**УТВЕРЖДАЮ**:

Председатель региональной

энергетической комиссии

Кемеровской области

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ А.Р. Крумгольц

**ПРОТОКОЛ № 65-т**

**ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ РЕГИОНАЛЬНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ КОМИССИИ КЕМЕРОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

23 ноября 2012 г. г. Кемерово

Председательствующий – **Крумгольц А.Р.**

Секретарь – **Приезжев К.А.**

**Присутствовали:**

Члены Правления: **Копеин В.В., Дюков А.В., Гусельщиков Э.Б., Незнанов П.Г., Десяткин К.А.**

**Приглашенные:**

1) **от ОАО «Кузбассэнерго»:** Лавров А.Н., Цыба С.В., Губарев М.С., Гусельников И.Г.

2) **от ОАО «Южно-Кузбасская ГРЭС»:** Мирошников С.П., Дьяченко Н.В.

**ПОВЕСТКА ДНЯ:**

|  |  |
| --- | --- |
| № | Вопрос |
|
|  | О внесении изменений в утвержденную РЭК на 2012 год программу ремонтного обслуживания, в части выработки тепловой энергии и в части передачи тепловой энергии ОАО «Кузбассэнерго». |
|  | О внесении изменений в утвержденную РЭК на 2012 год программу ремонтного обслуживания, в части передачи тепловой энергии ОАО «Кузбассэнерго». |
|  | О внесении изменений в утвержденную инвестиционную программу ОАО Кузбассэнерго на 2012 год в части производства тепловой энергии и передачи тепловой энергии |
|  | Об утверждении инвестиционной программы ОАО «Южно-Кузбасская ГРЭС» (г. Калтан) на 2013 год, в части производства тепловой энергии |
|  | Рассмотрение программы ремонтного обслуживания ОАО «Южно-Кузбасская ГРЭС» на 2013 год, в части производства теплоэнергии |
|  | Об установлении тарифов на тепловую энергию, реализуемую ОАО «Южно-Кузбасская ГРЭС» (г. Калтан) на потребительском рынке |
|
|  | Об установлении тарифов на горячую воду, реализуемую ОАО «Южно-Кузбасская ГРЭС» (г. Калтан) на потребительском рынке |
|

**Крумгольц А.Р.** ознакомил присутствующих с повесткой дня, обратил внимание, что всем предприятиям были в установленные сроки направлены уведомления о дате проведения Правления. Предприятия просят рассмотреть вопросы без их присутствия. И предоставил слово докладчику.

**1. О внесении изменений в утвержденную РЭК на 2012 год программу ремонтного обслуживания, в части выработки тепловой энергии ОАО «Кузбассэнерго».**

Докладчик (Дюков А.В.) доложил:

Представленная предприятием скорректированная программа ремонтного обслуживания, в части выработки тепловой энергии на 2012 год предусматривает выполнение ремонтов в рамках утвержденного РЭК на 2012 год объема ремонтного фонда, в части производства теплоэнергии 858 824 тыс. руб. (протокол от 20.12.2011 №64 заседания Правления РЭК Кемеровской области). Изменение программы обусловлено производственной необходимостью выполнения мероприятий для устранения замечаний надзорных органов, а также изменением физических объемов запланированных ремонтов в результате дополнительных обследований.

**Динамика выполнения предприятием утвержденных РЭК ремонтных программ за 2011 – 9 месяцев 2012 гг., в части производства теплоэнергии**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2011 год | | | 9 месяцев 2012 года | | |
| План РЭК, тыс. руб. | Факт, тыс. руб. | Степень выполнения, % | План РЭК, тыс. руб. | Факт, тыс. руб. | Степень выполнения, % |
| 824 391,5 | 642 227,85 | 77,9% | 858 824 | 551 947 | 64,27% |

Компания предлагает включить в программу 53 новых мероприятия стоимостью 119 605,1 тыс. руб., в части производства теплоэнергии, а также исключить 6 мероприятий, входящих в состав утвержденной РЭК на 2012 год ремонтной программы, на сумму 34 747 тыс. руб., в части производства теплоэнергии. Кроме того, предлагается снизить стоимость 80 мероприятий на 167 806 тыс. руб., в части производства теплоэнергии, и увеличить стоимость 51 мероприятия на 82 949 тыс. руб. в рамках утвержденного объема ремонтного фонда. ОАО «Кузбассэнерго» представило в РЭК документальные обоснования необходимости и стоимости новых мероприятий, а также причины изменения стоимости утвержденных мероприятий.

Перечень обосновывающих материалов приведен в приложении№ 1 к протоколу.

Исходя из представленных обосновывающих материалов, учитывая их полноту и качество, а также производственную необходимость, предлагается утвердить измененную программу ремонтного обслуживания ОАО «Кузбассэнерго» на 2012 год, в части производства теплоэнергии, согласно предложению предприятия в рамках ранее утвержденного объема ремонтного фонда

Рассмотрев представленные материалы, Правлением РЭК

**РЕШИЛИ:**

Утвердить измененную программу ремонтного обслуживания ОАО «Кузбассэнерго» на 2012 год, в части производства теплоэнергии, согласно предложению предприятия в рамках ранее утвержденного объема ремонтного фонда в соответствии с приложением № 2 к протоколу.

**Голосовали: ЗА – единогласно.**

**2. О внесении изменений в утвержденную РЭК на 2012 год программу ремонтного обслуживания, в части передачи тепловой энергии ОАО «Кузбассэнерго».**

Докладчик (Дюков А.В.) доложил:

Региональной энергетической комиссией Кемеровской области на 2012 год утвержден объем финансирования программы ремонтного обслуживания ОАО «Кузбассэнерго» (Кемеровская область) на 2012 год в части передачи тепловой энергии в размере 187 807 тыс. руб. (протокол от 20.12.2011 №64 заседания Правления РЭК Кемеровской области).

В связи с возникшими в 2012 году производственными нуждами, не учтенными при формировании программы ремонтного обслуживания ОАО «Кузбассэнерго» (Кемеровская область) на 2012 год в части передачи тепловой энергии, а также в связи с изменением фактического объема финансирования мероприятий на 2012 год, ОАО «Кузбассэнерго» обратилось в региональную энергетическую комиссию (исходящее №70-103/7393 от 18.10.2012) с просьбой согласовать изменения в программе ремонтов.

В соответствии с представленной скорректированной программой ремонтов на 2012 год, предприятие предлагает согласовать изменения в рамках утвержденного перечня мероприятий (за исключением тепловых сетей Кузнецкой ТЭЦ). В качестве обоснования необходимости представлен анализ корректировки программы ремонтного обслуживания ОАО «Кузбассэнерго» (Кемеровская область) на 2012 год в части передачи тепловой энергии, с указанием причин отклонения.

По Кузнецкой ТЭЦ в измененную программу предприятие предлагает включить тринадцать новых мероприятий:

1. Ремонт пожарного водопровода в здании Ремцеха;
2. Т/трасса 1Ду600 мм (обратный трубопровод) от Кузнецкой ТЭЦ до НО-2 . Участок от НО165 до НО135 , протяж. 280 п.м.;
3. Восстановление теплоизоляции паропровода 2Ду300 мм на участке от НО2 до НО 5, протяжен. 2418п.м.;
4. Замена прибора безопасности ОНК-160С-01.01 крана стрелового КС-35715;
5. ПИР т/трассы 2Ду400 от ТК6 Сеченова до ТК6 Кузнецова;
6. ПИР т/трассы Ду200 кв.58-59 от ТК11 Октябрьский до ТК2 кв.58-59;
7. ПИР т/трассы 2Ду700мм по ул.Дружба от ТК8 до ТК9;
8. Ремонт пожарного водопровода в здании Ремцеха;
9. Здание КСЗ-6;
10. Замена прибора безопасности ОНК-160С-01.01 крана стрелового КС-35715;
11. ПИР т/трассы 2Ду200 кв. 17 от ТК-III-23 до ТК-17/5;
12. ПИР т/трассы 2Ду250 кв. 8-13 от ТК-III-5 до ТК-13/1;
13. ПИР на кап. ремонт т/трассы квартала 11 от ТК-III-16 до ТК-11/4, протяж. 542 п.м.

Финансирование новых мероприятий осуществляется в рамках утвержденного объема ремонтного фонда, за счет корректировки в сторону уменьшения объем финансирования мероприятий программы на 2012 год.

В качестве обоснования представлены сметы, ведомости объемов работ на указанные мероприятия.

Необходимо отметить, что общий объем финансирования измененной программы ремонтного обслуживания предприятия остался на прежнем уровне (187 807 тыс. руб.).

Рассмотрев представленные обосновывающие документы, экспертная группа предлагает согласовать изменения в программе ремонтного обслуживания ОАО «Кузбассэнерго» (Кемеровская область) на 2012 год в части передачи тепловой энергии.

Справка об изменении программы ремонтного обслуживания ОАО «Кузбассэнерго» (Кемеровская область) на 2012 год в части передачи тепловой энергии – приложение № 3 к протоколу.

Рассмотрев представленные материалы, Правлением РЭК

**РЕШИЛИ:**

Скорректировать Программу ремонтного обслуживания ОАО «Кузбассэнерго» (Кемеровская область) на 2012 год в части передачи тепловой энергии – согласно приложению № 4 к протоколу.

**Голосовали: ЗА – единогласно.**

**3. О внесении изменений в утвержденную инвестиционную программу ОАО Кузбассэнерго на 2012 год в части производства тепловой энергии.**

Докладчик (Дюков А.В.) доложил:

По результатам регулирования тарифов на тепловую энергию ОАО «Кузбассэнерго» на 2012 год объем утвержденных амортизационных отчислений, в части передачи теплоэнергии составляет 355 331 тыс. руб. Вместе с этим, стоимость утвержденной инвестиционной программы предприятия на 2012 год в части передачи теплоэнергии, на основании представленных обосновывающих материалов, составляет 256 930 тыс. руб. Источником финансирования программы являются амортизационные отчисления. Таким образом, доля утвержденных на 2012 год амортизационных отчислений, в части передачи теплоэнергии, в размере 98401 тыс. руб. не задействована в качестве источника финансирования программы.

В этой связи, ОАО «Кузбассэнерго» обратилось в РЭК Кемеровской области с просьбой внести изменения в утвержденную инвестиционную программу на 2012 год, в части производства теплоэнергии, и в инвестиционную программу на 2012 год, в части передачи тепловой энергии, и увеличить стоимость инвестиционных программ с учетом незадействованных амортизационных отчислений на 98401 тыс. руб.

**Справка по предлагаемой компанией корректировке утвержденных инвестиционных программ на 2012 год, в части производства и передачи теплоэнергии**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Вид деятельности** | **Источники финансирования утвержденных инвестиционных программ на 2012 год, тыс. руб.** | | | **Предлагаемая предприятием корректировка инвестиционных программ на 2012 год, тыс. руб.** | | | **Корректировка**  **по программе, тыс. руб.** |
| **Всего** | **амортизация** | **прибыль** | **Всего** | **амортизация** | **прибыль** |
| **Производство теплоэнергии** | **482 049,00** | **446 138,00** | **35 911,00** | **520 181,00** | **484 270,00** | **35 911,00** | **+ 38 132,00** |
| Т-У ГРЭС | 53 032,94 | 38 738,00 | 14 294,94 | 22 375,00 | 8 080,00 | 14 295,00 | - 30 657,94 |
| Бел ГРЭС | 59 275,86 | 37 660,00 | 21 615,86 | 36 537,00 | 14 921,00 | 21 616,00 | - 22 738,86 |
| Кем ГРЭС | 81 578,00 | 81 578,00 | 0,00 | 172 664,00 | 172 664,00 | 0,00 | + 91 086,00 |
| Кем ТЭЦ | 32 163,00 | 32 163,00 | 0,00 | 36 415,00 | 36 415,00 | 0,00 | + 4 252,00 |
| Н-К ТЭЦ | 105 782,00 | 105 782,00 | 0,00 | 99 764,00 | 99 764,00 | 0,00 | - 6 018,00 |
| Куз. ТЭЦ | 139 606,00 | 139 606,00 | 0,00 | 143 948,00 | 143 948,00 | 0,00 | + 4 342,00 |
| ИА | 10 611,31 | 10 611,31 | 0,00 | 8 478,00 | 8 478,00 | 0,00 | - 2 133,31 |
| **Передача теплоэнергии** | **256 930,00** | **256 930,00** | **0,00** | **317 199,00** | **317 199,00** | **0,00** | **+ 60 269,00** |
| Бел ГРЭС | 3 964,00 | 3 964,00 | 0,00 | 3 964,00 | 3 964,00 | 0,00 | 0,00 |
| Куз ТЭЦ + Заводский ТСР | 59 140,00 | 59 140,00 | 0,00 | 59 140,00 | 59 140,00 | 0,00 | 0,00 |
| КТС | 193 826,00 | 193 826,00 | 0,00 | 254 095,00 | 254 095,00 | 0,00 | + 60 269,22 |
| **ИТОГО** | **738 979,00** | **703 068,00** | **35 911,00** | **837 380,00** | **801 469,00** | **35 911,00** | **+ 98 401,00** |

**Изменение утвержденной инвестиционной программы ОАО «Кузбассэнерго» на 2012 год, в части производства тепловой энергии**

Стоимость утвержденной РЭК на 2012 год инвестиционной программы ОАО «Кузбассэнерго», в части производства теплоэнергии, составляет 482049 тыс. руб. (протокол заседания Правления РЭК Кемеровской области от 20.12.2011 №64). Источниками финансирования программы являются амортизационные отчисления в размере 446138 тыс. руб. и прибыль - 35911 тыс. руб.

В соответствии с представленным ОАО «Кузбассэнерго» проектом измененной инвестиционной программы на 2012 год планируемый объем капитальных вложений, в части производства теплоэнергии, составляет 520181 тыс. руб., что выше на 38132 тыс. руб. утвержденной РЭК на 2012 год стоимости программы, в части производства тепловой энергии,. Источником финансирования измененной инвестиционной программы являются амортизационные отчисления в размере 484270 тыс. руб. и прибыль 35911 тыс. руб. Скорректированная инвестиционная программа ОАО «Кузбассэнерго» на 2012 год согласована Администрациями г. Кемерово, г. Новокузнецка, г. Мыски, г. Белово. Причиной изменения программы являются необходимость реализации более приоритетных мероприятий, устранение замечаний надзорных органов, а также использование нераспределенных амортизационных отчислений 2012 года в размере 38132 тыс. руб.

**Динамика выполнения предприятием утвержденных РЭК инвестиционных программ за 2011 – 9 месяцев 2012 гг., в части производства теплоэнергии**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование источников финансирования** | **2011 год, тыс. руб.** | | | **2012 год, тыс. руб.** | | |
| **План РЭК** | **Факт** | **Степень**  **выполнения,**  **%** | **План РЭК** | **Факт за**  **9 месяцев** | **Степень**  **выполнения,**  **%** |
| амортизационные отчисления | 373 969,00 | 334 848,00 | 89,54 | 446 138,00 | 524 789,00 | 117,63 |
| прибыль | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 35 911,00 | 0,00 | 0,00 |
| **ИТОГО** | **373 969,00** | **334 848,00** | **89,54** | **482 049,00** | **524 789,00** | **108,87** |

**Анализ обоснованности инвестиционных проектов, входящих в состав измененной инвестиционной программы ОАО «Кузбассэнерго», в части производства теплоэнергии,**

**на 2012 год**

Предприятие представило в РЭК обоснования необходимости и стоимости новых инвестиционных проектов (приложения №№1; 2), а также подтверждение увеличения стоимости утвержденных (договоры, акты-предписания надзорных органов, сметные расчеты).

Экспертная группа, рассмотрев представленные документы, считает корректировку программы экономически обоснованной и предлагает внести изменения в утвержденную на 2012 год инвестиционную программу, в части производства теплоэнергии, в рамках утвержденного объема финансирования - 482049 тыс. руб., а также согласовать дополнительные объемы капитальных вложений в размере – 38132 тыс. руб.

**Изменение утвержденной инвестиционной программы ОАО «Кузбассэнерго» на 2012 год, в части передачи тепловой энергии**

Региональной энергетической комиссией Кемеровской области на 2012 год утвержден объем финансирования инвестиционной программы ОАО «Кузбассэнерго» (Кемеровская область), в части передачи тепловой энергии, на 2012 год в размере 256930 тыс. руб., программа финансируется из амортизационных отчислений (протокол от 20.12.2011 №64 заседания Правления РЭК Кемеровской области).

В связи с возникшими в 2012 году производственными нуждами, не учтенными при формировании инвестиционной программы, а также в связи с изменением фактического объема финансирования мероприятий на 2012 год, ОАО «Кузбассэнерго» обратилось в региональную энергетическую комиссию (исходящее №70-103/7393 от 18.10.2012) с просьбой согласовать изменения в инвестиционной программе в части филиала – Кемеровские тепловые сети. Инвестиционная программа в части г. Белово, г. Новокузнецк остается без изменений.

**Динамика выполнения предприятием утвержденных РЭК инвестиционных программ за 2011 – 9 месяцев 2012 гг., в части передачи теплоэнергии**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование источников финансирования** | **2011 год, тыс. руб.** | | | **2012 год, тыс. руб.** | | |
| **План РЭК** | **Факт** | **Степень**  **выполнения,**  **%** | **План РЭК** | **Факт за**  **9 месяцев** | **Степень**  **выполнения,**  **%** |
| амортизационные отчисления | 340 653,00 | 337 422,00 | 99,05 | 256 930,00 | 246 954,00 | 96,12 |
| прибыль | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **ИТОГО** | **340 653,00** | **337 422,00** | **99,05** | **256 930,00** | **246 954,00** | **96,12** |

Исходя из представленных документов, корректировка программы экономически обоснована. Правлению РЭК предлагается внести изменения в утвержденную на 2012 год инвестиционную программу, в части передачи теплоэнергии, в рамках утвержденного объема финансирования - 482049 тыс. руб., а также согласовать дополнительные объемы капитальных вложений в размере – 60269 тыс. руб.

Приложения:

1. Справка по изменению утвержденной инвестиционной программы ОАО «Кузбассэнерго» (Кемеровская область), в части производства тепловой энергии, на 2012 год – приложение № 5 кпротоколу.

2. Справка по дополнительной инвестиционной программе ОАО "Кузбассэнерго" на 2012 год, в части производства тепловой энергии, финансируемой за счет нераспределенных амортизационных отчислений 2012 года – приложение № 6 к протоколу.

3. Справка по изменению утвержденной инвестиционной программы ОАО «Кузбассэнерго» (Кемеровская область), в части передачи тепловой энергии, на 2012 год – приложение № 7 к протоколу.

4. Справка по дополнительной инвестиционной программы ОАО «Кузбассэнерго» (Кемеровская область) на 2012 год, в части передачи тепловой энергии, финансируемой за счет нераспределенных амортизационных отчислений – приложение № 8 к протоколу.

Рассмотрев представленные материалы, Правлением РЭК

**РЕШИЛИ:**

1. Внести изменения в утвержденную на 2012 год инвестиционную программу, в части передачи теплоэнергии, в рамках утвержденного объема финансирования - 482049 тыс. руб.;

2. Согласовать дополнительные объемы капитальных вложений в размере – 60269 тыс. руб.

**Голосовали: ЗА – единогласно.**

**4. Об утверждении инвестиционной программы ОАО «Южно-Кузбасская ГРЭС» (г. Калтан) на 2013 год, в части производства тепловой энергии.**

Докладчик (Дюков А.В.) доложил:

В соответствии с представленной ОАО «Южно-Кузбасская ГРЭС» инвестиционной программой на 2013 год планируемый объем капитальных вложений в части производства теплоэнергии составляет 35789,00 тыс. руб. Источниками финансирования программы являются амортизационные отчисления в размере 32428,00 тыс. руб. и иные (заемные) средства – 3361,00 тыс. руб. Инвестиционная программа согласована Администрацией г. Калтана.

**Динамика выполнения предприятием утвержденных РЭК инвестиционных программ за 2011 – 9 месяцев 2012 гг., в части производства теплоэнергии**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование источников финансирования** | **2011 год, тыс. руб.** | | | **2012 года, тыс. руб.** | | |
| **План РЭК** | **Факт** | **Степень**  **выполнения, %** | **План РЭК** | **Факт за**  **9 месяцев** | **Степень**  **выполнения, %** |
| амортизационные отчисления | 26 263,00 | 24 469,00 | 93,18 | 25 585,35 | 10 742,00 | 41,98 |
| прибыль | 9 141,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Неосвоенные источники 2009 г. | 5 711,00 | 0,00 | 0,00 | - | - | - |
| **ИТОГО** | **41 115,00** | **24 469,00** | **59,52** | **25 585,35** | **10 742,00** | **41,98** |

В состав представленной программы входят 10 инвестиционных проектов, направленных на поддержание и увеличение надежности и качества энергоснабжения потребителей электростанции. Для подтверждения планируемых на 2013 год расходов на капитальные вложения предприятие представило в РЭК документы, приведенные в таблице №1.

Изучив представленные обосновывающие материалы, указанные в таблице №1, учитывая их полноту и качество, а также производственную необходимость, предлагается утвердить инвестиционную программу на 2013 год, в части производства теплоэнергии, в сумме 32166,12 тыс. руб. Источниками финансирования программы будут являться амортизационные отчисления 2013 года в размере 30614,00 тыс. руб. и иные (заемные) средства - 1552,12 тыс. руб.

Корректировка предлагаемой предприятием на 2013 год стоимости программы в сторону снижения на 3622,88 тыс. руб. связана с исключением из нее двух не полностью обоснованных инвестиционных проектов «Реконструкция ОРУ-110 кВ с заменой воздушных выключателей на элегазовые (яч. №2 С1ГТ; яч. №4 С2ГТ, яч. №23 С7ГТ)» и «Монтаж портальной тележки на угольном складе».

**Таблица 1.**

**Справка по инвестиционной программе ОАО «Южно-Кузбасская ГРЭС» на 2013 год в части производства теплоэнергии**

| **Наименование строек, объектов, видов работ** | **План на 2013г.** | | **Объем финансирования программы по предложению предприятия в части производства теплоэнергии, тыс. руб.** | | **Обоснования** | **Замечания** | **Утвержденный объем финансирова-ния программы,**  **в части производства тепла, тыс. руб.** | **в т.ч. из амортизационных отчислений** | **в т.ч. из иных (заемных) средств** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Всего** | **в т.ч. выработка теплоэнергии** |
| **Амортизационные отчисления** | **Заемные средства** |
| Реконструкция ОРУ-110 кВ с заменой воздушных выключателей на элегазовые (яч. №2 С1ГТ; яч. №4 С2ГТ, яч. №23 С7ГТ) | 4 800 | 744 | 744 |  | ПЗ, смета | отсутствует обоснование необходимости (следует представить копии паспортов существующих выключателей), отсутствует проект | 0,00 |  |  |
| Реконструкция золоотвала №2 путем освобождения секции золоотвала от золошлаковых отходов | 71 692 | 11114 | 11114 |  | ПЗ, ПСД | Увеличился планируемый расход условного топлива в части производства теплоэнергии. | 11 191,12 |  |  |
| Реконструкция грейферной тележки Крана-Блейхерт с электрооборудовани-ем | 9 454 | 1 466 | 1466 |  | ПЗ, ПСД | Частично (269 тыс. руб.) учтено в программе 2012 года. Увеличился планируемый расход условного топлива в части производства теплоэнергии. | 1 475,77 |  |  |
| Замена паропровода коллектора острого пара от ПТ1К2 до ПС2 | 23 923 | 3 709 | 3709 |  | ПЗ. Заключение ООО НТЦ "Экспертиза" по результатам экспертизы, письмо Ростехнадзора об утверждении заключения, рабочий проект, ССР | Перенесено из программы 2012 года. Увеличился планируемый расход условного топлива в части производства теплоэнергии. | 3 734,38 |  |  |
| Реконструкция помещения выключателей Р2Т, Т-2-25 | 2 131 | 330 | 330 |  | ПЗ, рабочий проект, акт осмотра | Увеличился планируемый расход условного топлива в части производства теплоэнергии. | 332,65 |  |  |
| Реконструкция КА № 2 (золоулавливающие устройства) | 85 000 | 13 177 | 9816 | 3361 | ПЗ, решение Калтанского районного суда, ПСД | Увеличился планируемый расход условного топлива в части производства теплоэнергии. | 13 268,50 |  |  |
| Монтаж портальной тележки на угольном складе. | 20 000 | 3 100 | 3100 |  | ПЗ, акт-предписание РТН, техзадание на монтаж, смета, коммерческое предложение | отсутствует проект | 0,00 |  |  |
| Системы и средства безопасности | 1 861 | 288 | 288 |  | ПЗ по замене будки Поста №4 на вышку, смета, ПЗ по монтажу системы видеонаблюдения зданий ГК и мехцеха, смета. ПЗ по реконструкции ограждения смета | Увеличился планируемый расход условного топлива в части производства теплоэнергии. | 290,50 |  |  |
| ОНТМ | 10 000 | 1 550 | 1550 |  | Перечень и стоимость оборудования, не требующего монтажа, программа закупок | Увеличился планируемый расход условного топлива в части производства теплоэнергии. | 1 561,00 |  |  |
| ИТ-бюджет | 2 000 | 310 | 310 |  | Перечень и стоимость оборудования, программа закупок | Увеличился планируемый расход условного топлива в части производства теплоэнергии. | 312,20 |  |  |
| **ИТОГО:** | **230 861** | **35 789** | **32428** | **3361** |  |  | **32 166,12** | **30 614,00** | **1 552,12** |

**Избыток средств, возникший в результате реализации утвержденной РЭК на 2011 год инвестиционной программы, в части производства теплоэнергии**

Стоимость утвержденной Региональной энергетической комиссией Кемеровской области на 2011 год инвестиционной программы в части производства теплоэнергии составляет 41115,00 тыс. руб. Источником финансирования программы являются прибыль – 9141,00 тыс. руб., амортизационные отчисления 2011 года – 26 263,00 тыс. руб. и неиспользованные в 2009 году амортизационные отчисления 5711,00 тыс. руб.

