |
|                             |          | сопутствующее         | -  |
|                             |          | вывод из эксплуатации | -  |
| Костромская<br>ГРЭС, блок 8 | GKOSTG10 | основное              | замена цилиндра высокого давления с заменой и модернизацией части (цилиндра) среднего давления турбины с промежуточным перегревом пара для конденсационной части турбины, стационарный номер БЛ8ТГ8, с увеличением установленной мощности с 300 до 330 МВт |
|                             |          | сопутствующее         | -  |
|                             |          | вывод из эксплуатации | -  |

|                          |          |                       |   |
|--------------------------|----------|-----------------------|---|
| Ириклинская ГРЭС, блок 4 | GINTRA08 | основное              | комплексная замена конденсационной паровой турбины, стационарный номер БЛ4, установленной мощностью 300 МВт и конденсационную паровую турбину, стационарный номер БЛ4 с увеличением установленной мощности до 330 МВт |
|                          |          | сопутствующее         | -   |
|                          |          | вывод из эксплуатации | -   |
| Пермская ГРЭС, блок 1    | GPERMGR4 | основное              | комплексная замена конденсационной паровой турбины, стационарный номер БЛ1, установленной мощностью 820 МВт и конденсационную паровую турбину, стационарный номер БЛ1 с увеличением установленной мощности до 850 МВт |
|                          |          | сопутствующее         | замена пароперегревателей котлоагрегата 1 прямоточного типа паропроизводительностью 2650 тонн/час   |
|                          |          | вывод из эксплуатации | -   |

|  |                 |                                  |   |
|--|-----------------|----------------------------------|---|
| <p>Гусиноозерская<br/>ГРЭС, блок 1</p> | <p>GGUSIN25</p> | <p>основное</p>                  | <p>замена в полном объеме<br/>следующих элементов<br/>котлоагрегата,<br/>станционный номер 1<br/>барабанного типа<br/>паропроизводительность<br/>640 тонн/час: барабан<br/>котлоагрегата;<br/>пароперегреватели<br/>котлоагрегата; топочный<br/>экран котлоагрегата;<br/>перепускные<br/>трубопроводы с арматурой<br/>по пароводяному тракту<br/>парового котлоагрегата</p> |
|  |                 | <p>сопутствующее</p>             | <p>замена трубопроводов<br/>острого пара,<br/>промперегрева,<br/>питательной воды<br/>технологического<br/>соединения "котел-<br/>турбина" для<br/>конденсационной части<br/>турбины, станционный<br/>номер ТГ-1,<br/>установленной<br/>мощностью 200 МВт</p>   |
|  |                 | <p>вывод из<br/>эксплуатации</p> | <p>-</p>  |

|  |                 |                                  |  |
|--|-----------------|----------------------------------|--|
| <p>Гусиноозерская<br/>ГРЭС, блок 2</p> | <p>GGUSIN26</p> | <p>основное</p>                  | <p>замена в полном объеме<br/>следующих элементов<br/>котлоагрегата,<br/>станционный номер 1<br/>барабанного типа<br/>паропроизводительность<br/>600 тонн/час: барабан<br/>котлоагрегата;<br/>пароперегреватели<br/>котлоагрегата; топоч-<br/>экран котлоагрегата;<br/>перепускные<br/>трубопроводы с армату-<br/>рой по пароводяному тракту<br/>парового котлоагрегата<br/>увеличением<br/>паропроизводительности<br/>до 640 тонн/час</p> |
|  |                 | <p>сопутствующее</p>             | <p>замена трубопроводов<br/>острого пара,<br/>промперегрева,<br/>питательной воды<br/>технологического<br/>соединения "котел-<br/>турбина" для<br/>конденсационной паровой<br/>турбины, станционный<br/>номер ТГ-2,<br/>установленной<br/>мощностью 210 МВт</p>  |
|  |                 | <p>вывод из<br/>эксплуатации</p> | <p>-</p>   |

|  |                 |                      |  |
|--|-----------------|----------------------|--|
| <p>Гусиноозерская<br/>ГРЭС, блок 3</p> | <p>GGUSIN27</p> | <p>основное</p>      | <p>замена в полном объеме<br/>следующих элементов<br/>котлоагрегата,<br/>станционный номер 1<br/>барabanного типа<br/>паропроизводительности<br/>520 тонн/час: барабан<br/>котлоагрегата;<br/>пароперегреватели<br/>котлоагрегата; топочный<br/>экран котлоагрегата;<br/>перепускные<br/>трубопроводы с арматурой<br/>по пароводяному тракту<br/>парового котлоагрегата<br/>увеличением<br/>паропроизводительности<br/>до 640 тонн/час</p> |
|  |                 | <p>сопутствующее</p> | <p>замена трубопроводов<br/>острого пара,<br/>промперегрева,<br/>питательной воды<br/>технологического<br/>соединения "котел-<br/>турбина" для<br/>конденсационной пары<br/>турбины, стационарный<br/>номер ТГ-3,<br/>установленной<br/>мощностью 204 МВт</p>  |

|  |  |                          |  |
|--|--|--------------------------|--|
|  |  |                          | строительство нового<br>золотвала или<br>реконструкция золоо<br>с увеличением емкос<br>для котлоагрегата,<br>станционный номер ]<br>паропроизводительн<br>640 тонн/час |
|  |  | вывод из<br>эксплуатации | -  |