Согласно представленному предприятием отчету о выполнении инвестиционной программы за 2011 год фактические капитальные вложения составляют 24469,00 тыс. руб. в части производства теплоэнергии. Источником финансирования реализованной программы являются амортизационные отчисления. Следует отметить, что в рамках утвержденной РЭК на 2011 год инвестиционной программы, в части производства теплоэнергии, предприятие освоило 17522,53 тыс. руб. (без учета дополнительно выполненных мероприятия). Таким образом, объем не освоенных средств по инвестиционной программе составляет 23592,47 тыс. руб., которые в соответствии с п.32 Основ ценообразования в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства РФ от 26.02.2004 №109, исключены из необходимой валовой выручки ОАО «Южно-Кузбасская ГРЭС» на 2013 год, в части производства теплоэнергии, по статье «Избыток средств».

Рассмотрев представленные материалы, Правлением РЭК

**ПОСТАНОВИЛИ:**

Утвердить инвестиционную программу ОАО «Южно-Кузбасская ГРЭС» (г. Калтан) на 2013 год, в части производства тепловой энергии

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  | | | |
| **Наименование строек, объектов, видов работ** | **Объем финансирования программы, тыс. руб.** | | |
| **Всего** | **в т.ч. из амортизационных отчислений** | **в т.ч. из иных (заемных) средств** |
| Реконструкция золоотвала №2 путем освобождения секции золоотвала от золошлаковых отходов | 11 191,12 | 11 191,12 | 0,00 |
| Реконструкция грейферной тележки Крана-Блейхерт с электрооборудованием | 1 475,77 | 1 475,77 | 0,00 |
| Замена паропровода коллектора острого пара от ПТ1К2 до ПС2 | 3 734,38 | 3 734,38 | 0,00 |
| Реконструкция помещения выключателей Р2Т, Т-2-25 | 332,65 | 332,65 | 0,00 |
| Реконструкция КА № 2 (золоулавливающие устройства) | 13 268,50 | 11 716,38 | 1 552,12 |
| Системы и средства безопасности | 290,50 | 290,50 | 0,00 |
| Оборудование, не требующее монтажа | 1 561,00 | 1 561,00 | 0,00 |
| ИТ-бюджет | 312,20 | 312,20 | 0,00 |
| **ИТОГО:** | **32 166,12** | **30 614,00** | **1 552,12** |

**Голосовали: ЗА – единогласно.**

**5. Рассмотрение программы ремонтного обслуживания ОАО «Южно-Кузбасская ГРЭС» на 2013 год в части производства теплоэнергии.**

Докладчик (Дюков А.В.) доложил:

Представленная предприятием программа ремонтного обслуживания на 2013 год предусматривает выполнение ремонтов, в части производства теплоэнергии, на сумму 67181,00 тыс. руб. Мероприятия программы направлены на поддержание надежного энергоснабжения потребителей, а также на устранение замечаний надзорных органов.

**Динамика выполнения предприятием утвержденных РЭК ремонтных программ за 2011 – 9 месяцев 2012 гг., в части производства теплоэнергии**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2011 год | | | 2012 год | | |
| План РЭК, тыс. руб. | Факт, тыс. руб. | Степень выполнения, % | План РЭК, тыс. руб. | Факт за  9 месяцев, тыс. руб. | Степень выполнения, % |
| 38 493,89 | 36 067,14 | 93,70 | 34 644,98 | 15 114,00 | 43,63 |

**Анализ обоснованности мероприятий, входящих в состав измененной программы ремонтного обслуживания ОАО «Южно-Кузбасская ГРЭС»**

**на 2012 год, в части производства теплоэнергии**

В качестве обосновывающих материалов представлены: титульный лист ремонтной программы, график ремонтов, согласованный РДУ и утвержденный Администрацией г. Калтана, сметные расчеты, расчет нормативов расходов на ремонты оборудования, зданий и сооружений электростанции на 2013 год.

Перечень обосновывающих материалов приведен в таблице №1.

Изучив представленные обосновывающие материалы, указанные в таблице №1, учитывая их полноту и качество, а также производственную необходимость, предлагается утвердить программу ремонтного обслуживания ОАО «Южно-Кузбасская ГРЭС» на 2013 год, в части производства теплоэнергии, стоимостью 54655,05 тыс. руб.

Корректировка в сторону снижения на 12525,95 тыс. руб. связана со снижением стоимости ряда мероприятий ввиду неполного ее подтверждения сметными расчетами, а также с переносом расходов на ремонты оборудования химводоподготовки в расчет тарифа на 2013 год в части производства теплоносителя.

**Таблица 1.**

**Справка по программе ремонтного обслуживания ОАО «Южно-Кузбасская ГРЭС» на 2013 год**

| Наименование оборудования | Обозначение, станционный номер | Вид ре-монта | Ремонты в части производства т/энергии по предложению предприятия, тыс. руб. | в том числе | | Обоснования | Замечания | **Утвержденная С**тоимость ремонтов, в части теплоэнергии тыс. руб. |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|
| Хозспособ, тыс. руб. | Подряд, тыс. руб. |
| **ЮЖНО-КУЗБАССКАЯ ГРЭС с ХВО** |  |  | **69 426** | **44 398** | **25 028** |  |  | **56 714,74** |
| **ЮЖНО-КУЗБАССКАЯ ГРЭС**  **без ХВО** |  |  | **67 181** |  |  |  |  | **54 655,05** |
| Котлоагрегат ст. № 1 | К1 | ТР | **1 322** | 1 322 | 0 | график ремонтов, локальная смета | увеличился расход условного топлива в части производства теплоэнергии | 1 331,28 |
| Котлоагрегат ст. № 2 | К2 | КР | **5 945** | 5 036 | 909 | график ремонтов, локальные сметы | увеличился расход условного топлива в части производства теплоэнергии | 5 986,28 |
| Котлоагрегат ст. № 3 | К3 | ТР | **1 322** | 1 322 | 0 | график ремонтов, локальная смета | увеличился расход условного топлива в части производства теплоэнергии | 1 331,28 |
| Котлоагрегат ст. № 4 | К4 | ТР | **1 322** | 1 322 | 0 | график ремонтов, локальная смета | увеличился расход условного топлива в части производства теплоэнергии | 1 331,28 |
| Котлоагрегат ст. № 5 | К5 | ТР | **1 322** | 1 322 | 0 | график ремонтов, локальная смета | увеличился расход условного топлива в части производства теплоэнергии | 1 331,28 |
| Котлоагрегат ст. № 6 | К6 | КР | **6 750** | 5 841 | 909 | график ремонтов, локальные сметы |  | 6 649,39 |
| Котлоагрегат ст. № 7 | К7 | ТР | **1 322** | 1 322 | 0 | график ремонтов, локальная смета | увеличился расход условного топлива в части производства теплоэнергии | 1 331,28 |
| Котлоагрегат ст. № 8 | К8 | ТР | **1 322** | 1 322 | 0 | график ремонтов, локальная смета | увеличился расход условного топлива в части производства теплоэнергии | 1 331,28 |
| Котлоагрегат ст. № 9 | К9 | ТР | **1 322** | 1 322 | 0 | график ремонтов, локальная смета | увеличился расход условного топлива в части производства теплоэнергии | 1 331,28 |
| Котлоагрегат ст. № 10 | К10 | КР | **13 208** | 0 | 13 208 | график ремонтов, локальные сметы |  | 13 174,09 |
| Котлоагрегат ст. № 11 | К11 | ТР | **1 322** | 1 322 | 0 | график ремонтов, локальная смета | увеличился расход условного топлива в части производства теплоэнергии | 1 331,28 |
| Прочее оборудование КЦ |  | ТР | **3 847** | 1 866 | 1 981 | график ремонтов, локальные сметы | неполное обоснование стоимости | 2 749,65 |
| Турбина паровая ст. №1 | ТГ1 | ТР | **397** | 397 | 0 | график ремонтов, локальная смета | увеличился расход условного топлива в части производства теплоэнергии | 399,76 |
| Турбина паровая ст. №2 | ТГ2 | ТР | **397** | 397 | 0 | график ремонтов, локальная смета | увеличился расход условного топлива в части производства теплоэнергии | 399,76 |
| Турбина паровая ст. №3 | ТГ3 | ТР | **392** | 392 | 0 | график ремонтов, локальная смета | увеличился расход условного топлива в части производства теплоэнергии | 394,26 |
| Турбина паровая ст. №4 | ТГ4 | ТР | **376** | 376 | 0 | график ремонтов, локальная смета | увеличился расход условного топлива в части производства теплоэнергии | 378,79 |
| Турбина паровая ст. №5 | ТГ5 | ТР | **449** | 449 | 0 | график ремонтов, локальная смета | увеличился расход условного топлива в части производства теплоэнергии | 451,80 |
| Турбина паровая ст. №6 | ТГ6 | ТР | **422** | 421 | 2 | график ремонтов, локальная смета | увеличился расход условного топлива в части производства теплоэнергии | 425,22 |
| Турбина паровая ст. №7 | ТГ7 | ТР | **548** | 550 | -3 | график ремонтов, локальная смета | увеличился расход условного топлива в части производства теплоэнергии | 551,71 |
| Турбина паровая ст. №8 | ТГ8 | КР | **1 128** | 1 146 | -18 | график ремонтов, локальные сметы | увеличился расход условного топлива в части производства теплоэнергии | 1 135,48 |
| Прочее оборудование ТЦ |  | ТР | **7 237** | 3 103 | 4 134 | график ремонтов, локальные сметы | неполное обоснование стоимости | 5 672,59 |
| Прочее вспомогательное электротехническое оборудование | ВЭОЭ | ТР | **5 138** | 5 138 | 0 | график ремонтов, локальная смета | неполное обоснование стоимости | 358,17 |
| КИП и А прочее | КИПР | ТР | **2 473** | 2 473 | 0 | график ремонтов, локальная смета | неполное обоснование стоимости | 211,19 |
| Оборудование топливно - транспортного цеха | ОВЦ1 | ТР | **2 078** | 1 562 | 517 | график ремонтов, локальная смета | неполное обоснование стоимости | 520,12 |
| Оборудование химцеха | ОВЦ2 | ТР | **2 245** | 952 | 1 293 | график ремонтов, локальные сметы | неполное обоснование стоимости | 2 059,69 |
| Оборудование ремонтных цехов | ОВЦ3 | ТР | **2 396** | 2 396 | 0 | график ремонтов, локальные сметы | неполное обоснование стоимости | 1 099,82 |
| Станционное оборудование прочее |  | ТР | **2 189** | 1 327 | 862 | график ремонтов, локальные сметы | увеличился расход условного топлива в части производства теплоэнергии | 2 204,61 |
| Здания КЦ | ЗДГК | ТР | **1 234** | 0 | 1 234 | график ремонтов, локальная смета | увеличился расход условного топлива в части производства теплоэнергии | 1 242,11 |

**Избыток средств, возникший в результате реализации утвержденной РЭК на 2011 год ремонтной программы, в части производства теплоэнергии**

Стоимость утвержденной Региональной энергетической комиссией Кемеровской области на 2011 год ремонтной программы, в части производства и передачи теплоэнергии, составляет 56793,89 тыс. руб., в том числе, в части производства тепловой энергии, 38493,89 тыс. руб. и в части передачи тепловой энергии 18300,00 тыс. руб.

Согласно представленной предприятием отчетной документации фактический объем освоенных средств ремонтной программы, в части производства и передачи теплоэнергии, включенных Региональной энергетической комиссией Кемеровской области в тариф на тепловую энергию на 2011 год, составляет 37077,95 тыс. руб., в т.ч., в части производства тепловой энергии – 35871,95 тыс. руб., в части передачи тепловой энергии – 1206,00 тыс. руб.

Отмечено, что перечень выполненных мероприятий ремонтной программы не полностью соответствует утвержденному Региональной энергетической комиссией Кемеровской области на 2011 год перечню ремонтных работ.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Вид регулируемой деятельности | Утверждено РЭК, тыс. руб. | Фактически освоено, тыс. руб. | Фактически освоено по утвержденной программе, тыс. руб. | Избыток средств по утвержденной программе, тыс. руб. |
| Производство теплоэнергии | 38 493,89 | 35 871,95 | 28 432,35 | - 10 061,54 |
| Передача теплоэнергии | 18 300,00 | 1 206,00 | 1 206,00 | - 17 094,00 |
| **ИТОГО** | **56 793,89** | **37 077,95** | **29 638,35** | **27 155,54** |

Таким образом, в соответствии с п.7 Основ ценообразования в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства РФ от 26.02.2004 №109, неосвоенные средства утвержденной программы в размере **10061,54 тыс. руб.** в части производства тепловой энергии исключены из необходимой валовой выручки ОАО «Южно-Кузбасская ГРЭС» на 2013 год, в части производства теплоэнергии, по статье «Избыток средств».

Следует также отметить, что в части передачи тепловой энергии не освоено 17094,00 тыс. руб. средств ремонтного фонда. Вместе с этим, в 2011 году ОАО «Южно-Кузбасская ГРЭС» осуществляла деятельность по передаче теплоэнергии до 01.08.2011. Соответственно, компания не имела возможности получить в полном объеме средства на выполнение ремонтной программы 2011 года в части передачи теплоэнергии. Таким образом, обоснованно принять во внимание при определении избытка средств в части передачи тепла плановый объем ремонтного фонда, рассчитанный на 7 месяцев 2011 года:

18300,00 тыс. руб. / 12 мес.\* 7 мес. = 10675,00 тыс. руб.

Следовательно, избыток средств по ремонтной программе за 2011 год, в части передачи теплоэнергии, составляет:

10675,00 тыс. руб. – 1206,00 тыс. руб. = **9469,00 тыс. руб.**

Рассмотрев представленные материалы, Правлением РЭК

**РЕШИЛИ:**

Принять Программу ремонтного обслуживания основных фондов ОАО "Южно-Кузбасская ГРЭС" на 2013 год, в части производства теплоэнергии – приложение № 9 к протоколу.

**Голосовали: ЗА – единогласно.**

**6. Об установлении тарифов на тепловую энергию, реализуемую ОАО «Южно-Кузбасская ГРЭС» (г. Калтан) на потребительском рынке.**

Докладчик (Копеин В.В.) доложил:

1. **Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов.**

Представленные предприятием предложения по увеличению тарифа на тепловую энергию (заявление - исх. №101/1214 от 27.04.2012 г., вх. №1559 от 28.04.2012 г.), подготовлены в связи с изменившейся экономической ситуацией и необходимостью учета объективных удорожающих факторов

Рассмотрев представленные обосновывающие документы, региональная энергетическая комиссия Кемеровской области открыла дело № ОЦ/8-ЮКГ-2012-05-11 от 11.05.2012 года по установлению тарифа на 2013 год, в соответствии с п.10 «Правил государственного регулирования и применения тарифов (цен) на электрическую и тепловую энергию в Российской Федерации», утвержденных постановлением Правительства от 26.02.2004 №109.

Ответственность за достоверность представленной информации несет руководитель предприятия.

Выборочная проверка бухгалтерской, статистической и иной документации осуществлялась, исключительно, с целью оценки достоверности представленной ОАО «Южно-Кузбасская ГРЭС» информации для определения величины экономически обоснованных расходов по регулируемым РЭК КО видам деятельности на 2013 год.

Экспертная оценка экономической обоснованности расходов на производство, передачу и реализацию тепловой энергии, принимаемых для расчета тарифов на 2013 год, производилась на основе анализа общей сметы расходов в экономических элементах. В процессе оценки эксперты опирались на результаты постатейного анализа, с учетом данных о работе предприятия в предшествующих периодах регулирования.

**Оценка финансового состояния организации, осуществляющей регулируемую деятельность (по общепринятым показателям).**

| Наименование показателя | на 01.01.2011 . | на 01.01.2012 |
| --- | --- | --- |
| ПОКАЗАТЕЛИ РЕНТАБЕЛЬНОСТИ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ |  |  |
| Общая рентабельность, % | -6,2 | -4,4 |
| Рентабельность собственного капитала, % | -3,1 | -1,9 |
| Рентабельность активов, % | -2,2 | -1,3 |
| Рентабельность инвестиций, % |  |  |
| ПОКАЗАТЕЛИ ЛИКВИДНОСТИ |  |  |
| Коэффициент текущей ликвидности | 0,515 | 0,668 |
| Коэффициент абсолютной ликвидности | 0,025 | 0,015 |
| ПОКАЗАТЕЛИ ФИНАНСОВОЙ УСТОЙЧИВОСТИ |  |  |
| Коэффициент обеспеченности собственными средствами | -1,071 | -0,557 |
| Коэффициент соотношения заемных и собственных средств | 0,432 | 0,566 |
| ПОКАЗАТЕЛИ ДЕЛОВОЙ АКТИВНОСТИ |  |  |
| Период оборота текущих активов | 76,9 | 142 |
| Период оборота запасов и затрат | 67,7 | 90,4 |
| ДАННЫЕ ОБ ОСНОВНЫХ СРЕДСТВАХ |  |  |
| Стоимость основных средств | 1320259 | 1667838 |
| Доля основных средств в активах | 0,65 | 0,734 |
| ДАННЫЕ О СТОИМОСТИ ЧИСТЫХ АКТИВОВ ПРЕДПРИЯТИЯ |  |  |
| Стоимость чистых активов | 1419091 | 1449842 |

Предприятие финансово неустойчиво, оно имеет низкую рентабельность для поддержания платежеспособности на приемлемом уровне. Как правило, такое Предприятие имеет просроченную задолженность. Для выведения Предприятия из кризиса следует предпринять значительные изменения в его финансово-хозяйственной деятельности. Инвестиции в Предприятие связаны с повышенным риском.

**Анализ основных технико-экономических показателей, определяемых регулирующим органом, за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования.**

| Показатель | Факт | | Изменение факта 2011 г. к факту  2010 г. | План 2012 года | План 2013 года | Изменение плана 2013 г. к плану 2012 г. |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2010 г. | 2011 г. |
| Выработка электроэнергии, млн.кВт.ч | 2 157,65 | 1 687,60 | -21,79% | 2885,8 | 1709,39 | -40,77% |
| Отпуск электроэнергии с шин, млн.кВт.ч | 1 911,90 | 1 485,04 | -22,33% | 2603 | 1505,26 | -42,17% |
| Отпуск тепловой энергии с коллекторов, тыс. Гкал, | 814,22 | 747,47 | -8,20% | 772,8 | 712,72 | -7,77% |
| Расход тепловой энергии на собственные нужды, тыс. Гкал | 11,3 | 7,92 | -29,91% | 12,864 | 10,32 | -19,78% |
| Отпуск тепловой энергии в сеть, тыс. Гкал | 802,92 | 739,55 | -7,89% | 759,94 | 702,4 | -7,57% |
| Потери тепловой энергии, тыс. Гкал | 79,42 | 38,12 | -52,00% |  |  |  |
| Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал | 723,51 | 701,44 | -3,05% | 759,94 | 702,4 | -7,57% |
| Структура сжигаемого топлива, %: |  |  |  |  |  |  |
| газ природный |  |  |  |  |  |  |
| газ доменный |  |  |  |  |  |  |
| газ коксовый |  |  |  |  |  |  |
| мазут | 1,5 | 2,6 | 73,33% | 1,7 | 1 | -41,18% |
| уголь | 98,5 | 97,4 | -1,12% | 98,3 | 99 | 0,71% |
| Норматив удельного расхода топлива на отпуск: |  |  |  |  |  |  |
| электроэнергии, г/кВт.ч | 517,2 | 501,82 | -2,97% | 472,37 | 469,28 | -0,65% |
| тепла, кг/Гкал | 155,52 | 192,49 | 23,77% | 183,82 | 183,33 | -0,27% |

**Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов.**

По статье ***«сырье и материалы»*** ОАО «ЮК ГРЭС» вышло с предложением на 2013 год принять затраты по производству тепловой энергии по статье в сумме 4 336 тыс. руб. Рост затрат по данной статье по отношению к утвержденным затратам на 2012 год составит 67,41%. В качестве обосновывающего документа был представлен расчет планового водопотребления Южно-Кузбасской ГРЭС на 2013 год.

Затраты по статье «Сырье и материалы» за 2011 год составили 2 708 тыс. руб., что ниже утвержденной на 2011 год суммы затрат на 16,6 %. Снижение связано с более низким, по сравнению с нормативным, фактическим забором воды из р. Кондома. Экономически обоснованно исключение суммы экономии по данной статье за 2011 год из НВВ на 2013 год, в размере 538 тыс. руб.

Ставка платы за забор водных ресурсов, утвержденная постановлением Правительства РФ от 30.12.2006 г. №876, составляет 270 руб./тыс. м³. Эксперты, проанализировав представленные расчеты, считают необоснованным увеличение норм расхода воды на 2013 год. Предлагается принять расходы по статье «Сырье и материалы» на тепловую энергию на уровне 4 272 тыс. руб., используя фактическое значение 9 месяцев 2012 года, приведенное к году.

По статье ***«вспомогательные материалы»,*** предприятие вышло с предложением принять затраты на 2013 год по генерации тепловой энергии в сумме 4 258 тыс. руб. Рост затрат по данной статье по отношению к утвержденным затратам на 2012 год составит 101,4%.

Затраты по статье «Вспомогательные материалы» за 2011 составили 3 101 тыс. руб., что ниже утвержденной на 2011 год суммы затрат на 0,35 %. Снижение связано с экономией денежных средств по данной статье, по сравнению с плановыми затратами.

Признанно экономически обоснованным исключение суммы экономии по данной статье за 2011 год из НВВ на 2013 год, в сумме 11 тыс. руб.

Проанализировав представленные материалы, эксперты считают экономически обоснованными затраты по данной статье на производство тепловой энергии в сумме 3 221 тыс. руб., проиндексировав фактическое значение 9 месяцев 2012 года, приведенное к году, на индекс – 1,049, в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития РФ на 2013 год и плановый период 2014 и 2015 годов.