Общество с ограниченной ответственностью "Ново-Салаватская ТЭЦ"

|                                    |          |                          |  |
|------------------------------------|----------|--------------------------|--|
| Ново-<br>Салаватская ТЭЦ<br>(ТГ-1) | GMREGTS2 | основное                 | комплексная замена<br>теплофикационной<br>паровой турбины,<br>станционный номер<br>установленной<br>мощностью 50 МВт н<br>противодавленческу<br>паровую турбину,<br>станционный номер<br>без изменения<br>установленной мощн |
|                                    |          | сопутствующее            | комплексная замена<br>генератора для<br>противодавленческой<br>паровой турбины,<br>станционный номер<br>номинальной активн<br>мощностью 60 МВт бс<br>изменения номиналь<br>активной мощности                                 |
|                                    |          | вывод из<br>эксплуатации | -  |

|                             |          |                       |   |
|-----------------------------|----------|-----------------------|---|
| Ново-Салаватская ТЭЦ (ТГ-5) | GMREGTS6 | основное              | комплексная замена теплофикационной паровой турбины, стационарный номер установленной мощностью 50 МВт и противодавленческой паровой турбины, стационарный номер установленной мощностью 40 МВт и противодавленческую паровую турбину, стационарный номер установленной мощностью 105 МВт |
|                             |          | сопутствующее         | замена ротора генератора с увеличением номинальной активной мощности до 120 МВт противодавленческой паровой турбины, стационарный номер установленной мощностью 105 МВт   |
|                             |          | вывод из эксплуатации | теплофикационная паровая турбина, стационарный номер установленной мощностью 50 МВт   |
|                             |          |                       | противодавленческая паровая турбина, стационарный номер установленной мощностью 40 МВт  |

|                             |          |                       |  |
|-----------------------------|----------|-----------------------|--|
| Ново-Салаватская ТЭЦ (ТГ-7) | GMREGTS7 | основное              | комплексная замена теплофикационной паровой турбины, стационарный номер установленной мощностью 135 МВт и теплофикационную паровую турбину, стационарный номер без изменения установленной мощн        |
|                             |          | сопутствующее         | комплексная замена генератора номиналь активной мощностьюк МВт для теплофикационной паровой турбины, стационарный номер установленной мощностью 135 МВт  |
|                             |          |                       | замена трубопроводс острого пара, промперегрева, питательной воды технологического соединения "котел-турбина" для теплофикационной паровой турбины, стационарный номер установленной мощностью 135 МВт |
|                             |          | вывод из эксплуатации | -  |

Общество с ограниченной ответственностью "Башкирская генерирующая компания"

|                          |          |                       |  |
|--------------------------|----------|-----------------------|--|
| Кармановская ГРЭС (ТГ-3) | GBASHE35 | основное              | замена цилиндра высокого давления конденсационной паровой турбины, стационарный номер ТГ-3, с увеличенной установленной мощностью с 303,2 до 316 МВт   |
|                          |          |                       | замена в полном объеме следующих элементов котлоагрегата прямооточного типа: пароперегреватели котлоагрегата; топочный экран котлоагрегата; перепускные трубопроводы с арматурой по пароводяному тракту парового котлоагрегата увеличением паропроизводительности каждого из корпусов котлоагрегата, стационарные номера 3Б, с 475 до 495 тонн/час |
|                          |          | сопутствующее         | -  |
|                          |          | вывод из эксплуатации | -  |

Публичное акционерное общество "Юнипро"

|                               |           |                       |  |
|-------------------------------|-----------|-----------------------|--|
| Сургутская ГРЭС-2 БЛ 1 (ТГ 1) | GSURGGRR1 | основное              | замена цилиндра высокого давления с заменой и модернизацией части (цилиндра) среднего давления турбины с промежуточным перегревом пара для конденсационной пары турбины, стационарный номер ТГ1, с увеличением установленной мощности с 810 до 830 МВт |
|                               |           | сопутствующее         | комплексная замена генератора с увеличением номинальной активной мощности с 810 до 830 МВт для конденсационной паровой турбины, стационарный номер установленной мощностью 830 МВт   |
|                               |           | вывод из эксплуатации | -  |
| Сургутская ГРЭС-2 БЛ 6 (ТГ 6) | GSURGGRR6 | основное              | замена цилиндра высокого давления с заменой и модернизацией части (цилиндра) среднего давления турбины с промежуточным перегревом пара для конденсационной пары турбины, стационарный номер ТГ6, с увеличением установленной мощности с 810 до 830 МВт |

|  |  |                       |   |
|--|--|-----------------------|---|
|  |  | сопутствующее         | комплексная замена генератора с увеличением номинальной активной мощности с 810 до 83 МВт для конденсационной паровой турбины, стационарный номер установленной мощностью 830 МВт |
|  |  | вывод из эксплуатации | -   |

Акционерное общество "Нижневартовская ГРЭС"

|                             |          |                       |  |
|-----------------------------|----------|-----------------------|--|
| Нижневартовская ГРЭС (ТГ-1) | GTUMEN75 | основное              | замена цилиндра высокого давления с заменой и модернизацией части (цилиндра) среднего давления турбины с промежуточным перегревом пара для конденсационной паровой турбины, стационарный номер БЛ 1, установленной мощностью 800 МВт |
|                             |          | сопутствующее         | замена пароперегревателя котлоагрегата, стационарный номер прямооточного типа паропроизводительностью 2650 тонн/час  |
|                             |          | вывод из эксплуатации | -  |

|  |          |                          |   |
|--|----------|--------------------------|---|
| Нижневартовская<br>ГРЭС (ТГ-2)   | GTUMEN76 | основное                 | комплексная замена<br>конденсационной па<br>турбины, станционн<br>номер ТГ-2,<br>установленной<br>мощностью 800 МВт<br>конденсационную<br>паровую турбину,<br>станционный номер<br>установленной<br>мощностью 800 МВт |
|  |          | сопутствующее            | замена трубопроводс<br>острого пара,<br>промперегрева,<br>питательной воды<br>технологического<br>соединения "котел-<br>турбина" для турбин<br>станционный номер<br>установленной<br>мощностью 800 МВт                |
|  |          |                          | замена пароперегрев<br>котлоагрегата<br>станционный номер<br>прямоточного типа<br>паропроизводительн<br>2650 тонн/час   |
|  |          | вывод из<br>эксплуатации | -   |
| Публичное акционерное общество "Вторая генерирующая компания<br>оптового рынка электроэнергии" |          |                          |   |

|                          |          |                       |   |
|--------------------------|----------|-----------------------|---|
| Киришская ГРЭС<br>(Г-1т) | GKIRGRE3 | основное              | комплексная замена теплофикационной паровой турбины, стационарный номер ] установленной мощностью 50 МВт на теплофикационную паровую турбину, стационарный номер ] установленной мощностью 60 МВт |
|                          |          | сопутствующее         | -   |
|                          |          | вывод из эксплуатации | -   |
| Киришская ГРЭС<br>(Г-2т) | GKIRGRE4 | основное              | замена цилиндра высокого давления теплофикационной паровой турбины, стационарный номер ] установленной мощностью 60 МВт с увеличением установленной мощности до 65 МВт                            |
|                          |          | сопутствующее         | -   |
|                          |          | вывод из эксплуатации | -   |

Публичное акционерное общество энергетики и электрификации  
"Мосэнерго"

|                                     |                 |                      |  |
|-------------------------------------|-----------------|----------------------|--|
| <p>ТЭЦ-22<br/>Мосэнерго (ТГ-10)</p> | <p>GMOSE102</p> | <p>основное</p>      | <p>замена цилиндра высокого давления с заменой и модернизацией части (цилиндра) среднего давления турбины с промежуточным перегревом пара для теплофикационной паровой турбины, стационарный номер ' с увеличением установленной мощности с 240 до 250 МВт</p> |
|                                     |                 | <p>сопутствующее</p> | <p>комплексная замена генератора с увеличением номинальной активной мощности с 300 до 320 МВт для теплофикационной паровой турбины, стационарный номер ' установленной мощностью 250 МВт</p>   |
|                                     |                 |                      | <p>замена трубопроводов острого пара, промперегрева, питательной воды технологического соединения "котел-турбина" для теплофикационной паровой турбины, стационарный номер ' установленной мощностью 250 МВт</p>   |

|                            |          |                       |   |
|----------------------------|----------|-----------------------|---|
|                            |          |                       | замена топочного эки котлоагрегата, станционный номер прямоточного типа паропроизводительны 950 тонн/час  |
|                            |          | вывод из эксплуатации | -   |
| ТЭЦ-23<br>Мосэнерго (ТГ-4) | GMOSE113 | основное              | замена цилиндра выс давления с заменой и модернизацией части (цилиндра) среднего давления (или часть среднего и низкого давления) турбины бс промежуточного перегрева пара для теплофикационной турбины, станционн номер ТГ-4, с увеличе установленной мощн со 100 до 110 МВт |
|                            |          | сопутствующее         | комплексная замена генератора с увеличе номинальной активн мощности со 100 до 1 МВт для теплофикационной паровой турбины, станционный номер установленной мощностью 110 МВт   |
|                            |          | вывод из эксплуатации | -   |

Акционерное общество "Енисейская территориальная генерирующая компания (ТГК-13)"

|                           |          |                       |   |
|---------------------------|----------|-----------------------|---|
| Красноярская ТЭЦ-2 (ТГ-1) | GKRASN43 | основное              | замена цилиндра выс давления теплофикационной паровой турбины, стационарный номер установленной мощностью 110 МВт   |
|                           |          | сопутствующее         | замена пароперегрев и топочного экрана котлоагрегата, стационарный номер барабанного типа с увеличением паропроизводительности 380 до 420 тонн/час  |
|                           |          | вывод из эксплуатации | -   |
| Красноярская ТЭЦ-3 (ТГ-2) | GKRASN58 | основное              | комплексная замена котлоагрегата на уголь топливе, стационарный номер К-4, барабанного типа паропроизводительности 230 тонн/час Красноярской ТЭЦ-1 котлоагрегат на уголь топливе, стационарный номер К-2, барабанного типа паропроизводительности 810 тонн/час Красноярской ТЭЦ-3 |

|  |  |               |  |
|--|--|---------------|--|
|  |  |               | <p>комплексная замена теплофикационных паровых турбин Красноярской ТЭЦ-1, станционные номера ТГ-4, ТГ-5, ТГ-6, ТГ-7, суммарной установленной мощностью 160 МВт и теплофикационную паровую турбину, станционный номер установленной мощностью 185 МВт</p>                                       |
|  |  | сопутствующее | <p>комплексная замена генераторов теплофикационных паровых турбин, станционные номера ТГ-4, ТГ-5, ТГ-6, ТГ-7, Красноярской ТЭЦ-1 генератор теплофикационной паровой турбины, станционный номер установленной мощностью 185 МВт с увеличением номинальной активной мощности со 160 до 1 МВт</p> |
|  |  |               | <p>строительство градир циркуляционной насосной станции с гидравлической нагрузкой 27000 м<sup>3</sup>/ч</p>   |