По статье ***«работы и услуги производственного характера»,*** в качестве обосновывающих материалов, предприятие представило прогнозный расчет автоуслуг по эксплуатации на 2013 год по Южно-Кузбасской ГРЭС, договор №304 от 01.07.2012 г. с ООО "ГринЛайт" на оказание транспортных услуг, Договор №14 от 20.07.2012 г. с ООО "КузбассТеплоЭнерго"на отпуск питьевой воды, план мероприятий по опытам, испытаниям, исследованиям на 2013 г. ОАО " Южно-Кузбасская ГРЭС ", график экспертиз промбезопасности и технических освидетельствований объектов ОАО "Южно-Кузбасская ГРЭС" в 2013 году и договоры с организациями, осуществляющими опыты, испытания и исследования.

Всего предприятие планирует израсходовать на производство тепловой энергии 16 154 тыс. руб. Рост составит 34,75%, по сравнению с утвержденной на 2012 год, суммой затрат по данной статье.

По результатам 2011 года затраты по этой статье на производство и передачу тепловой энергии составили 13 057 тыс. руб., что больше утвержденных на 2011 год на 2 932 тыс. руб. или 28,96%, в связи с привлечением дополнительной автотранспортной техники для организации разгрузки и подачи угля.

Эксперты считают экономически обоснованным включить перерасход по данной статье за 2011 год в НВВ на 2013 год, в сумме 2 889 тыс. руб.

Рассмотрев представленные материалы, эксперты считают экономически обоснованным включить затраты в НВВ на 2013 год, на уровне подтвержденных предприятием расходов, в размере 12 312 тыс. руб.

По статье ***«топливо на технологические цели»*** на 2013 год предприятие планирует сумму затрат на производство тепловой энергии в размере 227 197 тыс. руб.

Затраты по статье «Топливо на технологические цели» за 2011 составили 191 564 тыс. руб., что выше утвержденной на 2011 год суммы затрат на 12,3 %. Превышение связано с увеличением фактической выработки тепловой энергии по сравнению с плановой на 0,9% и снижением фактического отпуска электроэнергии с шин по сравнению с плановым на 15%, что привело к увеличению фактического удельного расхода условного топлива на производство тепловой энергии по сравнению с плановым на 9%. Планируемый РЭК коэффициент затрат на тепловую энергию составил 14,5%, фактический коэффициент сложился на уровне 16,2%.

Эксперты считают экономически обоснованным включить сумму перерасхода по данной статье за 2011 год в НВВ на 2013 год, в сумме 20 912 тыс. руб.

Рассмотрев представленные материалы на 2013 год, эксперты считают необходимым согласиться с удельными расходами условного топлива на производство электрической и тепловой энергии, представленными предприятием в заключении по результатам экспертизы материалов, обосновывающих значение нормативов удельных расходов топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию на 2013 год, выполненном НП «Региональный центр управления энергосбережением», г. Томск. Удельные расходы составили следующие значения:

- 469,28 г/кВтч для производства электрической энергии;

- 183,33 кг/Гкал для производства тепловой энергии.

Расход условного топлива рассчитан экспертами на баланс тепловой и электрической энергии на 2013 год, утвержденный приказом ФСТ России от 25.10.2012 г. №249-э/1.

Структура используемого топлива (мазут, уголь) принята на среднем уровне его использования, сложившимся за последние 3 года:

- 99 % - уголь;

- 1% - мазут.

Поставщиком угля для предприятия является ОАО «Южный Кузбасс», что подтверждается соглашением о пролонгации договора поставки угольной продукции №1699 ЮК/07 от 01.09.2007 г., действующиим до 31.12.2013 г. В качестве базовых цен на уголь и мазут были использованы фактические цены поставки топлива за 9 месяцев 2012 года (рассмотрены договоры на поставку угля, мазута, счета-фактуры и сертификаты качества на уголь).

Для формирования цены угля и провозной платы на 2013 год были использованы индексы-дефляторы, в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития РФ на 2013 год и плановый период 2014 и 2015 годов, на уголь в размере 1,016, на мазут в размере 0,945, по грузовым перевозкам – 1,11.

В результате, эксперты считают обоснованным заложить в тарифную базу 2013 года цену на уголь в размере 883,88 руб./ т (без НДС) с учетом транспортных расходов, цену на мазут в размере 10884,93 руб./ т.

Стоимость топлива на 2013 год составит, по мнению экспертов, 1 035 537 тыс. рублей, в том числе на производство тепловой энергии – 161 650 тыс. рублей.

По статье ***«энергия на хозяйственные нужды»*** предприятием для производства электрической и тепловой энергии на 2013 год планируется приобретение электрической энергии от ОАО «Кузбассэнергосбыт» в размере 222,523 тыс. кВтч и ООО «Кузбасская электросбытовая компания» в размере 65 тыс. кВтч. В предложениях предприятия на 2013 год затраты по данной статье на тепловую энергию предложены в сумме 104 тыс. руб.

Затраты по статье «Энергия» за 2011 год на производство тепловой энергии составили 122 тыс. руб., что ниже утвержденной на 2011 год суммы затрат на 84,7 %. Снижение связано с вводом АИСКУЭ, после которого появилась возможность покупки электроэнергии для удаленных объектов не по розничным ценам, а по оптовым ценам.

Эксперты считают экономически обоснованным исключение суммы экономии по данной статье за 2011 год из НВВ на 2013 год, в сумме 677 тыс. руб.

Проанализировав расчеты, представленные предприятием по статье «Энергия на хозяйственные нужды», эксперты пришли к выводу - согласиться с предложением предприятия.

Таким образом, эксперты предлагают принять расходы по статье «Энергия на хозяйственные нужды» на производство тепловой энергии в сумме 104 тыс. руб.

По статье ***«затраты на оплату труда»*** предприятие планирует расходы на производство тепловой энергии на уровне 29 149 тыс. руб. Рост составил 24,87%, к утвержденной на 2012 год, сумме затрат по данной статье.

Для обоснования указанных затрат, предприятие представило штатное расписание, разработанное на основании приказа № Приказ №173 от 01.03.2012 г. «Об утверждении штатного расписания и организационной структуры ОАО «Южно-Кузбасская ГРЭС», Приказ №62 от 02.02.2011 г. "Об изменени "Положения о премировании руководителей среднего звена, специалистов, рабочих и служащих ОАО " Южно-Кузбасская ГРЭС " за основные результаты производственной и финансово-экономической деятельности".

По результатам 2011 года затраты по этой статье на производство и передачу тепловой энергии составили 24 103 тыс. руб., что больше утвержденных на 2011 год на 4 769 тыс. руб. или 24,67%. Фактическая средняя заработная плата составила 25 107 руб./мес., что больше утвержденной на 2 807 руб./мес. или 12,59%, в связи с индексацией заработной платы. Средняя численность персонала, задействованного в производстве тепловой энергии в 2011 году, составила 80 человек, что на 1 человека меньше запланированной численности.

Эксперты считают экономически обоснованным включить сумму перерасхода по данной статье в 2011 году в НВВ на 2013 год, в сумме 4 769 тыс. руб.

На основании расчетов экспертов, предлагается принять затраты в общей сумме 25 001 тыс. руб., проиндексировав среднемесячную заработную плату всего персонала, утвержденную на 2012 год, на индекс потребительских цен - 1,071, в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2013 год и на плановый период 2014 и 2015 годов, до величины 25 101 руб./мес., и оставив численность персонала в количестве 83 человека.

Соответственно, по статье ***«отчисления на социальные нужды»*** – расходы на производство тепловой энергии принимаются в размере 30,2 % от ФОТ в размере 7 550 тыс. руб.

По результатам 2011 года затраты по этой статье на производство и передачу тепловой энергии составили 7637 тыс. руб., что больше утвержденных на 2011 год на 1 025 тыс. руб. или 15,50%. Эксперты считают экономически обоснованным включить сумму фактического перерасхода по данной статье в 2011 году в НВВ на 2013 год, в сумме 15,50 тыс. руб.

По статье ***«амортизация»***, в качестве обосновывающих материалов, предприятие представило расчет величины амортизационных отчислений на 2013 год, план списания и ввода основных средств ОАО «Южно-Кузбасская ГРЭС» на 2013 год, оборотно-сальдовую ведомость по счету 02 (амортизация) за 9 месяцев 2012 года ОАО "Южно-Кузбасская ГРЭС".

Для расчета затрат по данной статье, эксперты привели данные представленной оборотно-сальдовой ведомости к году и применили коэффициент затрат по условному топливу, относящийся на производство тепловой энергии, в размере 15,61%. Таким образом величину затрат на 2013 год предлагается принять в размере 30 614 тыс. руб.

По результатам 2011 года затраты по этой статье на производство и передачу тепловой энергии составили 30 462 тыс. руб., что на 11,53% больше утвержденного на 2011 год значения. В связи с фактическим увеличением амортизационных отчислений, эксперты считают экономически обоснованным принять в качестве выпадающих в НВВ на 2013 год затраты по данной статье в размере 3 148 тыс. руб.

По статье ***«средства на страхование»,*** в качестве обосновывающего материала, предприятие представило расчет средств на страхование на 2013 год, Договор №111 0100956838 от 21.03.2012 г. обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте с ООО "Группа Ренесанс Страхование".

Не смотря на то, что договор заканчивает свое действие в первом квартале 2013 года, на основании Федерального закона от 27.07.2010 №225-ФЗ "Об обязательном страховании гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте", предприятие обязано заключить аналогичный договор на схожих условиях. Поэтому эксперты предлагают принять в расчет сумму затрат по данному договору, в соответствии с коэффициентом распределения затрат по условному топливу, в размере 291 тыс. руб.

По результатам 2011 года затраты по этой статье на производство и передачу тепловой энергии составили 393 тыс. руб., что больше утвержденных на 2011 год на 32 тыс. руб. или 8,86%. Причина увеличения объясняется возросшими затратами затрат по ДМС в 2011 году.

Эксперты считают экономически обоснованным включить сумму перерасхода по данной статье в 2011 году в НВВ на 2013 год, в сумме 32 тыс. руб.

По статье ***«плата за предельно допустимые выбросы (сбросы)»*** предприятие планирует расходы в размере 1 921 тыс. руб.

На основании данных расчета платы за негативное воздействие на окружающую среду за 1й, 2й, 3й, 4й кварталы 2011 года и 1й, 2й, 3й кварталы 2012 года, эксперты считают экономически обоснованным принять затраты предприятия в рамках статьи в сумме 273 тыс. руб.

На 2011 год РЭК Кемеровской области утвердила затраты по данной статье в размере 2 490 тыс. руб. В связи с улучшением качества топлива, фактические затраты по результатам 2011 года на производство тепловой энергии составили 1 454 тыс. руб. Снижение фактических затрат по сравнению с утвержденными составил 1 036 тыс. руб.

Эксперты считают экономически обоснованным исключить затраты по данной статье из НВВ на 2013 год в размере 1 036 тыс. руб.

По статье ***«отчисления в ремонтный фонд»****,*предприятие представило программу ремонтов на 2012 год, в соответствии с которой стоимость ремонтов, в части производства теплоэнергии, – 67181,00 тыс. руб. В таблице П1.15 по статье «отчисления в ремонтный фонд» указаны затраты в размере 69 426 тыс. руб. В качестве обосновывающих материалов представлены: титульный лист ремонтной программы, график ремонтов, согласованный РДУ и утвержденный Администрацией г. Калтана, сметные расчеты, расчет нормативов расходов на ремонты оборудования, зданий и сооружений электростанции на 2013 год.

Эксперты, изучив представленные обосновывающие материалы, учитывая их полноту и качество, а также производственную необходимость, предлагают утвердить программу ремонтного обслуживания ОАО «Южно-Кузбасская ГРЭС» на 2013 год, в части производства теплоэнергии, стоимостью 54655,05 тыс. руб.

Корректировка в сторону снижения на 12525,95 тыс. руб. связана со снижением стоимости ряда мероприятий ввиду неполного ее подтверждения сметными расчетами, а также с переносом расходов на ремонты оборудования химводоподготовки в расчет тарифа на 2013 год, в части производства теплоносителя.

По статье ***«арендная плата за землю»*** предприятие запланировало затраты в размере 3 465 тыс. руб.

По результатам 2011 года затраты по этой статье на производство и передачу тепловой энергии составили 3 040 тыс. руб., что меньше утвержденных на 2011 год на 59 тыс. руб. Снижение затрат связано с изменением ставок арендных платежей, определяемых органами местного самоуправления.

Эксперты считают экономически обоснованным исключить сумму экономии по данной статье в 2011 году из НВВ на 2013 год, в сумме 59 тыс. руб.

Так как на момент регулирования предприятие не успело перезаключить договоры аренды на 2013 год, эксперты предлагают проиндексировать утвержденное на 2012 год значение на 1,049 (ИПЦ), в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2013 год и на плановый период 2014 и 2015 годов, и принять, в качестве экономически обоснованных, затраты в размере 3 185 тыс. руб.

По статье ***«налог на имущество»*** предприятие запланировало затраты в размере 4 004 тыс. руб.

По результатам 2011 года затраты по этой статье на производство и передачу тепловой энергии составили 3 922 тыс. руб., что меньше утвержденных на 2011 год на 35 тыс. руб. Снижение связано с уменьшением стоимости основных средств.

На основании представленной декларации по налогу на имущество за 2011 год, эксперты предлагают к включению в НВВ сумму затрат по данной статье, за минусом экономии 2011 года (35 тыс. руб.), в размере 4 054 тыс. руб. Экономически обоснованные затраты оказались выше предложения предприятия из-за перерасчета коэффициента распределения затрат между теплом и электричеством по условному топливу.

По статье ***«другие затраты, относимые на себестоимость продукции»*** предприятием планируются расходы на производство тепловой энергии в размере 14 699 тыс. руб. Рост, к утвержденной на 2012 год сумме затрат по данной статье, составил 291,56 %). В эти затраты предприятие включило пособие по временной нетрудоспособности, транспортный налог, затраты на услуги связи, услуги по поверке приборов, услуги пожарной, вневедомственной охраны и вневедомственной охраны Минэнерго РФ, услуги по обслуживанию производственной и бытовой техники, расходы на лицензии, расходы на командировки, почтовые расходы, расходы на обслуживание талонов на молоко, расходы на научно-техническую библиотеку, обучение персонала, расходы на охрану труда и технику безопасности, на содержание зданий и производственных помещений, расходы на подписку, расходы на ГО и ЧС и прочие расходы.

По результатам 2011 года затраты по этой статье, на производство и передачу тепловой энергии, составили 3 802 тыс. руб., что меньше утвержденных на 2011 год на 3 660 тыс. руб. Фактическое снижение связано с невыполнением ряда запланированных мероприятий.

Эксперты считают экономически обоснованным исключение суммы экономии по данной статье за 2011 год из НВВ на 2013 год, в сумме 3 660 тыс. руб.

На основании представленных материалов, эксперты считают экономически обоснованными затраты по данной статье в размере 8 283 тыс. руб., на уровне подтвержденных предприятием расходов.

По статье ***«недополученный по независящим причинам доход»*** для включения в необходимую валовую выручку, эксперты считают экономически обоснованным включить затраты на производство тепловой энергии, на основании перерасхода по следующим статьям:

* «работы и услуги производственного характера» в сумме 2 932 тыс. руб.;
* «топливо» в сумме 20 912 тыс. руб.;
* «затраты на оплату труда» в сумме 4 769 тыс. руб.;
* «отчисления на социальные нужды» в сумме 1 025 тыс. руб.;
* «амортизация» в сумме 3 148 тыс. руб.;
* «средства на страхование» в сумме 32 тыс. руб.;
* «арендная плата за землю» в сумме 59 тыс. руб.;
* «прибыль на поощрение» в сумме 24 тыс. руб.;
* «проценты за пользование кредитом» в сумме 2 427 тыс. руб.;
* «услуги банка» в сумме 129 тыс. руб.;
* **«отчисления в ремонтный фонд»** в сумме 8 228,27 тыс. руб.:

предприятием представлена заявка о включении затрат на проведение мероприятий ремонтной программы, не утвержденных РЭК в установленном порядке в статью «Выпадающие доходы». Согласно отчету предприятия за 2011 год были понесены затраты в размере 8 531,0 тыс. руб., в части выработки тепловой энергии, на выполнение неутвержденных мероприятий.

Эксперты, изучив представленные обосновывающие материалы, учитывая их полноту и качество, а также производственную необходимость выполнения неутвержденных мероприятий, предлагают включить в статью «Выпадающие доходы» на 2013 год денежные средства в размере 8 228,27 тыс. руб., израсходованные на выполнение в 2011 году 17 дополнительных ремонтных мероприятий (не учтенных в утвержденной на 2011 год ремонтной программе), необходимость выполнения которых и стоимость подтверждены документально.

Корректировка предложения предприятия в сторону снижения на 302,73 тыс. руб. связана с отсутствием обоснованности понесенных расходов по ряду мероприятий, ввиду неполного подтверждения актам о приемке-сдаче отремонтированных объектов (ОС-3).

Таким образом, в соответствии с п.10 Основ ценообразования в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства РФ от 26.02.2004 №109, экономически обоснованные затраты на выполнение неутвержденных мероприятий ремонтной программы в размере 8 228,27 тыс. руб., в части производства тепловой энергии, включены в общий объем необходимой валовой выручки ОАО «Южно-Кузбасская ГРЭС» на 2013 год, в части производства теплоэнергии, по статье «недополученный по независящим причинам доход», как дополнительно понесенные в 2011 году расходы на выполнение ремонтных работ, не предусмотренные в тарифах предприятия на 2011 год.

| Наименование объекта | Вид ремонта | Фактическая стоимость дополнительно выполненных ремонтов, утвержденнаяРЭК, в части выработки тепловой энергии, тыс. руб. | Обоснования |
| --- | --- | --- | --- |
| Котлоагрегат ст. №1 | ТР | 522 | Акт-предписание, акты КС-2, акт ОС-3 |
| Котлоагрегат ст. №7 | КР | 454 | Акт-предписание, акты КС-2, акт ОС-3 |
| Котлоагрегат ст. №9 | ТР | 721 | Акт-предписание, акты КС-2, акт ОС-3 |
| Котлоагрегат ст. №11 | КР | 114 | Акт-предписание, акты КС-2, акт ОС-3 |
| Турбина паровая ст. №1 | КР | 19 | Акт-предписание, акты КС-2, акт ОС-3 |
| Турбина паровая ст. №3 | ТР | 934 | Акт-предписание, акты КС-2, акт ОС-3 |
| Турбина паровая ст. №5 | КР | 9 | Акт-предписание, акты КС-2, акт ОС-3 |
| Турбина паровая ст. №7 | ТР | 198 | Акт-предписание, акты КС-2, акт ОС-3 |
| Прочее оборудование ТЦ | КР | 77 | Акт-предписание, акты КС-2, акт ОС-3 |
| Оборудование КИП и А | КР | 0 | Акт-предписание, акты КС-2, акт ОС-3 |
| Оборудование топливно-транспортного цеха | КР | 132 | Акт-предписание, акты КС-2, акт ОС-3 |
| Здание ЦТП | КР | 0 | Акт-предписание, акты КС-2, акт ОС-3 |
| Оборудование химцеха | КР | 15 | Акт-предписание, акты КС-2, акт ОС-3 |
| Оборудование ремонтных цехов | ТР | 2922 | Акт-предписание, акты КС-2, акт ОС-3 |
| Здание главного корпуса | КР | 220 | Акт-предписание, акты КС-2, акт ОС-3 |
| Золоотвал | ТР | 124 | Акт-предписание, акты КС-2, акт ОС-3 |
| Золошлакопроводы | ТР | 601 | Акт-предписание, акты КС-2, акт ОС-3 |
| Генератор с поперечными связями | КР | 1 169 | Акт-предписание, акты КС-2, акт ОС-3 |
| **ИТОГО** |  | **8 228,27** |  |

- **недополученный по независящим причинам доход в результате выполнения в 2011 году дополнительных инвестиционных проектов, не предусмотренных утвержденной на 2011 год инвестиционной программой** в сумме 6540,92 тыс. руб.:

предприятием представлена заявка о включении затрат на проведение мероприятий инвестиционной программы, не утвержденных РЭК в установленном порядке, в статью «Выпадающие доходы». Согласно отчету предприятия за 2011 год были понесены затраты в размере 6948,0 тыс. руб. в части выработки тепловой энергии на выполнение неутвержденных мероприятий.

Эксперты, изучив представленные обосновывающие материалы, учитывая их полноту и качество, а также производственную необходимость выполнения неутвержденных мероприятий, предлагают включить в статью «Выпадающие доходы» на 2013 год денежные средства в размере 6540,92 тыс. руб.

Корректировка предложения предприятия в сторону снижения на 407,08 тыс. руб. связана с исключением двух мероприятий ввиду отсутствия обоснованности необходимости выполнения, а также исключением мероприятия по замене опорных изоляторов 40 разъединителей на полимерные с ремонтом разъединителей, поскольку данное мероприятие не относится к инвестиционной деятельности.

Таким образом, в соответствии с п.10 Основ ценообразования в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства РФ от 26.02.2004 №109, экономически обоснованные затраты на выполнение неутвержденных мероприятий инвестиционной программы в размере **6540,92 тыс. руб.**, в части производства тепловой энергии, включены в общий объем необходимой валовой выручки ОАО «Южно-Кузбасская ГРЭС» на 2013 год, в части производства теплоэнергии, по статье «недополученный по независящим причинам доход».

Всего в НВВ на 2013 год предлагается включить сумму 50 226 тыс. руб.

По статье ***«избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования»*** для исключения из необходимой валовой выручки, эксперты считают экономически обоснованным исключить непонесенные затраты по следующим статьям:

* «сырье, основные материалы» в сумме 538 тыс. руб.;
* «вспомогательные материалы» в сумме 11 тыс. руб.;
* «энергия на хозяйственные нужды» в сумме 677 тыс. руб.;
* «плата за предельно допустимые выбросы (сбросы)» в сумме 1 036 тыс. руб.;
* «налог на имущество» в сумме 35 тыс. руб.;
* «другие затраты, относимые на производство продукции» в сумме 3 660 тыс. руб.
* «прочие социальные выплаты» в сумме 123 тыс. руб.;
* «затраты на проведение корпоративных мероприятий» в сумме 99 тыс. руб.;
* «налог на прибыль» в сумме 3 119 тыс. руб.
* **«отчисления в ремонтный фонд»** в сумме 10061,54 тыс. руб., в части производства тепловой энергии, и в сумме 9469,00 тыс. руб., в части передачи теплоэнергии:

стоимость утвержденной региональной энергетической комиссией Кемеровской области на 2011 год ремонтной программы, в части производства и передачи теплоэнергии, составляет 56793,89 тыс. руб., в том числе, в части производства тепловой энергии, 38493,89 тыс. руб. и в части передачи тепловой энергии 18300,00 тыс. руб.

Согласно представленной предприятием отчетной документации, фактический объем освоенных средств ремонтной программы, в части производства и передачи теплоэнергии, включенных региональной энергетической комиссией Кемеровской области в тариф на тепловую энергию на 2011 год, составляет 37077,95 тыс. руб., в т.ч., в части производства тепловой энергии – 35871,95 тыс. руб., в части передачи тепловой энергии – 1206,00 тыс. руб.

Экспертами отмечено, что перечень выполненных мероприятий ремонтной программы не полностью соответствует утвержденному региональной энергетической комиссией Кемеровской области на 2011 год перечню ремонтных работ.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Вид регулируемой деятельности | Утверждено РЭК, тыс. руб. | Фактически освоено, тыс. руб. | Фактически освоено по утвержденной программе, тыс. руб. | Избыток средств по утвержденной программе, тыс. руб. |
| Производство теплоэнергии | 38 493,89 | 35 871,95 | 28 432,35 | - 10 061,54 |
| Передача теплоэнергии | 18 300,00 | 1 206,00 | 1 206,00 | - 17 094,00 |
| **ИТОГО** | **56 793,89** | **37 077,95** | **29 638,35** | **27 155,54** |

Таким образом, в соответствии с п.7 Основ ценообразования в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства РФ от 26.02.2004 №109, неосвоенные средства утвержденной программы в размере **10061,54 тыс. руб.**, в части производства тепловой энергии, исключены из необходимой валовой выручки ОАО «Южно-Кузбасская ГРЭС» на 2013 год, в части производства теплоэнергии, по статье «Избыток средств».