|  |  |  |   |
|--|--|--|---|
|  |  |  | замена регенеративн<br>подогревателей   |
|  |  |  | замена трубопроводс<br>острого пара,<br>промперегрева,<br>питательной воды<br>технологического<br>соединения "котел-<br>турбина" для<br>теплофикационной<br>паровой турбины,<br>станционный номер<br>установленной<br>мощностью 185 МВт             |
|  |  |  | замена существующе<br>золоулавливающего<br>оборудования<br>котлоагрегата,<br>станционный номер ]<br>Красноярской ТЭЦ-1<br>новые электрофильт<br>для котлоагрегата,<br>станционный номер ]<br>барабанного типа<br>паропроизводительн<br>810 тонн/час |

|  |  |                          |   |
|--|--|--------------------------|---|
|  |  |                          | строительство турбин<br>отделения нового гла<br>корпуса с необходим<br>инженерными систем<br>под монтаж<br>теплофикационной<br>паровой турбины,<br>станционный номер<br>установленной<br>мощностью 185 МВт              |
|  |  |                          | строительство котель<br>отделения нового гла<br>корпуса с необходим<br>инженерными систем<br>под монтаж котлоагр<br>на угольном топливе,<br>станционный номер<br>барабанного типа<br>паропроизводительн<br>810 тонн/час |
|  |  |                          | строительство новог<br>золоотвала или<br>реконструкция золоо<br>с увеличением емкос<br>для котлоагрегата,<br>станционный номер<br>паропроизводительн<br>810 тонн/час  |
|  |  | вывод из<br>эксплуатации | теплофикационная<br>паровая турбина,<br>станционный номер<br>Красноярской ТЭЦ-1<br>установленной<br>мощностью 25 МВт  |

|  |  |  |  |
|--|--|--|--|
|  |  |  | теплофикационная паровая турбина, стационарный номер Красноярской ТЭЦ-1 установленной мощностью 25 МВт |
|  |  |  | теплофикационная паровая турбина, стационарный номер Красноярской ТЭЦ-1 установленной мощностью 25 МВт |
|  |  |  | теплофикационная паровая турбина, стационарный номер Красноярской ТЭЦ-1 установленной мощностью 25 МВт |
|  |  |  | теплофикационная паровая турбина, стационарный номер Красноярской ТЭЦ-1 установленной мощностью 60 МВт |

Кузбасское акционерное общество энергетики и электрификации

|                              |          |          |   |
|------------------------------|----------|----------|---|
| Томь-Усинская<br>ГРЭС (ТГ-7) | GKUZEN38 | основное | замена в полном объеме<br>следующих элементов<br>котлоагрегата<br>прямоточного типа,<br>станционный номер ]<br>12А,<br>паропроизводительн<br>320 тонн/час:<br>пароперегреватели<br>котлоагрегата; топоч<br>экран котлоагрегата;<br>перепускные<br>трубопроводы с арма<br>по пароводяному тра<br>парового котлоагрега<br>без изменения<br>паропроизводительн |
|                              |          |          | замена в полном объеме<br>следующих элементов<br>котлоагрегата<br>прямоточного типа,<br>станционный номер ]<br>12Б,<br>паропроизводительн<br>320 тонн/час:<br>пароперегреватели<br>котлоагрегата; топоч<br>экран котлоагрегата;<br>перепускные<br>трубопроводы с арма<br>по пароводяному тра<br>парового котлоагрега<br>без изменения<br>паропроизводительн |

|  |  |                       |   |
|--|--|-----------------------|---|
|  |  | сопутствующее         | комплексная замена генератора номиналь активной мощностью 200 МВт для конденсационной паровой турбины, станционный номер установленной мощностью 200 МВт                            |
|  |  |                       | строительство градир циркуляционной насосной станции с гидравлической нагрузкой 32000 м3/ч  |
|  |  |                       | строительство нового золоотвала или реконструкция золоотвала с увеличением емкости для котлоагрегатов, станционные номера К-12А и К-12Б, паропроизводительность 320 тонн/час каждый |
|  |  | вывод из эксплуатации | -   |

Акционерное общество "Территориальная генерирующая компания N 11"

|                                     |          |               |   |
|-------------------------------------|----------|---------------|---|
| АО "ТГК-11"<br>Омская ТЭЦ-4<br>ТГ-7 | GOMSKE23 | основное      | замена цилиндра высокого давления теплофикационной паровой турбины, станционный номер установленной мощностью 100 МВт |
|                                     |          | сопутствующее | -   |

|  |          |                       |  |
|--|----------|-----------------------|--|
|  |          | вывод из эксплуатации | -  |
| Иркутское публичное акционерное общество энергетики и электрификации |          |                       |  |
| Иркутская ТЭЦ-9 (ТГ-6)   | GIRKEN32 | основное              | замена в полном объеме следующих элементов котлоагрегата, стационарный номер барабанного типа паропроизводительности 420 тонн/час: барабан котлоагрегата; пароперегреватели котлоагрегата; топочный экран котлоагрегата; перепускные трубопроводы с арматурой по пароводяному тракту парового котлоагрегата без изменения паропроизводительности |
|  |          | сопутствующее         | -  |
|  |          | вывод из эксплуатации | -  |

|                         |          |                       |  |
|-------------------------|----------|-----------------------|--|
| Иркутская ТЭЦ-10 (ТГ-2) | GIRKEN39 | основное              | замена в полном объеме следующих элементов котлоагрегата, стационарный номер 1 прямоточного типа паропроизводительности 270 тонн/час: пароперегреватели котлоагрегата; топочный экран котлоагрегата; перепускные трубопроводы с арматурой по пароводяному тракту парового котлоагрегата без изменения паропроизводительности |
|                         |          | сопутствующее         | комплексная замена генератора с увеличением номинальной активной мощности со 150 до 180 МВт для конденсационной паровой турбины, стационарный номер 1 установленной мощностью 150 МВт  |
|                         |          | вывод из эксплуатации | -  |