Следует также отметить, что в части передачи тепловой энергии за 2011 год не освоено 17094,00 тыс. руб. средств ремонтного фонда. Вместе с этим, в 2011 году ОАО «Южно-Кузбасская ГРЭС» осуществляла деятельность по передаче теплоэнергии до 01.08.2011. Соответственно, компания не имела возможности получить в полном объеме средства на выполнение ремонтной программы 2011 года, в части передачи теплоэнергии. Таким образом, эксперты считают обоснованным принять во внимание при определении избытка средств, в части передачи тепла, плановый объем ремонтного фонда, рассчитанный на 7 месяцев 2011 года:

18300,00 тыс. руб. / 12 мес.\* 7 мес. = 10675,00 тыс. руб.

Следовательно, избыток средств по ремонтной программе за 2011 год, в части передачи теплоэнергии, который подлежит исключению из НВВ на 2013 год, составляет:

10675,00 тыс. руб. – 1206,00 тыс. руб. = **9469,00 тыс. руб.**

**- избыток средств по результатам неполного выполнения в 2011 году утвержденной инвестиционной программы** в сумме 23592,47 тыс. руб.:

стоимость утвержденной региональной энергетической комиссией Кемеровской области на 2011 год инвестиционной программы в части производства теплоэнергии составляет 41115,00 тыс. руб. Источником финансирования программы являются прибыль – 9141,00 тыс. руб., амортизационные отчисления 2011 года – 26263 тыс. руб. и неиспользованные в 2009 году амортизационные отчисления - 5711,00 тыс. руб.

Согласно представленному предприятием отчету о выполнении инвестиционной программы за 2011 год фактические капитальные вложения составляют 24469,00 тыс. руб. в части производства теплоэнергии. Источником финансирования реализованной программы являются амортизационные отчисления. Следует отметить, что в рамках утвержденной РЭК на 2011 год инвестиционной программы, в части производства теплоэнергии, предприятие освоило 17522,53 тыс. руб. (без учета дополнительно выполненных мероприятий). Таким образом, объем не освоенных средств по инвестиционной программе составляет **23592,47** **тыс. руб.**, которые в соответствии с п.32 Основ ценообразования в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства РФ от 26.02.2004 №109, исключены из необходимой валовой выручки ОАО «Южно-Кузбасская ГРЭС» на 2013 год, в части производства теплоэнергии, по статье «Избыток средств».

Всего из НВВ на 2013 год предлагается исключить сумму 52 421 тыс. руб.

Всего по статьям себестоимости приняты расходы на производство тепловой энергии в сумме **312 885 тыс. руб**. Корректировка в сторону снижения составила **103 453 тыс. руб.**

По результатам 2011 года, всего по статьям затрат, расходы на производство и передачу тепловой энергии составили 322 481 тыс. руб., что больше утвержденных на 2011 год на 14 868 тыс. руб. или 4,83%.

**Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организации, осуществляющей регулируемую деятельность.**

По статье ***«прибыль на развитие производства»,*** в качестве обосновывающих документов, предприятие представило инвестиционную программу на 2013 год, согласованную с Администрацией г. Калтана. Общая стоимость инвестиционных проектов, входящих в состав программы, в части производства теплоэнергии, на капитальные вложения составляет 35789,00 тыс. руб. Источниками финансирования планируемой на 2013 год инвестиционной программы являются амортизационные отчисления в размере – 32428,00 тыс. руб. и иные (заемные) средства – 3361,00 тыс. руб.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование источников финансирования** | **2011 год, тыс. руб.** | | | **2012 год, тыс. руб.** | | |
| **План РЭК** | **Факт** | **Степень**  **выполнения, %** | **План РЭК** | **Факт за**  **9 месяцев** | **Степень**  **выполнения, %** |
| амортизационные отчисления | 26 263,00 | 24 469,00 | 93,18 | 25 585,35 | 10 742,00 | 41,98 |
| прибыль | 9 141,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Неосвоенные источники 2009 г. | 5 711,00 | 0,00 | 0,00 | - | - | - |
| **ИТОГО** | **41 115,00** | **24 469,00** | **59,52** | **25 585,35** | **10 742,00** | **41,98** |

Эксперты, изучив представленные обосновывающие материалы, учитывая их полноту и качество, а также производственную необходимость, предлагают утвердить инвестиционную программу на 2013 год, в части производства теплоэнергии, в сумме 32166,12 тыс. руб. Источниками финансирования программы будут являться амортизационные отчисления 2013 года в размере 30614,00 тыс. руб. и иные (заемные) средства - 1552,12 тыс. руб.

Корректировка предлагаемой предприятием на 2013 год стоимости программы в сторону снижения на 3622,88 тыс. руб. связана с исключением из нее двух неполностью обоснованных инвестиционных проектов «Реконструкция ОРУ-110 кВ с заменой воздушных выключателей на элегазовые (яч. №2 С1ГТ; яч. №4 С2ГТ, яч. №23 С7ГТ)» и «Монтаж портальной тележки на угольном складе».

По статье «***прибыль на поощрение»*** предприятие запланировало расходы из прибыли, на производство тепловой энергии на 2013 год, в размере 137 тыс. руб.

По результатам 2011 года затраты из прибыли по этой статье на производство и передачу тепловой энергии составили 156 тыс. руб., что больше утвержденных на 2011 год на 24 тыс. руб. или 18,18%.

Эксперты считают экономически обоснованным включение суммы перерасхода по данной статье за 2011 год в НВВ на 2013 год, в сумме 24 тыс. руб.

К обосновывающим материалам предприятие дополнительно представило обороты по счету 91.02 по расходам из прибыли, в разрезе данной статьи, с подтверждением суммы затрат большей, чем предприятие указало в своем предложении на 2013 год в таблице П1.15. Таким образом, эксперты предлагают принять в качестве экономически обоснованных расходов затраты в размере 194 тыс. руб.

По статье ***«проценты за пользование кредитом»,*** предприятие запланировало затраты в сумме 9 101 тыс. руб.

По результатам 2011 года затраты из прибыли по этой статье на производство и передачу тепловой энергии составили 2 427 тыс. руб. Затраты из прибыли по данной статье не утверждались на 2011 год.

Эксперты считают экономически обоснованным включить сумму перерасхода по данной статье за 2011 год в НВВ на 2013 год, в сумме 2 427 тыс. руб.

В качестве обоснования, предприятие представило договоры займа с ОАО "Кузбассэнергосбыт" на общую сумму 385 000 тыс. руб. на разные сроки, с вознаграждением ставкой от 7,8 до 9,5 процентов годовых. На основании договорных данных, эксперты рассчитали сумму процентов, подлежащую уплате в 2013 году и предлагают принять затраты по данной статье в размере 2 659 тыс. руб.

По статье ***«услуги банка»*** предприятие запланировало затраты из прибыли в размере 20 тыс. руб. Для обоснования данных затрат, предприятие представило договоры банковского счета и расчет стоимости услуг банков в 2013 году на основе тарифных ставок. Эксперты предлагают согласиться с предложением предприятия, так как данные затраты доказаны документально и соответствуют тарифам банков, обслуживающих ОАО «Южно-Кузбасская ГРЭС».

По результатам 2011 года затраты из прибыли по этой статье на производство и передачу тепловой энергии составили 151 тыс. руб., что больше утвержденных на 2011 год на 129 тыс. руб. Увеличение затрат вызвано незапланированными расходами по снятию наличных денежных средств на заработную плату. Необходимо отметить, что в представленном предприятием расчете на 2013 год отсутствуют затраты на снятие наличных в банке.

Эксперты считают экономически обоснованным включение суммы перерасхода по данной статье в 2011 году в НВВ на 2013 год, в сумме 129 тыс. руб.

По статье ***«прибыль на социальные выплаты»*** предприятие запланировало затраты на уровне 321 тыс. руб.

По результатам 2011 года затраты из прибыли по этой статье на производство тепловой энергии составили 178 тыс. руб., что меньше утвержденных на 2011 год на 123 тыс. руб. или 40,86%.

Эксперты считают экономически обоснованным исключить сумму экономии по данной статье за 2011 год из НВВ на 2013 год, в сумме 132 тыс. руб.

Проанализировав представленные материалы, эксперты предлагают для утверждения по данной статье на 2013 год сумму 318 тыс. руб., увеличив утвержденное на 2012 год значение на индекс-дефлятор – 104,9 %, в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2013 год и на плановый период 2014 и 2015 годов.

По статье ***«затраты на проведение корпоративных мероприятий»*** предприятие запланировало 207 тыс. руб.

На 2011 год по данной статье было утверждено 126 тыс. рублей. Фактически предприятие понесло затраты из прибыли по этой статье в размере 27 тыс. руб.

Эксперты считают экономически обоснованным исключение суммы экономии по данной статье за 2011 год из НВВ на 2013 год, в сумме 99 тыс. руб.

Для подтверждения данных затрат, ОАО «Южно-Кузбасская ГРЭС» представило, в качестве обосновывающих материалов, план затрат на проведение корпоративных мероприятий в 2013 году и договоры на услуги, в разрезе данной статьи.

Проанализировав представленные материалы и их экономическую обоснованность, эксперты предлагают принять затраты по данной статье в размере 201 тыс. руб.

По статье **«*прочие из прибыли»*** предприятие планирует затраты на 2013 год в сумме 593 тыс. руб. ОАО «Южно-Кузбасская ГРЭС» не представило обосновывающего материала по данной статье. В связи с этим, эксперты предлагают не включать указанные затраты в НВВ на 2013 год.

По результатам 2011 года затраты из прибыли по этой статье, на производство тепловой энергии, составили 42 560 тыс. руб., что больше утвержденных на 2011 год на 42 439 тыс. руб. В затраты из прибыли по данной статье предприятием отнесены отчисления в резерв по сомнительным долгам, штрафы за простой вагонов, государственные пошлины.

Эксперты считают данный перерасход экономически необоснованным и не рассматривают его в качестве выпадающих за 2011 год.

По статье ***«налог на прибыль»*** предприятием запланированы расходы в размере 252 тыс. руб. Эксперты рассчитали величину налога на прибыль на 2013 год на уровне 50 тыс. руб.

На 2011 года затраты по данной статье были установлены в размере 3 209 тыс. руб. По результатам 2011 года предприятие понесло затрат из прибыли по данной статье в размере 90 тыс. руб.

Эксперты считают экономически обоснованным исключение суммы экономии по данной статье в 2011 году из НВВ на 2013 год, в сумме 3 119 тыс. руб.

Таким образом, по расходам из прибыли на производство тепловой энергии предлагается утвердить 3 442 тыс. руб. Корректировка прибыли, относимой на производство тепловой энергии, в сторону уменьшения, составила 7 189 тыс. руб.

По результатам 2011 года по статьям расходов из прибыли, затраты на производство тепловой энергии составили 45 589 тыс. руб., по большей части из-за экономически необоснованного резерва по сомнительным долгам, что больше утвержденных на 2011 год на 29 522 тыс. руб. или 183,73%.

На 2013 год предлагается для утверждения сумма НВВ на производство тепловой энергии в размере **316 327 тыс. руб.**

Общая сумма корректировок НВВ по производству тепловой энергии в сторону снижения составляет **110 642 тыс. руб.**

В соответствии с приказом ФСТ РФ от 09.10.2012 N 229-э/2 «О предельных минимальных и максимальных уровнях тарифов на тепловую энергию, производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более, на 2013 год», тариф на производство тепловой энергии, предлагаемый к утверждению на 2013 год, составит:

***424,80* руб./Гкал** с 01.01.2013 по 30.06.2013 – 0,00%,

***487,70* руб./Гкал** с 01.07.2013 – 14,81% и

***450,35* руб./Гкал в целом по году** с ростом по сравнению с 2012 годом 6,02%, что укладывается в рамки предусмотренного роста тарифов для Кемеровской области.

**Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.**

Сравнительный анализ динамики расходов по отношению к предыдущему периоду регулирования представлен в приложении №10 к настоящему протоколу.

Сравнительный анализ динамики величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования представлен в приложении №11 к настоящему протоколу.

**Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов и (или) их предельных уровней.**

Материалы ОАО «Южно-Кузбасская ГРЭС» по расчету тарифов на 2013 год подготовлены в соответствии с требованиями «Правил государственного регулирования и применения тарифов (цен) на электрическую и тепловую энергию в Российской Федерации», утвержденных постановлением Правительства от 26.02.2004 №109 и Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных приказом ФСТ России от 06.08.2004 №20-э/2. Расчетно-обосновывающие материалы представлены надлежащим образом, прошнурованы, пронумерованы, заверены подписью руководителя и скреплены печатью предприятия.

Смета расходов, принимаемая при установлении тарифа на производство тепловой энергии ОАО "Южно-Кузбасская ГРЭС" на 2013 год – приложение № 10.

Расчёт балансовой прибыли, принимаемый при установлении тарифа на производство тепловой энергии ОАО "Южно-Кузбасская ГРЭС" на 2013 год – приложение № 11.

Рассмотрев представленные материалы, Правлением РЭК

**ПОСТАНОВИЛИ:**

1. Установить тарифы на тепловую энергию, реализуемую ОАО «Южно-Кузбасская ГРЭС» (г. Калтан) на потребительском рынке, с календарной разбивкой, в соответствии с приложениями № 1, № 2 к настоящему постановлению – приложения № 13 и №14 соответственно.

2. Тарифы, установленные п.1, вступают в силу и действуют в сроки, указанные в приложениях № 1, № 2, настоящего постановления.

3. Признать утратившим силу c 01.01.2013 г. п.1, приложения 1, 2, 3, 4, 5 постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 06 декабря 2011 года № 330 «Об установлении тарифов на тепловую энергию и теплоноситель, реализуемые ОАО «Южно-Кузбасская ГРЭС» (г. Калтан) на потребительском рынке».

**Голосовали: ЗА – единогласно.**

**7. Об установлении тарифов на горячую воду, реализуемую ОАО «Южно-Кузбасская ГРЭС» (г. Калтан) на потребительском рынке.**

Докладчик (Копеин В.В.) доложил:

**Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов.**

Эксперты, рассмотрев представленные предприятием предложения по установлению тарифа на горячую воду отмечают, что они соответствуют вступившему в действие Постановлению Правительства РФ от 8 ноября 2012 г. №1149 «О внесении изменений в Основы ценообразования в сфере деятельности организаций коммунального комплекса».

Экспертами рассматривались и принимались во внимание все представленные документы, имеющие значение для составления доказательного экспертного заключения. При этом эксперты исходили из того, что представленная Предприятием информация является достоверной. Ответственность за достоверность информации несет руководитель предприятия.

Проделанная в процессе проведения экспертизы работа не означает проведения полной и всеобъемлющей аудиторской проверки финансово-хозяйственной деятельности предприятия и правильности формирования финансовых результатов за анализируемый период, с целью выявления всех возможных нарушений норм действующего законодательства. Выборочная проверка бухгалтерской, статистической и иной документации осуществлялась, исключительно, с целью оценки достоверности представленной ОАО «Южно-Кузбасская ГРЭС» информации для определения величины экономически обоснованных расходов по регулируемым РЭК КО видам деятельности на 2013 год.

Экспертная оценка экономической обоснованности расходов на производство горячей воды, принимаемых для расчета тарифов на 2013 год, производилась на основе анализа общей сметы расходов в экономических элементах. В процессе оценки эксперты опирались на результаты постатейного анализа, с учетом данных о работе предприятия в предшествующих периодах регулирования.

**Оценка финансового состояния организации, осуществляющей регулируемую деятельность (по общепринятым показателям).**

| Наименование показателя | на 01.01.2011 . | на 01.01.2012. |
| --- | --- | --- |
| ПОКАЗАТЕЛИ РЕНТАБЕЛЬНОСТИ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ |  |  |
| Общая рентабельность, % | -6,2 | -4,4 |
| Рентабельность собственного капитала, % | -3,1 | -1,9 |
| Рентабельность активов, % | -2,2 | -1,3 |
| Рентабельность инвестиций, % |  |  |
| ПОКАЗАТЕЛИ ЛИКВИДНОСТИ |  |  |
| Коэффициент текущей ликвидности | 0,515 | 0,668 |
| Коэффициент абсолютной ликвидности | 0,025 | 0,015 |
| ПОКАЗАТЕЛИ ФИНАНСОВОЙ УСТОЙЧИВОСТИ |  |  |
| Коэффициент обеспеченности собственными средствами | -1,071 | -0,557 |
| Коэффициент соотношения заемных и собственных средств | 0,432 | 0,566 |
| ПОКАЗАТЕЛИ ДЕЛОВОЙ АКТИВНОСТИ |  |  |
| Период оборота текущих активов | 76,9 | 142 |
| Период оборота запасов и затрат | 67,7 | 90,4 |
| ДАННЫЕ ОБ ОСНОВНЫХ СРЕДСТВАХ |  |  |
| Стоимость основных средств | 1320259 | 1667838 |
| Доля основных средств в активах | 0,65 | 0,734 |
| ДАННЫЕ О СТОИМОСТИ ЧИСТЫХ АКТИВОВ ПРЕДПРИЯТИЯ |  |  |
| Стоимость чистых активов | 1419091 | 1449842 |

Предприятие финансово неустойчиво, оно имеет низкую рентабельность для поддержания платежеспособности на приемлемом уровне. Как правило, такое Предприятие имеет просроченную задолженность. Для выведения Предприятия из кризиса следует предпринять значительные изменения в его финансово-хозяйственной деятельности. Инвестиции в Предприятие связаны с повышенным риском.

**Анализ основных технико-экономических показателей, определяемых регулирующим органом, за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования.**

В связи с тем, что предприятие впервые подало документы в РЭК Кемеровской области по установлению тарифа на горячую воду, произвести анализ основных технико-экономических показателей, определяемых регулирующим органом, за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования, не представляется возможным.

По предложению предприятия объем реализации горячей воды по прямым договорам в 2013 году составит 650 куб.м.

**Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов.**

По статье ***«сырье и материалы»*** предприятие включило затраты на забор воды из реки Кондома, согласно договору № 0039-00/Д 052/Т/Зо - 07.2011 от 08.07.2011 г. с Департаментом природных ресурсов и экологии Кемеровской области, а также химические реагенты на очистку воды. Расходы на производство горячей воды должны составить 2 534,90 руб.

Постановлением Правительства РФ от 30.12.2006 №876 "О ставках платы за пользование водными объектами, находящимися в федеральной собственности" утверждена ставка платы за забор (изъятие) водных ресурсов из р. Томь в размере 270 руб./тыс. куб.м. В соответствии с указанным Постановлением, стоимость 650 куб.м. воды будет составлять 175,50 руб. Стоимость химических реагентов на подготовку указанного объема воды проиндексирована на индекс дефлятор 1,069, в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития РФ на 2013 год и плановый период 2014 и 2015 годов, и составила 1 392,15 руб. Отклонение от предложения предприятия составило 967,25 руб.

По статье ***«тепловая энергия»*** предприятие включило затраты на подогрев химочищенной воды в размере 19 769,00 рублей. Исходя из количества тепловой энергии, необходимой для нагрева отпускаемого объема горячей воды, эксперты считают экономически обоснованными расходы по данной статье, рассчитанные с учетом тарифов ОАО «Южно-Кузбасская ГРЭС» на производство тепловой энергии с календарной разбивкой, в размере 17 014,06 руб. Отклонение от предложения предприятия составило 2 754,94 руб.

По статье ***«затраты на оплату труда»*** ОАО «Южно-Кузбасская ГРЭС» планирует расходы на производство горячей воды в сумме 2 273,10 руб. На основании представленных обосновывающих материалов, эксперты предлагают принять затраты в общей сумме 1 159,60 руб. Отклонение от предложения предприятия составило 1 113,50 руб.

Соответственно, по статье ***«отчисления на социальные нужды»*** – расходы на производство горячей воды принимаются в размере 30,2% от ФОТ в сумме 371,07 тыс. руб.

По статье ***«амортизация»*** предприятие представило, в качестве обосновывающего материала, расчет амортизации основных производственных фондов на 2013 год по ОАО «Южно-Кузбасская ГРЭС», с указанием стоимости оборудования химводоочистки, месячной нормой амортизации и прочими расчетными данными. Предприятие запланировало расходы на производство горячей воды в сумме 813,30 тыс. руб. Произведя расчет амортизационных отчислений на основании имеющихся данных, эксперты считают экономически обоснованными затраты по данной статье в размере 161,90 руб. Отклонение от предложения предприятия составило 651,40 руб.

По статье ***«отчисления в ремонтный фонд»*** ОАО «Южно-Кузбасская ГРЭС» не представило программу ремонтного обслуживания основных производственных фондов на 2013 год, хотя в смете расходов предприятие указало затраты по данной статье в размере 7 275,00 руб.

В виду отсутствия обоснования по данной статье, эксперты предлагают исключить затраты на отчисления в ремонтный фонд. Отклонение от предложения предприятия составило 7 275,00 руб.

Всего по статьям себестоимости эксперты считают экономически обоснованными расходы в сумме **20 274,28 тыс. руб**. Корректировка в сторону снижения составила **13 079,32 тыс. руб.**

**Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организации, осуществляющей регулируемую деятельность.**

По статье «***прибыль на поощрение»*** предприятием планируется расходы из прибыли на выплаты социального характера на 2013 год в размере 26,00 руб. Эксперты считают экономически обоснованными затраты в размере 8,84 руб.

Корректировка прибыли, относимой на производство горячей воды, в сторону уменьшения, составила **17,16 руб.**

На 2013 год предлагается для утверждения сумма НВВ на производство горячей воды в размере **20 283,12 руб.**

Общая сумма корректировок НВВ по производству горячей воды в сторону снижения составляет **13 096,48 тыс. руб.**

В соответствии с приказом ФСТ РФ от 25.10.2012 №250-э/2 «Об установлении предельных индексов максимально возможного изменения установленных тарифов на товары и услуги организации коммунального комплекса, оказывающих услуги в сфере водоснабжения, водоотведения и очистки сточных вод, с учетом надбавок к тарифам на товары и услуги организаций коммунального комплекса, оказывающих услуги в сфере водоснабжения, водоотведения и очистки сточных вод, в среднем по субъектам Российской Федерации на 2013 год», тариф на горячую воду, предлагаемый к утверждению на 2013 год, составит:

***29,88* руб./м³** с 01.01.2013 по 30.06.2013,

***33,56* руб./м³** с 01.07.2013 – 12,32%, что укладывается в рамки предусмотренного роста тарифов для Кемеровской области.

**Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.**

В связи с тем, что предприятие впервые подало документы в РЭК Кемеровской области по установлению тарифа на горячую воду, произвести сравнительный анализ динамики расходов по отношению к предыдущему периоду регулирования, не представляется возможным.

**Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов и (или) их предельных уровней.**

Материалы ОАО «Южно-Кузбасская ГРЭС» по расчету тарифов на 2013 год подготовлены в соответствии с требованиями Федерального закона от 30.12.2004 №210-ФЗ "Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса", Основ ценообразования и порядка регулирования тарифов, надбавок и предельных индексов в сфере деятельности организаций коммунального комплекса, Правил регулирования тарифов, надбавок и предельных индексов в сфере деятельности организаций коммунального комплекса, утвержденными Постановлением Правительства от 14.07.2008 №520, постановления Правительства РФ от 8 ноября 2012 г. №1149 «О внесении изменений в Основы ценообразования в сфере деятельности организаций коммунального комплекса». Расчетно-обосновывающие материалы представлены надлежащим образом, прошнурованы, пронумерованы, заверены подписью руководителя и скреплены печатью предприятия.