|                         |          |                       |  |
|-------------------------|----------|-----------------------|--|
| Иркутская ТЭЦ-10 (ТГ-7) | GIRKEN43 | основное              | замена в полном объеме следующих элементов котлоагрегата, стационарный номер 1 прямоточного типа паропроизводительность 270 тонн/час: пароперегреватели котлоагрегата; топочный экран котлоагрегата; перепускные трубопроводы с арматурой по пароводяному тракту парового котлоагрегата без изменения паропроизводительности |
|                         |          | сопутствующее         | комплексная замена генератора с увеличением номинальной активной мощности со 150 до 180 МВт для конденсационной паровой турбины, стационарный номер 1 установленной мощностью 150 МВт  |
|                         |          | вывод из эксплуатации | -  |

|                         |          |                       |   |
|-------------------------|----------|-----------------------|---|
| Иркутская ТЭЦ-10 (ТГ-8) | GIRKEN44 | основное              | замена в полном объеме следующих элементов котлоагрегата, стационарный номер 1 прямооточного типа паропроизводительность 270 тонн/час: пароперегреватели котлоагрегата; топочный экран котлоагрегата; перепускные трубопроводы с арматурой по пароводяному тракту парового котлоагрегата без изменения паропроизводительности |
|                         |          | сопутствующее         | комплексная замена генератора с увеличением номинальной активной мощности со 150 до 180 МВт для конденсационной паровой турбины, стационарный номер 1 установленной мощностью 150 МВт   |
|                         |          | вывод из эксплуатации | -   |

|                         |          |                       |  |
|-------------------------|----------|-----------------------|--|
| Иркутская ТЭЦ-11 (ТГ-3) | GIRKEN37 | основное              | замена в полном объеме следующих элементов котлоагрегата, стационарный номер барабанного типа паропроизводительности 210 тонн/час: барабан котлоагрегата; пароперегреватели котлоагрегата; топочный экран котлоагрегата; перепускные трубопроводы с арматурой по пароводяному тракту парового котлоагрегата без изменения паропроизводительности |
|                         |          | сопутствующее         | -  |
|                         |          | вывод из эксплуатации | -  |

|                           |          |                       |  |
|---------------------------|----------|-----------------------|--|
| Ново-Иркутская ТЭЦ (ТГ-3) | GIRKEN50 | основное              | замена в полном объеме следующих элементов котлоагрегата, стационарный номер барабанного типа паропроизводительность 420 тонн/час: барабан котлоагрегата; пароперегреватели котлоагрегата; топочный экран котлоагрегата; перепускные трубопроводы с арматурой по пароводяному тракту парового котлоагрегата без изменения паропроизводительности |
|                           |          | сопутствующее         | замена существующего золоулавливающего оборудования на новое; электрофильтры для котлоагрегата, стационарный номер барабанного типа паропроизводительность 420 тонн/час  |
|                           |          |                       | строительство помещений разгрузочного устройства с инженерными системами и разгрузочным оборудованием  |
|                           |          | ВЫВОД ИЗ ЭКСПЛУАТАЦИИ | -  |

|                           |          |                       |  |
|---------------------------|----------|-----------------------|--|
| Иркутская ТЭЦ-6<br>(ТГ-1) | GIRKEN33 | основное              | замена цилиндра высокого давления теплофикационной паровой турбины, станционный номер с увеличением установленной мощности с 60 до 65 МВт                              |
|                           |          | сопутствующее         | замена топочного экономайзера котлоагрегата, станционный номер барабанного типа паропроизводительностью 320 тонн/час   |
|                           |          |                       | замена существующего золоулавливающего оборудования на новые электрофильтры для котлоагрегата, станционный номер барабанного типа паропроизводительностью 320 тонн/час |
|                           |          | вывод из эксплуатации | -  |

Публичное акционерное общество "Т Плюс"

|                          |          |                       |   |
|--------------------------|----------|-----------------------|---|
| Пермская ТЭЦ-9<br>(ТГ-9) | GPERME57 | основное              | комплексная замена котлоагрегата на газе топливе, стационарный номер 9, барабанного паропроизводительности 480 тонн/час на новый паропроизводительности 540 тонн/час                              |
|                          |          |                       | комплексная замена теплофикационной паровой турбины, стационарный номер установленной мощностью 105 МВт на теплофикационную паровую турбину, стационарный номер установленной мощностью 124,9 МВт |
|                          |          | сопутствующее         | комплексная замена генератора с увеличением номинальной активной мощности со 100 до 1 МВт для теплофикационной паровой турбины, стационарный номер установленной мощностью 124,9 МВт              |
|                          |          | вывод из эксплуатации | теплофикационная паровая турбина, стационарный номер установленной мощностью 105 МВт  |

|                           |          |                       |  |
|---------------------------|----------|-----------------------|--|
| Пермская ТЭЦ-9<br>(ТГ-10) | GPERME58 | основное              | комплексная замена теплофикационной паровой турбины, стационарный номер установленной мощностью 25 МВт и теплофикационной паровой турбины, стационарный номер установленной мощностью 30 МВт и теплофикационную паровую турбину, стационарный номер установленной мощностью 65 МВт |
|                           |          | сопутствующее         | комплексная замена генераторов, станцис номера ТГ-1 и ТГ-2, номинальной активн мощностью 32 и 30 М соответственно на генератор, станцион номер ТГ-10, установленной мощностью 65 МВт и теплофикационной паровой турбины, стационарный номер установленной мощностью 65 МВт         |
|                           |          | вывод из эксплуатации | теплофикационная паровая турбина, стационарный номер установленной мощностью 25 МВт  |

|                       |          |               |  |
|-----------------------|----------|---------------|--|
|                       |          |               | теплофикационная паровая турбина, стационарный номер установленной мощностью 30 МВт  |
| Ижевская ТЭЦ-2 (ТГ-4) | GUDMUR14 | основное      | комплексная замена котлоагрегата на газе топливе, стационарный номер 4, барабанного паропроизводительности 420 тонн/час на новый паропроизводительности 540 тонн/час                             |
|                       |          |               | комплексная замена теплофикационной паровой турбины, стационарный номер установленной мощностью 110 МВт и теплофикационную паровую турбину, стационарный номер установленной мощностью 124,9 МВт |
|                       |          | сопутствующее | комплексная замена генератора с увеличением номинальной активной мощности со 100 до 1 МВт для теплофикационной паровой турбины, стационарный номер установленной мощностью 124,9 МВт             |

|  |  |                       |   |
|--|--|-----------------------|---|
|  |  | вывод из эксплуатации | теплофикационная паровая турбина, станционный номер установленной мощностью 110 МВт |
|--|--|-----------------------|---|

Публичное акционерное общество "Территориальная генерирующая компания N 1"

|                             |          |          |  |
|-----------------------------|----------|----------|--|
| Автовская ТЭЦ (ТЭЦ-15 Г-6м) | GLENEN84 | основное | замена цилиндра высокого давления теплофикационной паровой турбины, станционный номер с увеличением установленной мощности со 100 до 120 МВт |
|-----------------------------|----------|----------|--|

|  |  |               |   |
|--|--|---------------|---|
|  |  | сопутствующее | - |
|--|--|---------------|---|

|  |  |                       |   |
|--|--|-----------------------|---|
|  |  | вывод из эксплуатации | - |
|--|--|-----------------------|---|

|                             |          |          |  |
|-----------------------------|----------|----------|--|
| Автовская ТЭЦ (ТЭЦ-15 Г-7м) | GLENEN85 | основное | замена цилиндра высокого давления теплофикационной паровой турбины, станционный номер с увеличением установленной мощности с 97 до 116,4 МВт |
|-----------------------------|----------|----------|--|

|  |  |               |   |
|--|--|---------------|---|
|  |  | сопутствующее | - |
|--|--|---------------|---|

|  |  |                       |   |
|--|--|-----------------------|---|
|  |  | вывод из эксплуатации | - |
|--|--|-----------------------|---|

Общество с ограниченной ответственностью "Нижнекамская ТЭЦ"

|  |                 |                                  |  |
|--|-----------------|----------------------------------|--|
| <p>Нижнекамская<br/>ТЭЦ ПТК-2 (ГТУ-<br/>1, ТГ-3)</p> | <p>ГТАТЕ127</p> | <p>основное</p>                  | <p>перевод<br/>противодавленческой<br/>турбины, станционн<br/>номер ТГ-3,<br/>установленной<br/>мощностью 40 МВт,<br/>работающей с<br/>использованием<br/>паросилового цикла,<br/>работу с использован<br/>парогазового цикла з<br/>надстройки<br/>генерирующего объе<br/>газовой турбиной,<br/>станционный номер 1<br/>1, установленной<br/>мощностью 155 МВт с<br/>котлом-утилизатором</p> |
|  |                 | <p>сопутствующее</p>             | <p>реконструкция<br/>(расширение)<br/>существующего главн<br/>корпуса, станционны<br/>номер ТГ-3, с<br/>необходимыми<br/>инженерными систем<br/>под монтаж новой га<br/>турбины, станционн<br/>номер ГТУ-1,<br/>установленной<br/>мощностью 155 МВт с<br/>котлом-утилизатором</p>  |
|  |                 | <p>вывод из<br/>эксплуатации</p> | <p>теплофикационная<br/>паровая турбина,<br/>станционный номер 1<br/>установленной<br/>мощностью 135 МВт</p>   |

Публичное акционерное общество "Энел Россия"

|                               |          |                          |  |
|-------------------------------|----------|--------------------------|--|
| Невинномысская<br>ГРЭС (ТГ-4) | GNEVIGR9 | основное                 | замена в полном объеме<br>следующих элементов<br>котлоагрегата,<br>станционный номер :<br>барабанного типа<br>паропроизводительн<br>480 тонн/час: барабан<br>котлоагрегата;<br>пароперегреватели<br>котлоагрегата; топоч<br>экран котлоагрегата;<br>перепускные<br>трубопроводы с арма<br>по пароводяному тра<br>парового котлоагрега<br>без изменения<br>паропроизводительн |
|                               |          | сопутствующее            | -  |
|                               |          | вывод из<br>эксплуатации | -  |