Рассмотрев представленные материалы, Правлением РЭК

**ПОСТАНОВИЛИ:**

1. Установить тарифы на горячую воду, реализуемую ОАО «Южно-Кузбасская ГРЭС» (г. Калтан) на потребительском рынке, с календарной разбивкой, в соответствии с приложениями № 1, № 2 к настоящему постановлению – приложения № 16 и № 17 соответственно.

2. Тарифы, установленные п.1, вступают в силу и действуют в сроки, указанные в приложениях № 1, № 2 настоящего постановления.

**Голосовали: ЗА – единогласно.**

Приложение № 1 к протоколу

**Справка по обоснованности измененной программы ремонтного обслуживания ОАО «Кузбассэнерго» на 2012 год, в части производства теплоэнергии**

| Акционерное общество, электростанция, наименование оборудования | Вид ремонта | **Стоимость ремонта, тыс. руб.** | | Причины изменения объема финансирования и обосновывающие документы | Утверждённая Стоимость ремонта в части производства теплоэнергии, , тыс. руб. | Размер  корректировки,  тыс. руб. |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Утверждено РЭК на производство теплоэнергии | Скорректированный план 2012 в части теплоэнергии,  тыс. руб. |
|
|
|
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** |
| **ОАО "Кузбассэнерго" (Кемеровская область)** |  | **858 826** | **858 826** |  | **858 826** | **0** |
| **ТОМЬ-УСИНСК.ГРЭС** |  | **86 224** | **86 224** |  | **86 224** | **0** |
| Котел блочный 1 | ТР | 1 418 | 595 | Снижение объемов работ в связи с удовлетворительным техническим состоянием оборудования: - ремонт поверхности нагрева КПП-I,II; мельничных вентиляторов и мельницы Ш-16 (инв. № 25022), акт дефектации № 173 кд от 30.08.2012; -ремонт мельницы Ш-16 и трубы Вентури (инв. № 25022), акт дефектации 192 кд от 30.08.2012;  - ремонт циклонов (инв. № 25022), акт дефектации № 67м от 25.09.2012; -котлоочистные работы (инв. № 25022), акт дефектации 151т от 28.09.2012;  -ремонт поверхности нагрева КПП-II (инв. № 25022), акт дефектации 43м от 25.06.2012;  -ремонт КПП (инв. № 25022), акт дефектации № 92т от 29.06.2012; | 595 | -823 |
| Котел блочный 2 | ТР | 2 934 | 635 | Снижение объемов работ в связи с удовлетворительным техническим состоянием оборудования: -ремонт обмуровки люков, горелок и стен (инв. № 25023), акт дефектации № 189т от 30.10.2012;  -ремонт ВЭК-1 и ПВК-2, пылепровода №2 (инв. № 25023), акт дефектации № 120 кд от 30.07.2012;  -ремонт ШШУ-Б, трубы Вентури (инв. № 25023), акт дефектации № 193 кд от 30.08.2012;  -котлоочистные работы (инв. № 25023), акт дефектации 152т от 28.09.2012;  -ремонт изоляции ВЭК-1 (инв. № 25023), акт дефектации № 114т от 30.07.2012;  -ремонт мельницы шаровой Ш-16 и шнекового питателя сырового угля (инв. № 25023), акт дефектации № 70 кд от 27.02.2012; -изготовление участков газоходов (инв. № 25023), акт дефектации № 10м от 27.02.2012; | 635 | -2 299 |
| Котел блочный 2 | КР | 0 | 4 573 | Доп. объемы работ по результатам дефектации оборудования: -ремонт БСУ-А,Б, мельницы Ш-16, УЛПП-1, трубы Вентури и скруббера (инв. № 25023),акт дефектации № 112 к от 26.04.2012; -ремонт ВЭК-1, БСУ-А,Б, шнековых питателей сырового угля А,Б, мельницы Ш-16 (Б), УЛПП-1, ДВ-А,Б, дымососов А,Б, трубы Вентури и шнековой установки (инв. № 25023),акт дефектации № 74 к от 26.03.2012;  -ремонт изоляции циклонов, обмуровки стен, коллектора (инв. № 25023),акт дефектации № 41т от 27.04.2012; -ремонт газовоздухопроводов (инв. № 25023),акт дефектации № 86 кд от 26.03.2012; | 4 573 | 4 573 |
| Котел блочный 3 | ТР | 1 419 | 1 718 | Доп. объемы работ по результатам дефектации оборудования: -ремонт поверхностного пароохладителя (инв. № 25024),акт дефектации № 87 кд от 26.03.2012;  -ремонт ШПСУ-Б, скруббера и мельничных вентиляторов (инв. № 25024), акт дефектации № 174 кд от 30.07.2012; | 1 718 | 299 |
| Котел блочный 5 | ТР | 0 | 1 477 | Доп. объемы работ по результатам дефектации оборудования: -ремонт мельницы Ш-16, шнекового питателя сырового угля А, дымососа и трубы Вентури (инв. № 25026), акт дефектации № 196 кд от 30.08.2012;  -ремонт мельницы Ш-16 и УЛПП-1 (инв. № 25026), акт дефектации № 176 кд от 30.07.2012;  -котлоочистные работы (инв. № 25026),акт дефектации № 116т от 30.07.2012;  -ремонт пылепровода МВ-3А (инв. № 25026),акт дефектации № 91 кд от 26.03.2012;  -ремонт мельницы Ш-16, мельничного вентилятора, шнекового питателя сырового угля и УЛПП-1 (инв. № 25026), акт дефектации № 62 кд от 27.02.2012; -  -ремонт ДВ и системы эвакуации золы (инв. № 25026),акт дефектации № 56 кд от 25.01.2012; | 1 477 | 1 477 |
| Котел блочный 10 | ТР | 4 342 | 309 | Снижение объемов работ в связи с удовлетворительным техническим состоянием оборудования: -ремонт скруббера (инв. № 25031),акт дефектации 181 кд от 30.07.2012; -ремонт поверхности нагрева КПП-II (инв. № 25031),акт дефектации № 157т от 28.09.2012;  -ремонт обмуровки лазов, горелок и стен (инв. № 25031),акт дефектации № 170т от 29.09.2012;  -ремонт мельницы Ш-16, мельничного вентилятора и трубы Вентури (инв. № 25031),акт дефектации № 201 кд от 30.08.2012; -ремонт скруббера (инв. № 25031),акт дефектации № 181 кд от 30.07.2012;  -котлоочистные работы (инв. № 25031),акт дефектации № 82т от 29.06.2012;  -ремонт мельницы Ш-16, мельничного вентилятора и УЛПП-1 (инв. № 25031),акт дефектации № 142 кд от 30.05.2012; | 309 | -4 033 |
| Котел блочный 10 | КР | 0 | 4 189 | Доп. объемы работ по результатам дефектации оборудования: -ремонт мельницы , УЛПП-1, дымососа А,Б и скруббера (инв. ; 25031), акт дефектации № 104 кд от 26.04.2012; -ремонт сепаратора и циклона (инв. № 25031),акт дефектации № 20м от 27.03.2012;  -котлоочистные работы и ремонт тепловой изоляции паросборной камеры (инв. № 25031),акт дефектации № 52т от 27.04.2012; -ремонт мельницы Ш-16, мельничных вентиляторов 10А,Б (инв. №25031),акт дефектации №93 кд от 26.03.2012;  -ремонт мельничного вентилятоа 10Б, УЛПП-1 (инв. № 25031),акт дефектации № 67 кд от 27.02.2012; | 4 189 | 4 189 |
| Котел блочный 11 | ТР | 0 | 3 837 | Доп. объемы работ по результатам дефектации оборудования: -ремонт ДС 11-А,Б, ДВ-11А, трубы Вентури и скруббера (инв. № 25110),акт дефектации № 182 кд от 29.06.2012; -ремонт обмуровки, акт № 169 т от 27.12.2012; -котлоочистные работы (инв. № 25110),акт дефектации № 90т от 29.06.2012;  -ремонт обмуровки шлаковой шахты К-11Б, лазов и пода НРЧ К-11Б (инв. № 25110),акт дефектации № 91т от 29.06.2012; -ремонт мельницы А, ЛПСУ-11А, ШПСУ-2Б, ДВ-11Б, шнековой установки (инв. № 25110),акт дефектации № 143 кд от 30.05.2012; -очистка подземных газоходов и ремонт обмуровки люков К-11А,Б (инв. № 25110),акт дефектации № 75т от 30.05.2012; -ремонт мельницыА,Б, ШШУ-А, мельничных вентиляторов А,Б, ШПСУ-3Б, УЛПП-2-64, дымососа, скруббера и трубы Вентури (инв. № 25110),акт дефектации № 105 кд от 26.04.2012; -ремонт ШПП-1 (инв. № 25110),акт дефектации № 29м от 27.04.2012; -ремонт мельницы Б, ленточного питателя сырового угля (инв. "№ 25110),акт дефектации № 77 кд от 26.03.2012; -ремонт обмуровки люков, лазов К-11А,Б и труб (инв. №25110), акт дефектации № 49т от 27.04.2012; -ремонт шнековой установки и УЛПП-2-64 (инв. № 25110),акт дефектации № 64 кд от 27.02.2012; | 3 837 | 3 837 |
| Котел блочный 12 | ТР | 7 105 | 2 156 | Снижение объемов работ в связи с удовлетворительным техническим состоянием оборудования: -ремонт ЛПСУ-12А,Б, ШПСУ-3Б, многоступенчатого насоса (инв. № 25111),акт дефектации № 106 кд от 26.04.2012; -ремонт НРЧ, ВРЧ (инв. № 25111),акт дефектации № 70м от 25.09.2012; -ремонт изоляции, ремонт обмуровки, акт дефектации №168т от 28.09.2012г; | 2 156 | -4 949 |
| Котел блочный 12 | КР | 0 | 10 350 | Доп. объемы работ по результатам дефектации оборудования: -очистка газоходов, боровов (инв. №25111),акт дефектации № 76т от 30.05.2012;  -ремонт ШПСУ-3Б К-12, мельницы А,Б, поверхности нагрева ВЭК-12А и ЛПСУ-12Б (инв. № 25111),акт дефектации № 78 кд от 26.03.2012; -ремонт шнековой установки ШШУ-12Б, мельницы А и УЛПП-2-64 (инв. № 65 кд от 27.02.2012) | 10 350 | 10 350 |
| Основное оборудование прочее ПР1 | КР | 0 | 38 | Доп. объемы работ по результатам дефектации оборудования: ремонт золошлакопроводов, арматуры, насосов, акт дефектации № 244кд от 30.10.2012 ; ремонт насосов, арматуры, трубопроводов, акт дефектации № 209кд от 30.09.2012г | 38 | 38 |
| Основное оборудование прочее ПР2 | КР | 0 | 27 | Доп. объемы работ по результатам дефектации оборудования: ремонт смывных насосов (инв25093), акт дефектации № 103в от 30.05.2012; ремонт тр/арматуры, насосов акт дефектации №196в от 30.10.2012 | 27 | 27 |
| Прочее основное электрическое оборудование электростан. ПРЭ-1 | КР | 0 | 306 | Доп. объемы работ по результатам дефектации оборудования: - ремонт ПЭН I-II оч., акт дефектации № 136э от 29.06.2012г; | 306 | 306 |
| КИП и А общестан. Оборудование Кип 4 | ТР | 1 456 | 4 476 | Доп. объемы работ по результатам дефектации оборудования: ремонт приборов КИПиА К-12 (инв25111), акт дефектации №13 от 25.06.201; ремонт приборов КИПиА К-13(инв25113), актдефектации № 21 от 25.08.2012; ремонт приборов КИПиА ТГ-9(инв25117), акт дефектацтт №24 от 25.09.2012; ремонт приборов КИПиА об.кот.отд., акт дефектации №17 от 25.07.2012 | 4 476 | 3 020 |
| Оборудование топливно - транспортного цеха ОВЦ 1 | КР | 0 | 256 | Доп. объемы работ по результатам дефектации оборудования: -ремонт ЛК (инв25001), акт дефектации № 222кд от 30.07.2012г; ремонт размораж. устройств(инв25012)а, акт дефектации № 221кд от 30.07.2012г.; ремонт ЛК-1Б(инв25001), актдефектации № 171кд от 29.06.2012; ремонт ЛК-3А (инв25001), актдефектации № 28кд от 26.03.2012; ремонт ДФМ-1 (инв25007), актдефектации № 20кд от 27.02.2012; ремонт оборудования разгрузочного устройства(инв25007), актдефектации №19кд от 27.02.2012 | 256 | 256 |
| Оборудование химцеха ОВЦ 2 | ТР | 1 423 | 168 | Снижение объемов работ в связи с удовлетворительным техническим состоянием оборудования: -ремонт оборудования химводоочистки (инв16028),акт дефектации от 30.10.2012 | 168 | -1 255 |
| Оборудование химцеха ОВЦ 2 | КР | 0 | 9 | Доп. объемы работ по результатам дефектации оборудования: -ремонт оборудования ХВО (инв16028), акт дефектации №134в от 29.06.2012 | 9 | 9 |
| Мехоборудование ГТС МГТ1 | ТР | 177 | 12 | Снижение объемов работ в связи с удовлетворительным техническим состоянием: акт дефектации №1 от 19.03.2012; акт дефектации №3 от 19.09.2012 | 12 | -165 |
| Здания главного корпуса ЗДХ 6 | ТР | 4 523 | 494 | Снижение объемов работ в связи с удовлетворительным техническим состоянием: -ремонт ЗГК (инв 12), акт дефектации №29рс/12 от 25.06.2012;ремонт остекленения ЗГК (инв 12), акт дефектации № 28 рс/12 от 25.05.2012; Ремонт ЗГК-пробивка и заделка штробы(инв 17), акт дефектации № 35рс/12 от 22.06.2012 | 494 | -4 029 |
| Здание химцеха ЗДХ 1 | ТР | 298 | 187 | Снижение объемов работ в связи с удовлетворительным техническим состоянием: ремонт кровли, акт дефектации № 45рс/12 от 27.08.12; ремонт пола фильтрового зала ХВО (инв№ 24) от 31.07.2012 | 187 | -111 |
| Здания топливоподачи ЗТО 1 | ТР | 820 | 163 | Снижение объемов работ в связи с удовлетворительным техническим состоянием: ремонт надземной галереи ЛК-4 А,Б(инв8031), акт дефектации № 3 от 25.07.2012; ремонт здания разгрузочного устройства (инв 3), акт дефектации №4 от 25.07.2012 | 163 | -657 |
| Здание топливно-транспортного цеха ЗДТ1 | ТР | 305 | 2 | Снижение объемов работ в связи с удовлетворительным техническим состоянием: ремонт помещений ЦТП (инв11), акт дефектации № 7 от 31.10.2012; ремонт галереи ЛК-12А,Б (инв8034), акт дефектации21рс/12 от 25.04.2012 | 2 | -303 |
| Здания пр-х цехов, прочие ПР 5 | ТР | 1 196 | 27 | Снижение объемов работ в связи с удовлетворительным техническим состоянием: ремонт лотков ГЗУ ЗГК 3оч.(инв 17), акт дефектации №27рс/12 от 25.05.2012; ремонт ЗГК3 оч. (расстекленение)(инв 17), акт дефектации № 23рс/12 от 25.04.2012; ремонт остекленения ЗГК 3оч.(инв17) , акт дефектации №62рс/12 от 25.10.2012 | 27 | -1 169 |
| Дымовая труба ДТ 3 | ТР | 697 | 105 | Снижение объемов работ в связи с удовлетворительным техническим состоянием: ремонт дымовой трубы (инв8052), акт дефектации №2 от 30.06.2012; | 105 | -592 |
| **Беловская ГРЭС** |  | **60 343** | **60 343** |  | **60 343** | **0** |
| Котел №1 | КР | 0 | 11 637 | Доп. объёмы по результатм дефектации оборудования. Акт осмотра ПН № 4-12, 7-12, 8-12 от 14.04.11г. Протокол исследования гибов 12-12 | 11 637 | 11 637 |
| Котел №2 | СР | 0 | 6 037 | Доп. объёмы по результатм дефектации оборудования. Акт осмотра ПН № 2-12, 5-12, 15-12, 16-12, 17-12 от 14.03.11г. Протокол исследования гибов 12-12 | 6 037 | 6 037 |
| Котел №3 | ТР | 6 058 | 7 260 | Доп. объёмы по результатм дефектации оборудования. Акт осмотра ПН № 3-12, 6-12 от 14.04.11г. Протокол исследования гибов 12-12 | 7 260 | 1 202 |
| Котел №4 | ТР | 3 847 | 7 210 | Доп. объёмы по результатм дефектации оборудования. Акт осмотра ВЗП К-4А, Акт осмотра ВЗП К-4А от 15.12.11г. | 7 210 | 3 363 |
| Котел №5 | ТР | 0 | 4 813 | Доп. объёмы по результатм дефектации оборудования. Акт осмотра ПН № 9-12, 10-12 от 16.05.11г. Протокол исследования гибов 12-12 | 4 813 | 4 813 |
| Котел №6 | ТР | 0 | 4 395 | Доп. объёмы по результатм дефектации оборудования. Акт осмотра ПН №11-12, 12-12, 13-12 14-12 от 11.10.11г. Протокол исследования гибов 12-12 | 4 395 | 4 395 |
| Оборудование КИПиА | ТР | 212 | 1 076 | Корректировка ТОиР в связи с реконструкцией ТА, ТГ-4 | 1 076 | 864 |
| Оборудование топливоподачи | ТР | 4 504 | 5 617 | Переход затрат по выполенным КР с 2011 года ДВС тяжелой техники ЦТП | 5 617 | 1 113 |
| Мосты | ТР | 0 | 30 | Работа переходящая с 2011 года в связи с поздними сроками проверки сметной документации и незаключение договоров. | 30 | 30 |
| Здания главного корпуса | ТР | 277 | 40 | Работы в стадии выполнения, Акты КС-2 поступают. | 40 | -237 |
| ОВК | ТР | 236 | 32 | 32 | -204 |
| Административно-бытовой корпус | ТР | 79 | 16 | 16 | -63 |
| Дымовая труба | ТР | 346 | 125 | 125 | -221 |
| Прочие здания | ТР | 3 670 | 321 | 321 | -3 349 |
| **Кемеровская ГРЭС** |  | **219 833** | **219 833** |  | **219 833** | **0** |
| К3 | ТР | 988 | 1 717 | Дополнительные объемы работ по результатам контроля технического состояния оборудования, акты дефектации: № 238, 258, 291, 277, 303, 422, 500, 712, 2347, 2375 | 1 717 | 729 |
| К4 | ТР | 2 417 | 1 457 | Снижение объемов по результатам деффектации | 1 457 | -960 |
| К5 | ТР | 1 331 | 3 157 | Дополнительные объемы работ по результатам контроля технического состояния оборудования, акты дефектации: № 48, 60, 61, 68, 110, 124, 132, 160, 172, 173, 177, 189, 281, 516, 1989, 2223, 2136, 2138, 2393, 1862, 2027 | 3 157 | 1 826 |
| К6 | ТР | 1 153 | 2 003 | Дополнительные объемы работ по результатам контроля технического состояния оборудования, акты дефектации: №1, 34, 50, 63, 70, 85, 88, 242, 250, 255, 267, 391, 398, 425, 469, 702, 746, 933, 942, 1043, 1083, 1353, 1354, 1799, 1802, 1811, 1823, 1837, 1858, 2097, 2111, 2268, 2303, 2392 | 2 003 | 850 |
| К8 | ТР | 1 359 | 2 353 | Дополнительные объемы работ по результатам контроля технического состояния оборудования, акты дефектации: № 49, 58, 84, 89, 92, 159, 254, 330, 340, 502, 582, 706, 1023, 1049, 1080, 1085, 1086, 1344, 1384, 1520, 1624, 1801, 1836, 2030, 2080, 2141, 2167, 2219, 2267, 2340, 2363, 2372, 2374, 2391 | 2 353 | 994 |
| К9 | ТР | 1 458 | 2 081 | Дополнительные объемы работ по результатам контроля технического состояния оборудования, акты дефектации: № 337, 492, 968, 1402, 2011, 2168, 2224, 2247, 2309, 2351, 2365 | 2 081 | 623 |
| К13 | КР | 0 | 20 632 | Корректировка ремонтной программы с перераспределением источника финансирования на другие объекты. Протокол №4 от 23.12.2011г. | 20 632 | 20 632 |
| К14 | ТР | 27 290 | 21 360 | Снижение объемов по результатам деффектации | 21 360 | -5 930 |
| К15 | ТР | 13 953 | 8 483 | Снижение объемов по результатам деффектации | 8 483 | -5 470 |
| КИП и А общестан. оборудование | ТР | 18 341 | 12 009 | Снижение объемов по результатам деффектации | 12 009 | -6 333 |
| Трубопроводы общестанционные | ТР | 7 568 | 3 847 | Снижение объемов по результатам деффектации | 3 847 | -3 721 |
| Трубопроводы электростанции, прочие(гзу) | ТР | 10 361 | 3 431 | Снижение объемов по результатам деффектации | 3 431 | -6 930 |
| Оборудование топливно - транспортного цеха(вагоноопр) | ТР | 0 | 47 | Дополнительные объемы работ по результатам контроля технического состояния оборудования, акты дефектации: № 227, 1727 | 47 | 47 |
| Оборудование топливно - транспортного цеха | ТР | 10 626 | 8 574 | Снижение объемов по результатам деффектации | 8 574 | -2 052 |
| Оборудование химцеха | КР | 0 | 4 734 | Корректировка ремонтной программы с перераспределением источника финансирования на другие объекты. Протокол №5 от 23.12.2011г. | 4 734 | 4 734 |