Общество с ограниченной ответственностью "Лукойл-Кубаньэнерго"

|                            |          |               |  |
|----------------------------|----------|---------------|--|
| Краснодарская ТЭЦ (блок-1) | GKUBAN49 | основное      | замена в полном объеме следующих элементов котлоагрегата, стационарный номер барабанного типа паропроизводительности 500 тонн/час: барабан котлоагрегата; пароперегреватели котлоагрегата; топочный экран котлоагрегата; перепускные трубопроводы с арматурой по пароводяному тракту парового котлоагрегата без изменения паропроизводительности |
|                            |          |               | комплексная замена конденсационной паровой турбины, стационарный номер Б-1, установленной мощностью 150 МВт и теплофикационную паровую турбину, стационарный номер 1 установленной мощностью 150 МВт   |
|                            |          | сопутствующее | замена ротора генератора, стационарный номер 1 номинальной активной мощностью 150 МВт и теплофикационной паровой турбины, стационарный номер 1 установленной мощностью 150 МВт   |

|  |  |                          |  |
|--|--|--------------------------|--|
|  |  |                          | замена регенеративн<br>подогревателей для<br>теплофикационной<br>паровой турбины,<br>станционный номер ]<br>установленной<br>мощностью 150 МВт   |
|  |  |                          | замена трубопроводов<br>острого пара,<br>промперегрева,<br>питательной воды<br>технологического<br>соединения "котел-<br>турбина" для<br>теплофикационной<br>паровой турбины,<br>станционный номер ]<br>установленной<br>мощностью 150 МВт |
|  |  | Вывод из<br>эксплуатации | -  |

|                                       |                 |                 |  |
|---------------------------------------|-----------------|-----------------|--|
| <p>Краснодарская<br/>ТЭЦ (блок-2)</p> | <p>GKUBAN50</p> | <p>основное</p> | <p>замена в полном объеме<br/>следующих элементов<br/>котлоагрегата,<br/>станционный номер :<br/>барabanного типа<br/>паропроизводительность<br/>500 тонн/час: барабан<br/>котлоагрегата;<br/>пароперегреватели<br/>котлоагрегата; топоч<br/>экран котлоагрегата;<br/>перепускные<br/>трубопроводы с армату<br/>по пароводяному тракту<br/>парового котлоагрегата<br/>без изменения<br/>паропроизводительности</p> |
|                                       |                 |                 | <p>комплексная замена<br/>теплофикационной<br/>паровой турбины,<br/>станционный номер :<br/>установленной<br/>мощностью 145 МВт на<br/>теплофикационную<br/>паровую турбину,<br/>станционный номер :<br/>установленной<br/>мощностью 150 МВт</p>   |

|  |  |                       |   |
|--|--|-----------------------|---|
|  |  | сопутствующее         | комплексная замена генератора номиналь активной мощностьк МВт для теплофикационной паровой турбины, станционный номер ] установленной мощностью 150 МВт   |
|  |  |                       | замена регенеративн подогревателей для теплофикационной паровой турбины, станционный номер ] установленной мощностью 150 МВт  |
|  |  |                       | замена трубопроводо острого пара, промперегрева, питательной воды технологического соединения "котел-турбина" для теплофикационной паровой турбины, станционный номер ] установленной мощностью 150 МВт |
|  |  | вывод из эксплуатации | -   |

|                                       |                 |                 |  |
|---------------------------------------|-----------------|-----------------|--|
| <p>Краснодарская<br/>ТЭЦ (блок-3)</p> | <p>GKUBAN51</p> | <p>основное</p> | <p>замена в полном объеме<br/>следующих элементов<br/>котлоагрегата,<br/>станционный номер 1<br/>барabanного типа<br/>паропроизводительность<br/>500 тонн/час: барабан<br/>котлоагрегата;<br/>пароперегреватели<br/>котлоагрегата; топочный<br/>экран котлоагрегата;<br/>перепускные<br/>трубопроводы с арматурой<br/>по пароводяному тракту<br/>парового котлоагрегата<br/>без изменения<br/>паропроизводительности</p> |
|                                       |                 |                 | <p>комплексная замена<br/>теплофикационной<br/>паровой турбины,<br/>станционный номер 1<br/>установленной<br/>мощностью 145 МВт на<br/>теплофикационную<br/>паровую турбину,<br/>станционный номер 1<br/>установленной<br/>мощностью 150 МВт</p>   |

|  |  |                       |  |
|--|--|-----------------------|--|
|  |  | сопутствующее         | замена ротора генератора, станционный номер 1, номинальной активной мощностью 150 МВт для теплофикационной паровой турбины, станционный номер 1 установленной мощностью 150 МВт                          |
|  |  |                       | замена регенеративных подогревателей для теплофикационной паровой турбины, станционный номер 1 установленной мощностью 150 МВт   |
|  |  |                       | замена трубопроводов острого пара, промперегрева, питательной воды технологического соединения "котел-турбина" для теплофикационной паровой турбины, станционный номер 1 установленной мощностью 150 МВт |
|  |  | вывод из эксплуатации | -  |

Публичное акционерное общество "Квадра - генерирующая компания"

|                         |          |                       |  |
|-------------------------|----------|-----------------------|--|
| Смоленская ТЭЦ-2 (ТГ-3) | GSMOLEN7 | основное              | комплексная замена теплофикационной паровой турбины, стационарный номер установленной мощностью 110 МВт и теплофикационную паровую турбину, стационарный номер установленной мощностью 130 МВт |
|                         |          | сопутствующее         | комплексная замена генератора с увеличением номинальной активной мощности с 100 до 16 МВт для теплофикационной паровой турбины, стационарный номер установленной мощностью 130 МВт             |
|                         |          | вывод из эксплуатации | -  |

Акционерное общество "Красноярская ТЭЦ-1"

|                            |          |          |   |
|----------------------------|----------|----------|---|
| Красноярская ТЭЦ-1 (ТГ-10) | GKRASN54 | основное | комплексная замена котлоагрегата на угольном топливе, стационарный номер К-15, барабанного типа паропроизводительностью 220 тонн/час без изменения паропроизводительности |
|----------------------------|----------|----------|---|

|  |  |               |   |
|--|--|---------------|---|
|  |  | сопутствующее | замена трубопроводс<br>острого пара,<br>промперегрева,<br>питательной воды<br>технологического<br>соединения "котел-<br>турбина" для<br>противодавленческой<br>паровой турбины,<br>станционный номер<br>установленной<br>мощностью 87 МВт |
|  |  |               | замена существующе<br>золоулавливающего<br>оборудования на нов<br>электрофильтры для<br>котлоагрегата,<br>станционный номер ]<br>барабанного типа<br>паропроизводительн<br>230 тонн/час   |
|  |  |               | замена существующе<br>золоулавливающего<br>оборудования на нов<br>электрофильтры для<br>котлоагрегата,<br>станционный номер ]<br>барабанного типа<br>паропроизводительн<br>220 тонн/час   |

|  |  |  |  |
|--|--|--|--|
|  |  |  | замена существующе<br>золоулавливающего<br>оборудования на нов:<br>электрофильтры для<br>котлоагрегата,<br>станционный номер ]<br>барабанного типа<br>паропроизводительн<br>220 тонн/час |
|  |  |  | замена существующе<br>золоулавливающего<br>оборудования на нов:<br>электрофильтры для<br>котлоагрегата,<br>станционный номер ]<br>барабанного типа<br>паропроизводительн<br>220 тонн/час |
|  |  |  | замена существующе<br>золоулавливающего<br>оборудования на нов:<br>электрофильтры для<br>котлоагрегата,<br>станционный номер ]<br>барабанного типа<br>паропроизводительн<br>220 тонн/час |

|  |  |  |   |
|--|--|--|---|
|  |  |  | замена существующе<br>золоулавливающего<br>оборудования на нов:<br>электрофильтры для<br>котлоагрегата,<br>станционный номер ]<br>барабанного типа<br>паропроизводительн:<br>220 тонн/час |
|  |  |  | замена существующе<br>золоулавливающего<br>оборудования на нов:<br>электрофильтры для<br>котлоагрегата,<br>станционный номер ]<br>барабанного типа<br>паропроизводительн:<br>220 тонн/час |
|  |  |  | замена существующе<br>золоулавливающего<br>оборудования на нов:<br>электрофильтры для<br>котлоагрегата,<br>станционный номер ]<br>барабанного типа<br>паропроизводительн:<br>220 тонн/час |

|                                   |          |                       |  |
|-----------------------------------|----------|-----------------------|--|
|                                   |          |                       | замена существующего золоулавливающего оборудования на новые электрофильтры для котлоагрегата, стационарный номер ] барабанного типа паропроизводительность 220 тонн/час   |
|                                   |          | вывод из эксплуатации | -  |
| Красноярская ТЭЦ-1 (ТГ-15, ТГ-16) | GKRASN64 | основное              | комплексная замена котлоагрегата на уголь топливе, стационарный номер К-16, барабанного типа паропроизводительность 220 тонн/час без изменения паропроизводительности  |
|                                   |          |                       | комплексная замена теплофикационной паровой турбины, стационарный номер установленной мощностью 60 МВт на теплофикационные паровые турбины, стационарные номера 15 и ТГ-16, установленные мощностью по 35 МВт каждая |

|  |  |               |  |
|--|--|---------------|--|
|  |  | сопутствующее | замена регенеративн<br>подогревателей для<br>теплофикационных<br>паровых турбин,<br>станционные номера<br>15 и ТГ-16   |
|  |  |               | комплексная замена<br>генератора номиналь<br>активной мощностък<br>МВт для<br>теплофикационной<br>паровой турбины,<br>станционный номер '<br>установленной<br>мощностью 60 МВт н:<br>генераторы номинал<br>активной мощностък<br>35 МВт каждый для<br>теплофикационных<br>паровых турбин,<br>станционные номера<br>15 и ТГ-16, установле<br>мощностью по 35 МВ<br>каждая |
|  |  |               | замена трубопроводс<br>острого пара,<br>промперегрева,<br>питательной воды<br>технологического<br>соединения "котел-<br>турбина" для<br>теплофикационных<br>паровых турбин,<br>станционные номера<br>15 и ТГ-16  |

|  |  |  |   |
|--|--|--|---|
|  |  |  | замена дымовой трубе<br>высотой 100 м на дым<br>трубу высотой 275 м   |
|  |  |  | замена существующе<br>золоулавливающего<br>оборудования на нов<br>электрофильтры для<br>котлоагрегата,<br>станционный номер ]<br>барабанного типа<br>паропроизводительн<br>230 тонн/час |
|  |  |  | замена существующе<br>золоулавливающего<br>оборудования на нов<br>электрофильтры для<br>котлоагрегата,<br>станционный номер ]<br>барабанного типа<br>паропроизводительн<br>220 тонн/час |
|  |  |  | замена существующе<br>золоулавливающего<br>оборудования на нов<br>электрофильтры для<br>котлоагрегата,<br>станционный номер ]<br>барабанного типа<br>паропроизводительн<br>270 тонн/час |

|  |  |                          |   |
|--|--|--------------------------|---|
|  |  |                          | замена существующе<br>золоулавливающего<br>оборудования на нов<br>электрофильтры для<br>котлоагрегата,<br>станционный номер ]<br>барабанного типа<br>паропроизводительн<br>270 тонн/час |
|  |  |                          | замена существующе<br>золоулавливающего<br>оборудования на нов<br>электрофильтры для<br>котлоагрегата,<br>станционный номер ]<br>барабанного типа<br>паропроизводительн<br>270 тонн/час |
|  |  | вывод из<br>эксплуатации | теплофикационная<br>паровая турбина,<br>станционный номер '<br>установленной<br>мощностью 60 МВт  |