| Электротехническое оборудование (кроме основного) электрост.Трансформ. | ТР | 1 901 | 1 433 | Снижение объемов по результатам деффектации | 1 433 | -468 |
| Электротехническое оборудование (кроме основного) электрост. | ТР | 28 208 | 22 171 | Снижение объемов по результатам деффектации | 22 171 | -6 037 |
| Прочее оборудование электростанции(транспорт) | ТР | 3 534 | 971 | Снижение объемов по результатам деффектации | 971 | -2 563 |
| Прочее оборудование электростанции КЦ | КР | 0 | 268 | Дополнительные объемы работ по результатам контроля технического состояния оборудования, акты дефектации: № 622, 1842, 2022 | 268 | 268 |
| Прочее оборудование электростанции ТЦ | ТР | 0 | 4 614 | Дополнительные объемы работ по результатам контроля технического состояния оборудования, акты дефектации: № 59, 133, 154, 155, 156, 162, 372, 438, 547, 577, 603, 1099, 1327, 1367, 1369, 1543, 1546, 1578, 1887, 2054, 2055, 2301 | 4 614 | 4 614 |
| Гидротехнические сооруж. прочие | ТР | 1 350 | 658 | Снижение объемов по результатам деффектации | 658 | -692 |
| Здания пр-х цехов, прочие(ПРС) | ТР | 0 | 806 | Дополнительные объемы работ в соответствии с актами дефектации: № 1652, 1877, 2104, 2298 | 806 | 806 |
| Здания главного корпуса | КР | 1 613 | 914 | Снижение объемов по результатам деффектации | 914 | -699 |
| Здания главного корпуса | ТР | 0 | 164 | Дополнительные объемы работ в соответствии с актом дефектации: № 2154 | 164 | 164 |
| Здания химцеха | ТР | 0 | 110 | Дополнительные объемы работ в соответствии с актом дефектации: № 2414 | 110 | 110 |
| Здания топливоподачи | ТР | 0 | 82 | Дополнительные объемы работ в соответствии с актами дефектации: № 1222, 1432 | 82 | 82 |
| Здания пр-х цехов, прочие | ТР | 939 | 479 | Снижение объемов по результатам деффектации | 479 | -460 |
| Прочие здания |  | 913 | 10 387 | Корректировка ремонтной программы с перераспределением источника финансирования на другие объекты. Протокол №6 от 10.02.2012г. | 10 387 | 9 474 |
| **КЕМЕРОВСКАЯ ТЭЦ** |  | **105 567** | **105 567** |  | **105 567** | **0** |
| К1 | ТР | 0 | 4 003 | Перераспределение затрат с КР на ТР котлоагрегата №1 по предремонтной деффектации оборудования. Акты деффектации: 27-К, 107-К, 119-Т, 8-К - 11-К, 27-К, 52-К, 107-К, 147-К, 636-02/12, 7и, 8и, 11и, 29и, 30и, 51и, 68и, 72и, 138и, 11-Т, 88-Т, 52-Т, 119-Т, 159-Т | 4 003 | 4 003 |
| К5 | ТР | 3 143 | 5 115 | Устранение деффектов по результатам дефектации оборудования Акты деффектации: 48-К, 33-И, 47-К, 69-И, 70-И, 53-ТЭ-38, 80-К, 86-И, 58, 56, 91-К, 14/3-Т, 113-Т, 98и, 103и, 125 - 127, 148-К, 133-К, 160-К, 161-К, 148-К/1, 179-К, 36/5-К, 36/6-К, 186и | 5 115 | 1 972 |
| К8 | ТР | 4 195 | 7 094 | Устранение деффектов по результатам дефектации оборудования. Акты деффектации: 3-И, 4-И, 6-И, 4-К, 5-К, 22-Т, 22-И, 31-К, 33-К - 35-К, 16-И, 58-К, 55-И, Э-36, Э-37, 62-И, 17/2-К, 113-К, 115-К, 119-К, 121-К,125-К, 19/3-К, 117и,118и, 123и, 124и, 19/1-К, 131и, 144и. | 7 094 | 2 899 |
| К10 | ТР | 25 257 | 14 310 | Устранение деффектов по результатам дефектации оборудования. Акты деффектации: 3-Д, 12-И, 6-К, 9К, 17-К, 30-К, 96-02/12, 28-К, 41-К, 60-К, 58-И, 71-И, Э-34, Э-46, Э-47, 51-К, 68-К, 69-К, 72-К -76-К, 78-К, 57-И, 82-К - 84-К, 85-К, 86-К, 80-И -84-И, 104, 91-И, 90-И, 89-К, 90-К, 92-К, 93-К, 95-К, 106-К, 97-Т, 92и, 97и, 99и, Э-77, 110-К, 114-К, 116-К, 120-К, 123-К, 110и, 114и - 116и, 119и - 121и, 125и, 142-Т, 631-08/12, 105-К, 108и, 109и, 131-К, 167 - 169, 149и, 150и, 137и, 137-К, 138-К, 127и, 131-К | 14 310 | -10 947 |
| К11 | ТР | 4 418 | 2 197 | Устранение деффектов по результатам дефектации оборудования. Акты деффектации: 149-К, 164-К, 166-К -170-К, 30/1-К, 164и, 175и | 2 197 | -2 221 |
| КИП и А общестан. оборудование | ТР | 15 275 | 13 310 | При списании фактические затраты по котлам отнесены на основные средства, имеющие инвентарный номер (котел) | 13 310 | -1 965 |
| Прочее оборудование котельного цеха | КР | 0 | 1 039 | Акты деффектации:12-К, 46-К, 62-К, 63-К. | 1 039 | 1 039 |
| Прочее оборудование турбинного цеха | ТР | 0 | 7 302 | Акты деффектации: 1-Т - 7-Т; 13-Т - 20-Т; 36-Т - 40-Т; 45-Т - 49-Т; 61-Т; 62-Т; 65-Т - 68-Т; 70-Т; 71-Т; 73-Т; 74-Т; 90-Т - 92-Т; 94-Т - 96-Т; 107-Т - 112-Т; 122-Т - 126-Т; 129-Т. | 7 302 | 7 302 |
| Другие транспортные средства | ТР | 0 | 259 | Устранение деффектов по результатам дефектации оборудования Акты деффектации №№: 45ТТЦ; 65ТТЦ; | 259 | 259 |
| Каналы(КН1) ливневая канализация | ТР | 0 | 80 | Устранение деффектов системы (хоз/способом) | 80 | 80 |
| Каналы(КН2) водопровод | ТР | 0 | 222 | Устранение деффектов систем водоснабжения (хоз/способом) | 222 | 222 |
| Каналы(КН3) фекальная канализация | ТР | 0 | 40 | Устранение деффектов системы (хоз/способом) | 40 | 40 |
| Здания главного корпуса | ТР | 0 | 22 | Устранение деффектов систем отопления, водоснабжения (хоз/способом) | 22 | 22 |
| Здания химцеха | ТР | 0 | 496 | При выполнении ремонтов зданий прочих цехов списание фактических затрат отнесено на основные средства, имеющие инвентарный номер. Акт деффектации №1. | 496 | 496 |
| Административно-бытовой корпус(ЗАБ3)служ.к. | ТР | 0 | 130 | Устранение деффектов систем отопления, водоснабжения (хоз/способом) | 130 | 130 |
| Административно-бытовой корпус(ЗАБ4) быт.к. | ТР | 0 | 1 285 | При выполнении ремонтов зданий прочих цехов списание фактических затрат отнесено на основные средства, имеющие инвентарный номер. Акты деффектации: № 2-5. | 1 285 | 1 285 |
| Административно-бытовой корпус(ЗАБ6) ОК. | ТР | 0 | 21 | Устранение деффектов систем отопления, водоснабжения (хоз/способом) | 21 | 21 |
| Административно-бытовой корпус(ЗАБ7) АБК | ТР | 0 | 9 | Устранение деффектов систем отопления, водоснабжения (хоз/способом) | 9 | 9 |
| Административно-бытовой корпус(ЗАБ8) здравп. | ТР | 0 | 5 | Устранение деффектов систем отопления, водоснабжения (хоз/способом) | 5 | 5 |
| Здания топливно-транспортного цеха | ТР | 0 | 193 | Выполнен проект №107-12-АС "Ремонт кровли Разгрузсараев №1,2". Списание фактических затрат отнесено на основные средства, имеющие инвентарный номер. Средства из зданий прочих цехов. Акт деффектации: № 85-09/12 | 193 | 193 |
| Другие прочие сооруж. | ТР | 0 | 573 |  | 573 | 573 |
| **НОВО-КЕМЕРОВ.ТЭЦ** |  | **234 853** | **234 853** |  | **234 853** | **0** |
| К9 | ТР | 24 593 | 17 319 | Перераспределение источника финансирования на другие объекты электростанции с худшим техническим состоянием оборудования. | 17 319 | -7 274 |
| К11 | ТР | 5 492 | 8 733 | Доп. объемы работ по результатам дефектации при вскрытии оборудования. Акты дефектации №№:11.25/1 от 27.01.12 , 11.8д/1, 11.1доп/1, 11.2доп/1, 11.3доп/1, 11.4доп/1, 11.7доп/1, 11.10/1, 11.14/1, 11.15доп/1, 11.16доп/1, К1д/1, 564р-2, 564р-3, 564р-4, 564р-5, 564р-7, 564р-9, 564р-10, 564р-12, 411р-1, 411р-2, 411р-3 от 27.02.12 , 11.8доп/1 от 28.03.12, 11.14доп/1, 411р-03/1 от 26.04.12. | 8 733 | 3 241 |
| К15 | ТР | 5 340 | 7 085 | Доп. объемы работ по результатам дефектации при вскрытии оборудования. Акты дефектации №№: от 10.02.12 г. "О состоянии редукторов мельниц К-15"Доп. объемы работ по результатам дефетации при вскрытии оборудования. Акты дефектации №№: 15.8доп/1, 568р-01/1, 415р-01/1 от 27.02.12 , 15.10доп/1, 15.19доп/1, 15.1доп/1, 15.2доп/1, 15.3доп/1, 15.4доп/1, 15.11доп/1, 15.12доп/1, 15.13доп/1, 15.15доп/1, 15.16доп/1, 15.21/1, 415р-14 от 28.03.12, 15.24/1, 15.24/1, 10-15-16доп/2, 586р-01/1, 568р-03/1 от 26.04.12, 15.12доп/1, 415р-08/1, 415р-08/1 от 29.10.12. | 7 085 | 1 745 |
| КИП и А | КР | 0 | 56 | Доп. объемы работ по результатам дефектации при вскрытии оборудования. Акт дефектации №:1720р/4 от 28.03.12 | 56 | 56 |
| Оборудование химцеха | КР | 0 | 563 | Доп. объемы работ по результатам дефектации при вскрытии оборудования. Акты дефектации №№: 67 от 26.04.12 | 563 | 563 |
| Прочее вспомогательное электротехническое оборудование | ТР | 36 543 | 9 040 | Перераспределение источника финансирования на другие объекты электростанции с худшим техническим состоянием оборудования. | 9 040 | -27 503 |
| Прочее оборудование котельного цеха | ТР | 35 006 | 42 000 | Доп. объемы работ по результатам дефектации при вскрытии оборудования. Акты дефектации №№: от13.04.2011 г. "О состоянии багерных насосов", от 08.04.2011 "О состоянии насоса оборотного цикла НОЦ-1", от 09.02.2012 г. "О состоянии мигалок пылесистемы", Доп. объемы работ по результатам дефектации при вскрытии оборудования. Акты дефектации №№:12.33доп/1 от 29.05.12 12.34доп/1 от 29.05.12 1032р/3 от 29.05.12 1032р/4 27.06.12 1032р/5 от 27.07.12 12.37доп/1 от 27.07.12 16доп2/1 от 27.07.12 8.35доп/1 от 29.08.12 1032р/6 от 29.08.12 12кц/28 от 29.08.12 180 от 29.08.12 10.67доп/1 от 26.09.12 10.68доп/1 от 26.09.12 10.69доп/1 от 26.09.12 10.70доп/1 от 26.09.12 10.71доп/1 от 26.09.12 10.72доп/1 от 26.09.12 1032р/7 от 26.09.12 12кц/31 от 26.09.12 м100р-07/1 от 26.09.12 14.32доп/1 от 29.10.12 14.37доп/1 от 29.10.12 14.51доп/1 от 29.10.12 8.43доп/1 от 29.10.12 8.44доп/1 от 29.10.12 214р-11/1 от 27.01.12 557р-1/1 от 27.01.12 11.30доп/1 от 27.02.12 11.31доп/1 от 27.02.12 11.45/1 от 27.02.12 к2д/1 от 27.02.12 12.30/1 от 28.03.12 11.31доп/1 от 28.03.12 16доп/1 от 28.03.12 11.37доп/1 от 28.03.12 11.38доп/1 от 28.03.12 11.68доп/1 от 28.03.12 11.69доп/1 от 28.03.12 11.29доп/1 от 28.03.12 15.29доп/1 от 28.03.12 15.37доп/1 от 28.03.12 1032р/1 10.55доп/1 от 26.04.12 12.43/1 от 26.04.12 1032р/2 от 26.04.12 10.54доп/1 от 29.05.12 12.32доп/1 от 29.05.12 | 42 000 | 6 994 |
| Автотранспорт прочий | ТР | 370 | 1 230 | Исходя из планового поступления и расхода топлива. Организации раздельного хранения топлива разных марок на угольном складе электростанции. Согласно руководства по эксплуатации,ремонту и техническому обслуживанию бульдозеров Caterpillar и бульдозера DRESSTA TD-25M eXstra периодичность обслуживания бульдозера составляет каждые 250 моточасов наработки бульдозера, текущий реомнт через 1000 моточасов наработки бульдозера. | 1 230 | 859 |
| Трубопроводы общестанционные | ТР | 0 | 187 | Доп. объемы работ по результатам дефектации при вскрытии оборудования. Акты дефектации №№:1д/10 от 27.02.12 450р/1 от 28.03.12 450р/2 от 29.05.12 1д-5/6 от 27.06.12 | 187 | 187 |
| Газопроводы | ТР | 0 | 72 | Доп. объемы работ по результатам дефектации при вскрытии оборудования. Акты дефектации №№: 12.58/1 от 26.04.12 8.58/1 от 27.06.12 | 72 | 72 |
| Трубопроводы ГЗУ | ТР | 0 | 2 603 | Технический отчет шифр 106/12-ТО ООО"Стройимпульс" 30мая 2012года "Измерение толщины металла трубопроводов гидрозолоудаления Ново-Кемеровской ТЭЦ". Доп. объемы работ по результатам дефетации при вскрытии оборудования. Акты дефектации №№:1832р-2 от 29.05.12 1832р-04 от 27.06.12 | 2 603 | 2 603 |
| Оборудование топливно - транспортного цеха (ОВЦ1) | ТР | 0 | 504 | Доп. объемы работ по результатам дефектации при вскрытии оборудования. Акты дефектации №№: 1530р/2 от 26.04.12, 762р/15 от 29.05.12, 1507р/1, 1505р/1 от 27.06.12, 1522р-1/1, 1527-1/1 от 29.10.12. | 504 | 504 |
| Прочее оборудование электростанции (ПРО1 ТО) | ТР | 0 | 14 022 | Доп. объемы работ по результатам дефектации при вскрытии оборудования. Акты дефектации №№:642р-14/1 от 27.01.12 642р-14/4 от 27.01.12 892р/1 от 27.01.12 893р/1 от 27.01.12 900р/1 от 27.01.12 898р/1 от 27.01.12 955р/1 от 27.01.12 956р/1 от 27.01.12 958р/1 от 27.01.12 6д от 27.01.12 1д/1 от 27.02.12 893р/2 от 27.02.12 897р/1 от 27.02.12 899р/1 от 27.02.12 900р/2 от 27.02.12 900р/3 от 27.02.12 15д от 27.02.12 17д от 27.02.12 1д-1/1 от 28.03.12 1д-1/2 от 28.03.12 1д-1/3 от 28.03.12 1д-1/4 от 28.03.12 1д-1/5 от 28.03.12 1д-1/12 от 28.03.12 892р/2 от 28.03.12 1д-2/1 от 26.04.12 1д-2/2 от 26.04.12 1д-2/4 от 26.04.12 1д-2/5 от 26.04.12 893р/3 от 26.04.12 900р/4 от 26.04.12 900р/5 от 26.04.12 955р/2 от 26.04.12 960р/1 от 26.04.12 1д-3/1 от 29.05.12 1д-3/3 от 29.05.12 1д-3/5 от 29.05.12 1д-3/6 от 29.05.12 1д-3/7 от 29.05.12 893р/4 от 29.05.12 895р/1 от 29.05.12 899р/2 от 29.05.12 900р/6 от 29.05.12 961р/1 от 29.05.12 | 14 022 | 14 022 |
| 1д-4/1 от 27.06.12 894р/1 от 27.06.12 895р/1 от 27.06.12 896р/1 от 27.06.12 897р/2 от 27.06.12 36д от 27.06.12 1д-5/1 от 27.07.12 1д-5/3 от 27.07.12 1д-4/4 от 27.07.12 892р/3 от 27.07.12 893р/5 от 27.07.12 955р/3 от 27.07.12 956р/2 от 27.07.12 957р/1 от 27.07.12 899р/3 от 27.07.12 958р/2 от 27.07.12 961р/2 от 27.07.12 962р/1 от 27.07.12 1д-4/3 от 29.08.12 1д-6/2 от 29.08.12 1д-6/3 от 29.08.12 1д-6/4 от 29.08.12 1д-6/5 от 29.08.12 895р/3 от 29.08.12 960р/2 от 29.08.12 961р/3 от 29.08.12 962р/2 от 29.08.12 1д-7/2 от 26.09.12 1д-7/5 от 26.09.12 47д от 26.09.12 48д от 26.09.12 49д от 26.09.12 449р/1 от 27.01.12 434р/1 от 27.02.12 438р/1 от 27.02.12 1813р/1 от 27.02.12 140р/1 от 27.02.12 1812р/1 от 27.02.12 435р/1 от 28.03.12 167р/1 от 28.03.12 462р/1 от 28.03.12 605р/1 от 28.03.12 1122р/1 от 28.03.12 461р/1 от 26.04.12 437р/1 от 26.04.12 441р/1 от 26.04.12 445р/1 от 26.04.12 1885р/1 от 26.04.12 447р/1 от 29.05.12 479р/1 от 27.06.12 480р/1 от 27.06.12 487р/1 от 27.06.12 431р/1 от 27.06.12 446р/1 от 27.06.12 444р/1 от 27.06.12 449р/3 от 27.07.12 1936р/1 от 27.07.12 1936р/2 от 27.07.12 1рнктэц от 27.07.12 1943р/1 от 29.09.12 1946р/1 от 29.09.12 443р/1 от 29.09.12 449р/4 от 29.09.12 449р/5 от 29.09.12 449р/6 от 29.10.12 440р/1 от 29.10.12 447р/2 от 29.10.12 | 0 |
| Промканализация | ТР | 0 | 103 | Доп. объемы работ по результатам дефетации при вскрытии оборудования. Акты дефектации №№: 8-11-12доп/1 от 26.09.12. | 103 | 103 |
| Тепловые сети | ТР | 0 | 63 | Доп. объемы работ по результатам дефетации при вскрытии оборудования. Акты дефектации №№: 1883/1 от 29.05.12 | 63 | 63 |
| Градирня | КР | 0 | 346 | Технический отчет №043/10-ТО ООО "Стройимпульс". Технический отчет №262-11/21 ОАО "СибИАЦ"Доп. объемы работ по результатам дефетации при вскрытии оборудования. Акты дефектации №№: 1384р-1, 1826-1, 27-1, 1827-1 от 39.05.12, 1384р/1 от 27.06.12. | 346 | 346 |
| Градирня | ТР | 0 | 1 549 | Технический отчет шифр 262-12/96 ОАО"СибИАЦ. Акт внеочередного технического осмотра от 11.05.2012г.Доп. объемы работ по результатам дефетации при вскрытии оборудования. Акты дефектации №№: 108 от 27.06.12, 493-2 от 27.07.12, 493-1/1, 41 от 26.09.12. | 1 549 | 1 549 |
| Золоотвал | ТР | 0 | 163 | Акт технического осмотра от 30.05.2012г,Акт преддекларациолнного обследования 12.11.2009гДоп. объемы работ по результатам дефетации при вскрытии оборудования. Акты дефектации №№: 25-1 от 29.05.12 | 163 | 163 |
| **КУЗНЕЦКАЯ ТЭЦ** |  | **149 701** | **149 701** |  | **149 701** | **0** |
| Котел с поперечными связями К5 | ТР | 1 791 | 2 294 | Протокол корректировки ведомости работ № К-1. Дополнительные объемы работ | 2 294 | 504 |
| Котел с поперечными связями К6 | ТР | 1 791 | 1 324 | Протокол корректировки ведомости работ № К-2. Дополнительные объемы работ | 1 324 | -467 |
| Котел с поперечными связями К7 | ТР | 1 791 | 1 339 | Протокол корректировки ведомости работ № К-3. Дополнительные объемы работ | 1 339 | -452 |
| Котел с поперечными связями К8 | ТР | 1 791 | 4 188 | Протокол корректировки ведомости работ № К-4. Дополнительные объемы работ | 4 188 | 2 397 |
| Котел с поперечными связями К15 | КР | 7 959 | 3 371 | Протокол корректировки ведомости работ № К-5. Дополнительные объемы работ | 3 371 | -4 588 |
| Котел с поперечными связями К16 | СР | 5 371 | 1 835 | Протокол корректировки ведомости работ № К-6. Дополнительные объемы работ | 1 835 | -3 536 |
| Котел с поперечными связями К17 | ТР | 4 178 | 1 682 | Протокол корректировки ведомости работ № К-7. Дополнительные объемы работ | 1 682 | -2 496 |
| Котел с поперечными связями К18 | ТР | 4 178 | 2 342 | Протокол корректировки ведомости работ № К-8. Дополнительные объемы работ | 2 342 | -1 836 |
| Котел водогрейный КВ1 | ТР | 1 393 | 542 | Протокол корректировки ведомости работ № К-9. Дополнительные объемы работ | 542 | -851 |
| Котел водогрейный КВп4 | ТР | 1 393 | 555 | Протокол корректировки ведомости работ № К-10. Дополнительные объемы работ | 555 | -838 |
| КИП и А прочее КИП и А | КР | 2 301 | 439 | Протокол корректировки ведомости работ № КИП-1. Дополнительные объемы работ | 439 | -1 862 |
| Оборудование топливно-транспортного цеха ОВЦV | ТР | 7 084 | 4 935 | Протокол корректировки ведомости работ № Т-1. Дополнительные объемы работ | 4 935 | -2 149 |
| Оборудование химцеха ОВЦV | КР | 2 539 | 5 979 | Протокол корректировки ведомости работ № Х-1. Дополнительные объемы работ | 5 979 | 3 440 |
| Оборудование химцеха ОВЦV | ТР | 2 200 | 2 598 | Протокол корректировки ведомости работ № Х-2. Дополнительные объемы работ | 2 598 | 398 |
| Прочие здания ПРэс | КР | 14 698 | 27 061 | Протокол корректировки ведомости работ № З-1. Дополнительные объемы работ | 27 061 | 12 363 |
| Прочие здания ПРэс | ТР | 7 083 | 20 003 | 20 003 | 12 920 |
| **Исполнительный аппарат** |  | **2 305** | **2 305** |  | **2 305** | **0** |

Приложение 2

**Скорректированная программа ремонтного обслуживания ОАО «Кузбассэнерго» на 2012 год, в части производства теплоэнергии**

| Акционерное общество, электростанция, наименование оборудования | Вид ре-монта | **Стоимость ремонта, тыс. руб.** | | | | | | | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Всего на производство теплоэнергии | в т.ч. Типовой | | | | | | | в т.ч. Сверхтиповой | | | | | | |
| Всего | Хозспособ | | | Подряд | | | Всего | Хозспособ | | | Подряд | | |
| Всего | в том числе: | | Всего | в том числе | | Всего | в том числе: | | Всего | в том числе: | |
| стоимость работ | Запчасти и материалы | стоимость работ | Запчасти и материалы | стоимость работ | Запчасти и материалы | стоимость работ | Запчасти и материалы |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** | **9** | **10** | **11** | **12** | **13** | **14** | **15** | **16** | **17** |
| **ОАО "Кузбассэнерго" (Кемеровская область)** |  | **858 826** | **771 926** | **185 788** | **149 525** | **36 263** | **586 139** | **391 015** | **195 124** | **86 900** | **0** | **0** | **0** | **86 900** | **26 416** | **60 484** |
| **ТОМЬ-УСИНСК.ГРЭС** |  | **86 224** | **75 719** | **17 052** | **14 200** | **2 852** | **58 667** | **48 853** | **9 814** | **10 505** | **0** | **0** | **0** | **10 505** | **1 876** | **8 629** |
| Котел блочный 1 | ТР | 595 | 595 | 117 | 85 | 32 | 478 | 387 | 91 | 0 | 0 |  |  | 0 |  |  |
| Котел блочный 2 | ТР | 635 | 635 | 0 |  |  | 635 | 379 | 256 | 0 | 0 |  |  | 0 |  |  |
| Котел блочный 2 | КР | 4 573 | 2185 | 137 | 104 | 33 | 2048 | 1523 | 525 | 2388 | 0 |  |  | 2388 | 392 | 1996 |
| Котел блочный 3 | ТР | 1 718 | 1718 | 211 | 176 | 35 | 1507 | 1257 | 250 | 0 | 0 |  |  | 0 |  |  |
| Котел блочный 4 | ТР | 1 703 | 1703 | 94 | 91 | 3 | 1609 | 1395 | 214 | 0 | 0 |  |  | 0 |  |  |
| Котел блочный 5 | КР | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  | 0 | 0 |  |  | 0 |  |  |
| Котел блочный 5 | ТР | 1 477 | 1477 | 194 | 159 | 35 | 1283 | 1100 | 183 | 0 | 0 |  |  | 0 |  |  |
| Котел блочный 6 | ТР | 1 384 | 1384 | 151 | 130 | 21 | 1233 | 1097 | 136 | 0 | 0 |  |  | 0 |  |  |
| Котел блочный 7 | ТР | 1 453 | 1453 | 160 | 136 | 24 | 1293 | 1083 | 210 | 0 | 0 |  |  | 0 |  |  |
| Котел блочный 8 | ТР | 1 421 | 1421 | 171 | 160 | 11 | 1250 | 1085 | 165 | 0 | 0 |  |  | 0 |  |  |
| Котел блочный 9 | ТР | 1 404 | 1404 | 184 | 141 | 43 | 1220 | 1016 | 204 | 0 | 0 |  |  | 0 |  |  |
| Котел блочный 10 | ТР | 309 | 309 | 0 |  |  | 309 | 274 | 35 | 0 | 0 |  |  | 0 |  |  |
| Котел блочный 10 | КР | 4 189 | 2172 | 400 | 371 | 29 | 1772 | 1348 | 424 | 2017 | 0 |  |  | 2017 | 301 | 1716 |
| Котел блочный 11 | КР | 0 | 0 | 0 |  |  | 0 |  |  | 0 | 0 |  |  | 0 |  |  |
| Котел блочный 11 | ТР | 3 837 | 3837 | 303 | 260 | 43 | 3534 | 2861 | 673 | 0 | 0 |  |  | 0 |  |  |
| Котел блочный 12 | ТР | 2 156 | 2156 | 0 |  |  | 2156 | 1876 | 280 | 0 | 0 |  |  | 0 |  |  |
| Котел блочный 12 | КР | 10 350 | 4250 | 141 | 127 | 14 | 4109 | 3171 | 938 | 6100 | 0 |  |  | 6100 | 1183 | 4917 |
| Котел блочный 13 | ТР | 3 129 | 3129 | 327 | 315 | 12 | 2802 | 2300 | 502 | 0 | 0 |  |  | 0 |  |  |
| Котел блочный 14 | ТР | 3 947 | 3947 | 317 | 226 | 91 | 3630 | 2962 | 668 | 0 | 0 |  |  | 0 |  |  |
| Основное оборудование прочее ПР1 | ТР | 12 377 | 12377 | 1904 | 1797 | 107 | 10473 | 9723 | 750 | 0 | 0 |  |  | 0 |  |  |
| Основное оборудование прочее ПР1 | КР | 38 | 38 | 0 |  |  | 38 | 33 | 5 | 0 | 0 |  |  | 0 |  |  |
| Основное оборудование прочее ПР2 | ТР | 13 427 | 13427 | 4160 | 3528 | 632 | 9267 | 8515 | 752 | 0 | 0 |  |  | 0 |  |  |
| Основное оборудование прочее ПР2 | КР | 27 | 27 | 0 |  |  | 27 | 25 | 2 | 0 | 0 |  |  | 0 |  |  |
| Прочее основное электрическое оборудование электростан. ПРЭ-1 | ТР | 3 974 | 3974 | 994 | 922 | 72 | 2980 | 2713 | 267 | 0 | 0 |  |  | 0 |  |  |
| Прочее основное электрическое оборудование электростан. ПРЭ-1 | КР | 306 | 306 | 0 |  |  | 306 | 54 | 252 | 0 | 0 |  |  | 0 |  |  |
| КИП и А общестан. Оборудование Кип 4 | ТР | 4 476 | 4476 | 4476 | 3598 | 878 | 0 |  |  | 0 | 0 |  |  | 0 |  |  |
| Оборудование топливно - транспортного цеха ОВЦ 1 | ТР | 4 864 | 4864 | 1574 | 837 | 737 | 3290 | 1610 | 1680 | 0 | 0 |  |  | 0 |  |  |
| Оборудование топливно - транспортного цеха ОВЦ 1 | КР | 256 | 256 | 0 |  |  | 256 | 55 | 201 | 0 | 0 |  |  | 0 |  |  |
| Оборудование химцеха ОВЦ 2 | ТР | 168 | 168 | 7 | 7 |  | 161 | 137 | 24 | 0 | 0 |  |  | 0 |  |  |
| Оборудование химцеха ОВЦ 2 | КР | 9 | 9 | 0 |  |  | 9 | 5 | 4 | 0 | 0 |  |  | 0 |  |  |
| Мехоборудование ГТС МГТ1 | ТР | 12 | 12 | 0 |  |  | 12 | 12 |  | 0 | 0 |  |  | 0 |  |  |
| Здания главного корпуса ЗДХ 6 | ТР | 494 | 494 | 0 |  |  | 494 | 439 | 55 | 0 | 0 |  |  | 0 |  |  |
| Здание химцеха ЗДХ 1 | ТР | 187 | 187 | 0 |  |  | 187 | 156 | 31 | 0 | 0 |  |  | 0 |  |  |
| Административно-бытовой корпус ЗАБ1 | ТР | 1 | 1 | 0 |  |  | 1 | 1 |  | 0 | 0 |  |  | 0 |  |  |
| Здания топливоподачи ЗТО 1 | ТР | 163 | 163 | 0 |  |  | 163 | 152 | 11 | 0 | 0 |  |  | 0 |  |  |
| Здание топливно-транспортного цеха ЗДТ1 | ТР | 2 | 2 | 0 |  |  | 2 | 1 | 1 | 0 | 0 |  |  | 0 |  |  |
| Здания пр-х цехов, прочие ПР 5 | ТР | 27 | 27 | 0 |  |  | 27 | 9 | 18 | 0 | 0 |  |  | 0 |  |  |
| Дымовая труба ДТ 3 | ТР | 105 | 105 | 0 |  |  | 105 | 98 | 7 | 0 | 0 |  |  | 0 |  |  |
| Другие прочие сооружения | ТР | 1 | 1 | 0 |  |  | 1 | 1 |  | 0 | 0 |  |  | 0 |  |  |
| Автотранспорт |  | 1 030 | 1030 | 1030 | 1030 |  | 0 |  |  | 0 | 0 |  |  | 0 |  |  |
| **Беловская ГРЭС** |  | **60 343** | **39 862** | **10 798** | **8 931** | **1 867** | **29 064** | **21 709** | **7 355** | **20 481** | **0** | **0** | **0** | **20 481** | **8 492** | **11 989** |
| Котел №1 | ТР | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |  | 0 | 0 | 0 |
| Котел №1 | КР | 11 637 | 5945 | 973 | 589 | 384 | 4972 | 3 930 | 1042 | 5692 | 0 |  |  | 5692 | 2450 | 3242 |
| Котел №2 | ТР | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |  | 0 | 0 | 0 |
| Котел №2 | СР | 6 037 | 3691 | 496 | 333 | 163 | 3195 | 2 430 | 765 | 2346 | 0 |  |  | 2346 | 791 | 1555 |
| Котел №3 | ТР | 7 260 | 4748 | 416 | 308 | 108 | 4332 | 2 855 | 1477 | 2512 | 0 |  |  | 2512 | 1242 | 1270 |
| Котел №4 | ТР | 7 210 | 2145 | 258 | 253 | 5 | 1887 | 1 396 | 491 | 5065 | 0 |  |  | 5065 | 2365 | 2700 |
| Котел №5 | ТР | 4 813 | 2622 | 258 | 251 | 7 | 2364 | 1 809 | 555 | 2191 | 0 |  |  | 2191 | 543 | 1648 |
| Котел №6 | СР | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |  | 0 | 0 | 0 |
| Котел №6 | ТР | 4 395 | 2120 | 286 | 275 | 11 | 1834 | 1354 | 480 | 2275 | 0 |  |  | 2275 | 860 | 1415 |
| Электротехническое оборудование | ТР | 2 558 | 2558 | 1620 | 1 403 | 217 | 938 | 738 | 200 | 0 | 0 |  |  | 0 | 0 | 0 |
| Оборудование КИПиА | ТР | 1 076 | 1012 | 928 | 910 | 18 | 84 | 79 | 5 | 64 | 0 |  |  | 64 | 25 | 39 |
| Оборудование топливоподачи | ТР | 5 617 | 5617 | 1569 | 1 041 | 528 | 4048 | 3155 | 893 | 0 | 0 |  |  | 0 | 0 | 0 |
| Оборудование ХВО | ТР | 200 | 200 | 37 | 24 | 13 | 163 | 123 | 40 | 0 | 0 |  |  | 0 | 0 | 0 |
| Общестанционное котельное оборудование | ТР | 8 957 | 8957 | 3957 | 3 544 | 413 | 5000 | 3 693 | 1307 | 0 | 0 |  |  | 0 | 0 | 0 |
| Мосты | ТР | 30 | 30 | 0 | 0 | 0 | 30 | 21 | 9 | 0 | 0 |  |  | 0 | 0 | 0 |
| Гидротехнические сооружения | ТР | 19 | 19 | 0 | 0 | 0 | 19 | 7 | 12 | 0 | 0 |  |  | 0 | 0 | 0 |
| Здания главного корпуса | ТР | 40 | 40 | 0 | 0 | 0 | 40 | 24 | 16 | 0 | 0 |  |  | 0 | 0 | 0 |
| ОВК | ТР | 32 | 32 | 0 | 0 | 0 | 32 | 19 | 13 | 0 | 0 |  |  | 0 | 0 | 0 |
| Административно-бытовой корпус | ТР | 16 | 16 | 0 | 0 | 0 | 16 | 10 | 6 | 0 | 0 |  |  | 0 | 0 | 0 |
| Дымовая труба | ТР | 125 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 125 | 0 |  |  | 125 | 90 | 35 |
| Прочие здания | ТР | 321 | 110 | 0 | 0 | 0 | 110 | 66 | 44 | 211 | 0 |  |  | 211 | 126 | 85 |
| **Кемеровская ГРЭС** |  | **219 833** | **195 520** | **57 539** | **42 313** | **15 226** | **137 982** | **103 802** | **34 179** | **24 313** | **0** | **0** | **0** | **24 313** | **5 717** | **18 596** |
| К3 | ТР | 1 717 | 1717 | 813 | 703 | 110 | 904 | 741 | 163 | 0 | 0 |  |  | 0 |  |  |
| К4 | ТР | 1 457 | 1457 | 456 | 427 | 29 | 1001 | 623 | 378 | 0 | 0 |  |  | 0 |  |  |
| К5 | ТР | 3 157 | 3157 | 1399 | 1375 | 24 | 1758 | 1579 | 179 | 0 | 0 |  |  | 0 |  |  |
| К6 | ТР | 2 003 | 2003 | 1243 | 1243 | 0 | 760 | 640 | 120 | 0 | 0 |  |  | 0 |  |  |
| К8 | ТР | 2 353 | 2353 | 1942 | 1942 | 0 | 411 | 383 | 28 | 0 | 0 |  |  | 0 |  |  |
| К9 | ТР | 2 081 | 2081 | 1455 | 1455 | 0 | 626 | 505 | 121 | 0 | 0 |  |  | 0 |  |  |
| К10 | ТР | 1 954 | 1954 | 1081 | 1081 | 0 | 873 | 685 | 188 | 0 | 0 |  |  | 0 |  |  |
| К11 | ТР | 15 832 | 12641 | 1646 | 1434 | 212 | 10995 | 8149 | 2846 | 3191 | 0 |  |  | 3191 | 1081 | 2110 |
| К12 | ТР | 28 275 | 16043 | 2633 | 1392 | 1241 | 13410 | 9097 | 4313 | 12232 | 0 |  |  | 12232 | 2902 | 9330 |
| К13 | КР | 20 632 | 20632 | 4730 | 1523 | 3207 | 15902 | 10709 | 5193 | 0 | 0 |  |  | 0 |  |  |
| К14 | ТР | 21 360 | 12470 | 142 | 142 | 0 | 12328 | 5874 | 6454 | 8890 | 0 |  |  | 8890 | 1734 | 7156 |
| К15 | ТР | 8 483 | 8483 | 749 | 654 | 95 | 7734 | 7170 | 564 | 0 | 0 |  |  | 0 |  |  |
| К16 | ТР | 13 186 | 13186 | 900 | 716 | 184 | 12286 | 7679 | 4607 | 0 | 0 |  |  | 0 |  |  |
| КИП и А общестан. оборудование | ТР | 12 009 | 12009 | 12009 | 7656 | 4353 | 0 |  |  | 0 | 0 |  |  | 0 |  |  |
| Трубопроводы общестанционные | ТР | 3 847 | 3847 | 0 |  |  | 3847 | 3847 |  | 0 | 0 |  |  | 0 |  |  |
| Трубопроводы электростанции, прочие(гзу) | ТР | 3 431 | 3431 | 0 |  |  | 3431 | 3431 |  | 0 | 0 |  |  | 0 |  |  |
| Оборудование топливно - транспортного цеха(вагоноопр) | ТР | 47 | 47 | 0 |  |  | 47 | 47 |  | 0 | 0 |  |  | 0 |  |  |
| Оборудование топливно - транспортного цеха | ТР | 8 574 | 8574 | 0 |  |  | 8574 | 5746 | 2828 | 0 | 0 |  |  | 0 |  |  |
| Оборудование химцеха | ТР | 1 009 | 1009 | 679 | 547 | 132 | 330 | 255 | 75 | 0 | 0 |  |  | 0 |  |  |
| Оборудование химцеха | КР | 4 734 | 4734 | 0 |  |  | 4734 | 4734 |  | 0 | 0 |  |  | 0 |  |  |
| Электротехническое оборудование (кроме основного) электрост.Трансформ. | ТР | 1 433 | 1433 | 0 |  |  | 1433 | 1433 |  | 0 | 0 |  |  | 0 |  |  |
| Электротехническое оборудование (кроме основного) электрост. | ТР | 22 171 | 22171 | 9617 | 6572 | 3045 | 12554 | 10896 | 1658 | 0 | 0 |  |  | 0 |  |  |
| Прочее оборудование электростанции(транспорт) | ТР | 971 | 971 | 971 | 569 | 402 | 0 |  |  | 0 | 0 |  |  | 0 |  |  |
| Прочее оборудование электростанции КЦ | ТР | 20 636 | 20636 | 8265 | 6506 | 1759 | 12371 | 11887 | 484 | 0 | 0 |  |  | 0 |  |  |
| Прочее оборудование электростанции КЦ | КР | 268 | 268 | 268 | 268 |  | 0 |  |  | 0 | 0 |  |  | 0 |  |  |
| Прочее оборудование электростанции ТЦ | ТР | 4 614 | 4614 | 2976 | 2975 | 1 | 1638 | 1638 |  | 0 | 0 |  |  | 0 |  |  |
| Гидротехнические сооруж. прочие | ТР | 658 | 658 | 658 | 654 | 4 | 0 |  |  | 0 | 0 |  |  | 0 |  |  |
| Здания пр-х цехов, прочие(ПРС) | ТР | 806 | 806 | 0 |  |  | 806 | 477 | 329 | 0 | 0 |  |  | 0 |  |  |
| Здания главного корпуса | КР | 914 | 914 | 914 | 914 |  | 0 |  |  | 0 | 0 |  |  | 0 |  |  |
| Здания главного корпуса | ТР | 164 | 164 | 164 | 151 | 13 | 0 |  |  | 0 | 0 |  |  | 0 |  |  |
| Здания химцеха | ТР | 110 | 110 | 0 |  |  | 110 | 73 | 37 | 0 | 0 |  |  | 0 |  |  |
| Здания топливоподачи | ТР | 82 | 82 | 82 | 82 |  | 0 |  |  | 0 | 0 |  |  | 0 |  |  |
| Здания пр-х цехов, прочие | ТР | 479 | 479 | 479 | 351 | 128 | 0 |  |  | 0 | 0 |  |  | 0 |  |  |
| Прочие здания |  | 10 387 | 10386,6 | 1268 | 981 | 287 | 9119 | 5504 | 3615 | 0 | 0 |  |  | 0 |  |  |
| **КЕМЕРОВСКАЯ ТЭЦ** |  | **105 567** | **99 100** | **38 264** | **33 723** | **4 541** | **60 836** | **44 669** | **16 167** | **6 468** | **0** | **0** | **0** | **6 468** | **1 618** | **4 850** |
| К1 | КР | 0 | 0 | 0 |  |  | 0 |  |  | 0 | 0 |  |  | 0 |  |  |
| К1 | ТР | 4 003 | 4 003 | 631 | 613 | 18 | 3 372 | 2927 | 445 | 0 | 0 |  |  | 0 |  |  |
| К5 | ТР | 5 115 | 5 115 | 623 | 565 | 58 | 4 492 | 3347 | 1145 | 0 | 0 |  |  | 0 |  |  |
| К8 | ТР | 7 094 | 7 094 | 59 | 59 |  | 7 035 | 5257 | 1778 | 0 | 0 |  |  | 0 |  |  |
| К9 | ТР | 4 179 | 4 179 | 0 |  |  | 4 179 | 3301 | 878 | 0 | 0 |  |  | 0 |  |  |
| К10 | ТР | 14 310 | 8 413 | 423 | 423 |  | 7 990 | 6109 | 1881 | 5897 | 0 |  |  | 5897 | 1087 | 4810 |
| К11 | ТР | 2 197 | 1 626 | 71 | 71 |  | 1 555 | 300 | 1255 | 571 | 0 |  |  | 571 | 531 | 40 |
| КИП и А общестан. оборудование | ТР | 13 310 | 13 310 | 10 776 | 9 286 | 1 490 | 2 534 | 2474 | 60 | 0 | 0 |  |  | 0 |  |  |
| Оборудование химцеха | ТР | 3 274 | 3 274 | 0 |  |  | 3 274 | 1936 | 1338 | 0 | 0 |  |  | 0 |  |  |
| Прочие здания | ТР | 1 067 | 1 067 | 0 |  |  | 1 067 | 948 | 119 | 0 | 0 |  |  | 0 |  |  |
| Прочее вспомогательное электротехническое оборудование | ТР | 17 845 | 17 845 | 12 685 | 11 077 | 1 608 | 5 160 | 4862 | 298 | 0 | 0 |  |  | 0 |  |  |
| Прочее оборудование топливо-транспортного цеха | ТР | 2 941 | 2 941 | 2 941 | 2 220 | 721 | 0 |  |  | 0 | 0 |  |  | 0 |  |  |
| Пульпопроводы (золопроводы) | ТР | 769 | 769 | 0 |  |  | 769 | 536 | 233 | 0 | 0 |  |  | 0 |  |  |
| Прочее оборудование котельного цеха | ТР | 17 513 | 17 513 | 8 869 | 8 455 | 414 | 8 644 | 5466 | 3178 | 0 | 0 |  |  | 0 |  |  |
| Прочее оборудование котельного цеха | КР | 1 039 | 1 039 | 0 |  |  | 1 039 | 290 | 749 | 0 | 0 |  |  | 0 |  |  |
| Прочее оборудование турбинного цеха | ТР | 7 302 | 7 302 | 0 |  |  | 7 302 | 5201 | 2101 | 0 | 0 |  |  | 0 |  |  |
| Здания прочих цехов, прочее | ТР | 14 | 14 | 14 | 14 |  | 0 |  |  | 0 | 0 |  |  | 0 |  |  |
| Тепловые сети | ТР | 263 | 263 | 263 | 166 | 97 | 0 |  |  | 0 | 0 |  |  | 0 |  |  |
| Другие транспортные средства | ТР | 259 | 259 | 259 | 225 | 34 | 0 |  |  | 0 | 0 |  |  | 0 |  |  |
| Каналы(КН1) ливневая канализация | ТР | 80 | 80 | 80 | 80 |  | 0 |  |  | 0 | 0 |  |  | 0 |  |  |
| Каналы(КН2) водопровод | ТР | 222 | 222 | 222 | 222 |  | 0 |  |  | 0 | 0 |  |  | 0 |  |  |
| Каналы(КН3) фекальная канализация | ТР | 40 | 40 | 40 | 40 |  | 0 |  |  | 0 | 0 |  |  | 0 |  |  |
| Здания главного корпуса | ТР | 22 | 22 | 22 | 22 |  | 0 |  |  | 0 | 0 |  |  | 0 |  |  |
| Здания химцеха | ТР | 496 | 496 | 129 | 33 | 96 | 367 | 367 |  | 0 | 0 |  |  | 0 |  |  |
| Административно-бытовой корпус(ЗАБ3)служ.к. | ТР | 130 | 130 | 130 | 130 |  | 0 |  |  | 0 | 0 |  |  | 0 |  |  |
| Административно-бытовой корпус(ЗАБ4) быт.к. | ТР | 1 285 | 1 285 | 15 | 15 |  | 1 270 | 563 | 707 | 0 | 0 |  |  | 0 |  |  |
| Административно-бытовой корпус(ЗАБ6) ОК. | ТР | 21 | 21 | 0 |  |  | 21 | 19 | 2 | 0 | 0 |  |  | 0 |  |  |
| Административно-бытовой корпус(ЗАБ7) АБК | ТР | 9 | 9 | 9 | 3 | 6 | 0 |  |  | 0 | 0 |  |  | 0 |  |  |
| Административно-бытовой корпус(ЗАБ8) здравп. | ТР | 5 | 5 | 5 | 5 |  | 0 |  |  | 0 | 0 |  |  | 0 |  |  |
| Здания топливно-транспортного цеха | ТР | 193 | 193 | 0 |  |  | 193 | 193 |  | 0 | 0 |  |  | 0 |  |  |
| Другие прочие сооруж. | ТР | 573 | 573 | 0 |  |  | 573 | 573 |  | 0 | 0 |  |  | 0 |  |  |
| **НОВО-КЕМЕРОВ.ТЭЦ** |  | **234 853** | **211 872** | **40 175** | **32 192** | **7 983** | **171 697** | **102 856** | **68 841** | **22 980** | **0** | **0** | **0** | **22 980** | **7 504** | **15 476** |
| К8 | ТР | 5 494 | 5 494 | 954 | 717 | 237 | 4 540 | 3 593 | 947 | 0 | 0 |  |  | 0 |  |  |
| К9 | ТР | 17 319 | 2 918 | 530 | 521 | 9 | 2 388 | 1 592 | 796 | 14 401 | 0 |  |  | 14 401 | 6 036 | 8 365 |
| К10 | ТР | 5 629 | 5 629 | 74 | 73 | 1 | 5 555 | 3 038 | 2 517 | 0 | 0 |  |  | 0 |  |  |
| К11 | ТР | 8 733 | 8 733 | 2 137 | 1 737 | 400 | 6 596 | 4 500 | 2 096 | 0 | 0 |  |  | 0 |  |  |
| К12 | ТР | 5 414 | 5 414 | 639 | 586 | 53 | 4 775 | 3 679 | 1 096 | 0 | 0 |  |  | 0 |  |  |
| К13 | КР | 10 583 | 10 583 | 1 717 | 1 211 | 506 | 8 866 | 6 183 | 2 683 | 0 | 0 |  |  | 0 |  |  |
| К14 | ТР | 16 109 | 7 530 | 1 481 | 963 | 518 | 6 049 | 4 967 | 1 082 | 8 579 | 0 |  |  | 8 579 | 1 468 | 7 111 |
| К15 | ТР | 7 085 | 7 085 | 1 475 | 1 389 | 86 | 5 610 | 3 883 | 1 727 | 0 | 0 |  |  | 0 |  |  |
| К16 | ТР | 5 377 | 5 377 | 154 | 137 | 17 | 5 223 | 2 156 | 3 067 | 0 | 0 |  |  | 0 |  |  |
| КИП и А | ТР | 17 047 | 17 047 | 11 674 | 7 782 | 3 892 | 5 373 | 5 059 | 314 | 0 | 0 |  |  | 0 |  |  |
| КИП и А | КР | 56 | 56 | 0 |  |  | 56 | 49 | 7 | 0 | 0 |  |  | 0 |  |  |
| Газопроводы | КР | 570 | 570 | 0 |  |  | 570 | 236 | 334 | 0 | 0 |  |  | 0 |  |  |
| Оборудование топливно - транспортного цеха | КР | 771 | 771 | 0 |  |  | 771 | 521 | 250 | 0 | 0 |  |  | 0 |  |  |
| Оборудование топливно - транспортного цеха | ТР | 22 375 | 22 375 | 3 772 | 2 742 | 1 030 | 18 603 | 7 020 | 11 583 | 0 | 0 |  |  | 0 |  |  |
| Оборудование химцеха | КР | 563 | 563 | 0 |  |  | 563 | 238 | 325 | 0 | 0 |  |  | 0 |  |  |
| Оборудование химцеха | ТР | 12 543 | 12 543 | 335 | 331 | 4 | 12 208 | 5 336 | 6 872 | 0 | 0 |  |  | 0 |  |  |
| Прочее вспомогательное электротехническое оборудование | ТР | 9 040 | 9 040 | 2 323 | 1 912 | 411 | 6 717 | 2 203 | 4 514 | 0 | 0 |  |  | 0 |  |  |
| Прочее вспомогательное электротехническое оборудование | КР | 2 150 | 2 150 | 0 |  |  | 2 150 | 1 451 | 699 | 0 | 0 |  |  | 0 |  |  |
| Прочее оборудование котельного цеха | КР | 8 000 | 8 000 | 0 |  |  | 8 000 | 4 500 | 3 500 | 0 | 0 |  |  | 0 |  |  |
| Прочее оборудование котельного цеха | ТР | 42 000 | 42 000 | 6 898 | 6 591 | 307 | 35 102 | 22 580 | 12 522 | 0 | 0 |  |  | 0 |  |  |
| Автотранспорт прочий | ТР | 1 230 | 1 230 | 877 | 734 | 143 | 353 | 120 | 233 | 0 | 0 |  |  | 0 |  |  |
| Здания главного корпуса | КР | 1 280 | 1 280 | 0 |  |  | 1 280 | 298 | 982 | 0 | 0 |  |  | 0 |  |  |
| Здания главного корпуса | ТР | 1 042 | 1 042 | 165 | 147 | 18 | 877 | 595 | 282 | 0 | 0 |  |  | 0 |  |  |
| Прочие здания | КР | 3 151 | 3 151 | 0 |  |  | 3 151 | 1 776 | 1 375 | 0 | 0 |  |  | 0 |  |  |
| Прочие здания | ТР | 7 053 | 7 053 | 671 | 553 | 118 | 6 382 | 3 762 | 2 620 | 0 | 0 |  |  | 0 |  |  |
| Другие прочие сооружения | КР | 3 760 | 3 760 | 0 |  |  | 3 760 | 2 771 | 989 | 0 | 0 |  |  | 0 |  |  |
| Другие прочие сооружения | ТР | 865 | 865 | 220 | 115 | 105 | 645 | 565 | 80 | 0 | 0 |  |  | 0 |  |  |
| Трубопроводы общестанционные | ТР | 187 | 187 | 64 | 49 | 15 | 123 | 111 | 12 | 0 | 0 |  |  | 0 |  |  |
| Газопроводы | ТР | 72 | 72 | 0 |  |  | 72 | 48 | 24 | 0 | 0 |  |  | 0 |  |  |
| Трубопроводы ГЗУ | ТР | 2 603 | 2 603 | 0 |  |  | 2 603 | 1 076 | 1 527 | 0 | 0 |  |  | 0 |  |  |
| Оборудование топливно - транспортного цеха (ОВЦ1) | ТР | 504 | 504 | 504 | 493 | 11 | 0 |  |  | 0 | 0 |  |  | 0 |  |  |
| Прочее оборудование электростанции (ПРО1 ТО) | ТР | 14 022 | 14 022 | 3 371 | 3 284 | 87 | 10 651 | 7 583 | 3 068 | 0 | 0 |  |  | 0 |  |  |
| Промканализация | ТР | 103 | 103 | 103 | 103 |  | 0 |  |  | 0 | 0 |  |  | 0 |  |  |
| Тепловые сети | ТР | 63 | 63 | 22 | 11 | 11 | 41 | 27 | 14 | 0 | 0 |  |  | 0 |  |  |
| Градирня | КР | 346 | 346 | 0 |  |  | 346 | 125 | 221 | 0 | 0 |  |  | 0 |  |  |
| Градирня | ТР | 1 549 | 1 549 | 14 | 10 | 4 | 1 535 | 1 098 | 437 | 0 | 0 |  |  | 0 |  |  |
| Золоотвал | ТР | 163 | 163 | 0 |  |  | 163 | 117 | 46 | 0 | 0 |  |  | 0 |  |  |
| **КУЗНЕЦКАЯ ТЭЦ** |  | **149 701** | **147 548** | **21 960** | **18 165** | **3 795** | **125 588** | **68 203** | **57 385** | **2 153** | **0** | **0** | **0** | **2 153** | **1 209** | **944** |
| Котел с поперечными связями К5 | ТР | 2 294 | 2 294 | 1 016 | 644 | 372 | 1 278 | 706 | 572 | 0 | 0 |  |  | 0 |  |  |
| Котел с поперечными связями К6 | ТР | 1 324 | 1 324 | 1 048 | 556 | 492 | 276 | 236 | 40 | 0 | 0 |  |  | 0 |  |  |
| Котел с поперечными связями К7 | ТР | 1 339 | 1339 | 582 | 531 | 51 | 757 | 502 | 255 | 0 | 0 |  |  | 0 |  |  |
| Котел с поперечными связями К8 | ТР | 4 188 | 2035 | 1165 | 698 | 467 | 870 | 542 | 328 | 2153 | 0 |  |  | 2153 | 1209 | 944 |
| Котел с поперечными связями К15 | КР | 3 371 | 3371 | 1481 | 1062 | 419 | 1890 | 1294 | 596 | 0 | 0 |  |  | 0 |  |  |
| Котел с поперечными связями К16 | СР | 1 835 | 1835 | 427 | 237 | 190 | 1408 | 963 | 445 | 0 | 0 |  |  | 0 |  |  |
| Котел с поперечными связями К17 | ТР | 1 682 | 1682 | 773 | 514 | 259 | 909 | 643 | 266 | 0 | 0 |  |  | 0 |  |  |
| Котел с поперечными связями К18 | ТР | 2 342 | 2342 | 1242 | 828 | 414 | 1100 | 816 | 284 | 0 | 0 |  |  | 0 |  |  |
| Котел водогрейный КВ1 | ТР | 542 | 542 | 378 | 367 | 11 | 164 | 138 | 26 | 0 | 0 |  |  | 0 |  |  |
| Котел водогрейный КВ2 | СР | 711 | 711 | 382 | 370 | 12 | 329 | 249 | 80 | 0 | 0 |  |  | 0 |  |  |
| Котел водогрейный КВп3 | ТР | 1 553 | 1553 | 1049 | 853 | 196 | 504 | 201 | 303 | 0 | 0 |  |  | 0 |  |  |
| Котел водогрейный КВп4 | ТР | 555 | 555 | 324 | 194 | 130 | 231 | 209 | 22 | 0 | 0 |  |  | 0 |  |  |
| КИП и А прочее КИП и А | КР | 439 | 439 | 439 | 429 | 10 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |  | 0 |  |  |
| КИП и А прочее КИП и А | ТР | 9 857 | 9857 | 9857 | 9324 | 533 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |  | 0 |  |  |
| Оборудование топливно-транспортного цеха ОВЦV | КР | 6 503 | 6503 | 0 | 0 | 0 | 6503 | 2010 | 4493 | 0 | 0 |  |  | 0 |  |  |
| Оборудование топливно-транспортного цеха ОВЦV | ТР | 4 935 | 4935 | 1797 | 1558 | 239 | 3138 | 1494 | 1644 | 0 | 0 |  |  | 0 |  |  |
| Оборудование химцеха ОВЦV | КР | 5 979 | 5979 | 0 | 0 | 0 | 5979 | 2880 | 3099 | 0 | 0 |  |  | 0 |  |  |
| Оборудование химцеха ОВЦV | ТР | 2 598 | 2598 | 0 | 0 | 0 | 2598 | 1675 | 923 | 0 | 0 |  |  | 0 |  |  |
| Прочее оборудование электростанции ПРО1 | ТР | 23 218 | 23218 | 0 | 0 | 0 | 23218 | 14687 | 8531 | 0 | 0 |  |  | 0 |  |  |
| Прочее оборудование электростанции ПРО1 | КР | 27 372 | 27372 | 0 | 0 | 0 | 27372 | 12337 | 15035 | 0 | 0 |  |  | 0 |  |  |
| Прочие здания ПРэс | КР | 27 061 | 27061 | 0 | 0 | 0 | 27061 | 15588 | 11473 | 0 | 0 |  |  | 0 |  |  |
| Прочие здания ПРэс | ТР | 20 003 | 20003 | 0 | 0 | 0 | 20003 | 11033 | 8970 | 0 | 0 |  |  | 0 |  |  |
| **Исполнительный аппарат** |  | **2 305** | **2 305** | **0** | **0** | **0** | **2 305** | **922** | **1 383** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** | **0** |
| Здания управления | ТР | 1 688 | 1688 | 0 |  |  | 1688 | 675 | 1013 | 0 | 0 |  |  | 0 |  |  |
| Здания управления | КР | 617 | 617 | 0 |  |  | 617 | 247 | 370 | 0 | 0 |  |  | 0 |  |  |

Приложение № 3 к протоколу

**Справка об изменении программы ремонтного обслуживания ОАО «Кузбассэнерго» (Кемеровская область) на 2012 год в части передачи тепловой энергии**

| акционерное общество, электростанция, наименование оборудования | | | Вид ремонта | | Объем финансирования утвержденной программы на 2012 г., тыс. руб. | | Подтверждающие документы | Пояснение отклонения | | Замечания | | Объем финансирования измененной программы на 2012 г., тыс. руб. | | Отклонение от утвержденного объема, тыс. руб. | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **ОАО "Кузбассэнерго" (Кемеровская область)** | | |  | | **187 807** | |  | **0** | |  | | **187 807** | |  | |
|  | | |  | |  | |  | 0 | |  | |  | |  | |
| **БЕЛОВСКАЯ ГРЭС** | | |  | | **12 620** | |  | **0** | |  | | **12 620** | |  | |
| Передаточные устройства | | | ТР | | 12 620 | | Анализ корректировки | 0 | |  | | 12 620 | |  | |
| **КЕМЕРОВСКИЕ ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ** | | |  | | **116 204** | |  | **11 003** | |  | | **105 201** | |  | |
| **Теплотрассы** | | |  | | **103 621** | |  | 16 078 | |  | | **87 543** | |  | |
| 2Ду 600мм от ТК-18 до ТК-17-14 по пр. Октябрьскому, 1220 п.м. | | | КР | | 73 219 | | Анализ корректировки | 25 706 | |  | | 47 513 | |  | |
| Устранение повреждений теплотрасс при испытаниях | | | ТР | | 30 402 | | Анализ корректировки | -9 628 | |  | | 40 030 | | Фактические затраты на устранение повреждений теплотрасс | |
| **Ремонт оборудования** | | |  | | **12 583** | |  | -5 075 | |  | | **17 658** | |  | |
| Трансформатор ТМ-400/10 №21Т на ПНС-1 | | | КР | | 53 | | Анализ корректировки | 5 | |  | | 48 | |  | |
| Трансформатор ТМ-400/10 №22Т на ПНС-1 | | | КР | | 53 | | Анализ корректировки | 5 | |  | | 48 | |  | |
| Электродвигатель насоса СН-2 тип А4-400-4У3 на ПНС-1 | | | КР | | 400 | | Анализ корректировки | 160 | |  | | 240 | | Корректировка сметы по торгам | |
| Электродвигатель насоса СН-3 тип А4-400-4У3 на ПНС-1 | | | КР | | 400 | | Анализ корректировки | 159 | |  | | 241 | | Корректировка сметы по торгам | |
| Трансформатор ТМ-630/6 № 3Т на ПНС-8 | | | КР | | 63 | | Анализ корректировки | 6 | |  | | 57 | |  | |
| Трансформатор ТМ-400/6 № 4Т на ПНС-8 | | | КР | | 55 | | Анализ корректировки | 55 | |  | | 0 | | Капитальный ремонт проведён в 2011 году | |
| Сетевые насоса СН-2А, 2Б, 2В тип Д-2500-62 на ПНС-8 | | | КР | | 450 | | Анализ корректировки | 248 | |  | | 202 | | Сниженеи объёма работ по результатам дефектации | |
| Устранение повреждений оборудования | | | ТР | | 3 103 | | Анализ корректировки | -4 629 | |  | | 7 732 | | Аварийный ремонт транспорта, ремонт ИИК и оборудования средств связи | |
| **Ремонт зданий и сооружений** | | |  | |  | | Анализ корректировки | 0 | |  | |  | |  | |
| Ремонт здания КСЗ-1(швы,отмостка) Заискитимский ТСР | | | КР | | 418 | | Анализ корректировки | 106 | |  | | 312 | | Корректировка сметы по торгам | |
| Ремонт здания КСЗ-7 Заводский ТСР | | | КР | | 656 | | Анализ корректировки | 302 | |  | | 354 | | Корректировка сметы по торгам | |
| Ремонт здания КРП (мягкая кровля,наружный и внутренний ремонт) Кировский ТС | | | КР | | 683 | | Анализ корректировки | 1 | |  | | 682 | |  | |
| Ремонт здания ЦТП-1 (мягкая кровля) Кировский ТСР | | | КР | | 390 | | Анализ корректировки | -25 | |  | | 415 | |  | |
| Ремонт здания ПНС-3 | | | КР | | 400 | | Анализ корректировки | 400 | |  | | 0 | |  | |
| Ремонт здания ПНС-8 | | | КР | | 919 | | Анализ корректировки | -131 | |  | | 1 050 | |  | |
| Ремонт здания АБК ЦТСР | | | КР | | 191 | | Анализ корректировки | -25 | |  | | 216 | |  | |
| Ремонт гаражных боксов базы ЦТСР | | | КР | | 600 | | Анализ корректировки | -1 595 | |  | | 2 195 | | Распоряжение КТС №54 от 29.05.2012 Акт осмотра ЗиС | |
| Ремонт кровли рембокса и гаража, внутренний и наружный ремонт стояночного бокса, внутренний ремонт ремонтного бокса, ремонт склада, сварочного цеха, слесарской мастерской, стояночного цеха СМиА | | | КР | | 2 045 | | Анализ корректировки | 0 | |  | | 2 045 | |  | |
| Ремонт помещений и кабинетов здания (ул. Свободы 10) | | | КР | | 305 | | Анализ корректировки | -65 | |  | | 370 | | Распоряжение КТС №54 от 29.05.2012 Акт осмотра ЗиС | |
| Ремонт транспорта СМиА | | | КР | | 1 400 | | Анализ корректировки | -51 | |  | | 1 451 | |  | |
| **КУЗНЕЦКАЯ ТЭЦ** | | |  | | **46 674** | |  | **0** | |  | | **46 674** | |  | |
| **Кузнецкий ТСР** | | |  | | **20 032** | |  | **-4 071** | |  | | **24 103** | |  | |
| Кровля здания ремонтного цеха | | | КР | | 278 | | Анализ корректировки | 12 | |  | | 266 | |  | |
| Здание базы Кузнецкого ТСР | | | КР | | 612 | | Анализ корректировки | 27 | |  | | 585 | |  | |
| Здание станции ПНС-11 | | | КР | | 61 | | Анализ корректировки | 1 | |  | | 60 | |  | |
| Здание станции ПНС-15 | | | КР | | 384 | | Анализ корректировки | 73 | |  | | 311 | | Корректировка стоимости после экспертизы смет ИАЦ | |
| Здания и сооружения ремонтного и транспортного цеха | | | ТР | | 76 | | Анализ корректировки | 76 | |  | | 0 | |  | |
| Благоустройство после текущего ремонта т/трасс | | | ТР | | 792 | | Анализ корректировки | 123 | |  | | 669 | | Корректировка стоимости после экспертизы смет ИАЦ | |
| Тепловые сети магистральные | | | ТР | | 5 470 | | Анализ корректировки | -1 196 | |  | | 6 666 | | Протокол № 19 по корректировке работ по результатам испытаний | |
| Эл.таль Q=3тн. На ПНС-12 | | | КР | | 38 | | Анализ корректировки | -2 | |  | | 40 | |  | |
| Кран-балка Q=5тн. (зав. №1015) на ПНС-11 | | | КР | | 120 | | Анализ корректировки | -27 | |  | | 147 | | Корректировка стоимости после экспертизы смет ИАЦ | |
| Кран-балка Q=5тн. (зав. №39657) на ПНС-11 | | | КР | | 121 | | Анализ корректировки | -25 | |  | | 146 | | Корректировка стоимости после экспертизы смет ИАЦ | |
| Кран-балка Q=5тн. (зав. №1015) на ПНС-15 | | | КР | | 97 | | Анализ корректировки | -5 | |  | | 102 | |  | |
| Автотранспорт и механизмы | | | ТР | | 1 506 | | Анализ корректировки | 237 | |  | | 1 269 | | Удешевление стоимости МТР | |
| Насос №4 Д800-56 на ПНС-15 | | | КР | | 86 | | Анализ корректировки | 1 | |  | | 85 | |  | |
| Технологическое оборудование ПНС | | | ТР | | 3 112 | | Анализ корректировки | 655 | |  | | 2 457 | | Удешевление стоимости МТР | |
| Ремонт электродвигателей задвижек 1-5 кВт на ПНС-15 | | | КР | | 29 | | Анализ корректировки | -1 | |  | | 30 | |  | |
| Электродвигатель А-13-59-6 на ПНС-11 | | | КР | | 436 | | Анализ корректировки | -10 | |  | | 446 | |  | |
| Информационно-измерительный комплекс ПНС-11 | | | КР | | 370 | | Анализ корректировки | -6 | |  | | 376 | |  | |
| Информационно-измерительный комплекс ПНС-15 | | | КР | | 58 | | Анализ корректировки | 9 | |  | | 49 | |  | |
| Релейная защита ячейки КРУ 10 кВ КСО-225 на ПНС-15 | | | КР | | 456 | | Анализ корректировки | 41 | |  | | 415 | |  | |
| Электрооборудование и КИПиА | | | ТР | | 1 477 | | Анализ корректировки | 428 | |  | | 1 049 | | Протокол № 19 по корректировке работ по результатам испытаний | |
| Накладные расходы, не учтенные в сметах | | | ТР | | 4 453 | | Анализ корректировки | 2 204 | |  | | 2 249 | | Экономия по з/плате ИТР | |
| Ремонт пожарного водопровода в здании Ремцеха | | | ТР | | 0 | | Анализ корректировки, смета, ведомость объемов работ | -114 | |  | | 114 | | Доп. объемы работ по результатам испытаний: - ремонт пожарного водопровода (инв. № 10000533), Акт дефектации № 18 от 15.03.2011г. | |
| Т/трасса 1Ду600 мм ( обратный трубопровод) от Кузнецкой ТЭЦ до НО-2 . Участок от НО165 до НО135 , протяж. 280 п.м. | | | КР | | 0 | | Анализ корректировки, смета, ведомость объемов работ | -4 432 | |  | | 4 432 | | Доп. объемы работ по результатам дефектации оборудования: - ремонт обратного тубопровода Ду 600 мм (инв. № 10011752), Акт осмотра т/магистрали № 13 от 24.05.2010г. | |
| Восстановление теплоизоляции паропровода 2Ду300 мм на участке от НО2 до НО 5, протяжен. 2418п.м. | | | КР | | 0 | | Анализ корректировки, смета, ведомость объемов работ | -821 | |  | | 821 | | Доп. объемы работ по результатам дефектации паротрассы: - восстановление теплоизоляции Ду 300 мм (инв. № 10011777), Акт дефектации № 28 от 29.08.2011г. | |
| Замена прибора безопасности ОНК-160С-01.01 крана стрелового КС-35715 | | | КР | | 0 | | Анализ корректировки, смета, ведомость объемов работ | -87 | |  | | 87 | | Акт от 08.08.2012г. ООО "СибПСК" | |
| ПИР т/трассы 2Ду400 от ТК6 Сеченова до ТК6 Кузнецова | | | КР | | 0 | | Анализ корректировки, смета, ведомость объемов работ | -614 | |  | | 614 | | Письмо СГК № 02-2.773 от 06.09.11 г. о ПИР на кап.ремонт т.трасс | |
| ПИР т/трассы Ду200 кв.58-59 от ТК11 Октябрьский до ТК2 кв.58-59 | | | КР | | 0 | | Анализ корректировки, смета, ведомость объемов работ | -146 | |  | | 146 | |
| ПИР т/трассы 2Ду700мм по ул.Дружба от ТК8 до ТК9 | | | КР | | 0 | | Анализ корректировки, смета, ведомость объемов работ | -471 | |  | | 471 | |
| **Заводский ТСР** | | |  | | **26 642** | |  | **4 071** | |  | | **22 571** | |  | |
| Кровля здания ремонтного цеха | | | КР | | 190 | | Анализ корректировки | 9 | |  | | 181 | |  | |
| Здание КСЗ-4 | | | КР | | 216 | | Анализ корректировки | 12 | |  | | 204 | |  | |
| Благоустройство после ремонта т/трасс | | | ТР | | 594 | | Анализ корректировки | 86 | |  | | 508 | |  | |
| Т/трассы 2Ду500 ул. Новоселова на участке ТК-V-44 до ТК-V-45 протяж. 234 п.м. | | | КР | | 6 579 | | Анализ корректировки | 939 | |  | | 5 640 | |  | |
| Теплотрасса 2Ду600 магистраль III от ТК-III1 до ТК-III-2 протяж. 142 п.м. | | | КР | | 4 413 | | Анализ корректировки | 948 | |  | | 3 465 | | Корректировка стоимости после выполнения ПСД СибИАЦ | |
| Восстановление теплоизоляции т/трассы 3Ду700 от НО-V-18 до НО-V-19 протяж 675 п.м. | | | КР | | 1 982 | | Анализ корректировки | 0 | |  | | 1 982 | |  | |
| Тепловые сети магистральные | | | ТР | | 4 905 | | Анализ корректировки | 1 172 | |  | | 3 733 | | Протокол № 19 по корректировке работ по результатам испытаний | |
| Кран балка №1 на ПНС-16 | | | КР | | 58 | | Анализ корректировки | -7 | |  | | 65 | |  | |
| Кран балка №2 на ПНС-16 | | | КР | | 55 | | Анализ корректировки | -8 | |  | | 63 | |  | |
| Прочие ПТС | | | ТР | | 1 025 | | Анализ корректировки | 161 | |  | | 864 | | Удешевление стоимости МТР | |
| Насос Д2500-62-2 на ПНС-16 | | | КР | | 482 | | Анализ корректировки | 335 | |  | | 147 | |  | |
| Технологическое оборудование ПНС | | | ТР | | 2 188 | | Анализ корректировки | 486 | |  | | 1 702 | | Удешевление стоимости МТР | |
| Ремонт электродвигателей задвижек 5-10 кВт на ПНС-16 | | | КР | | 26 | | Анализ корректировки | -1 | |  | | 27 | |  | |
| Электрооборудование и КИПиА | | | ТР | | 898 | | Анализ корректировки | -309 | |  | | 1 207 | | Протокол № 19 по корректировке работ по результатам испытаний | |
| Накладные расходы, не учтенные в сметах | | | ТР | | 3 031 | | Анализ корректировки | 1 497 | |  | | 1 534 | | Экономия по з/плате ИТР | |
| Ремонт пожарного водопровода в здании Ремцеха | | | ТР | | 0 | | Анализ корректировки, смета, ведомость объемов работ | -77 | |  | | 77 | | Доп. объемы работ по результатам испытаний: - ремонт пожарного водопровода (инв. № 10000533), Акт дефектации № 18 от 15.03.2011г. | |
| Здание КСЗ-6 | | | КР | | 0 | | Анализ корректировки, смета, ведомость объемов работ | -211 | |  | | 211 | | Акт Ростехнадзора №15-18/21-12 от 20.06.2012 г. | |
| Замена прибора безопасности ОНК-160С-01.01 крана стрелового КС-35715 | | | КР | | 0 | | Анализ корректировки, смета, ведомость объемов работ | -59 | |  | | 59 | | Акт от 08.08.12 г. ООО"СибПСК" | |
| ПИР т/трассы 2Ду200 кв. 17 от ТК-III-23 до ТК-17/5 | | | КР | | 0 | | Анализ корректировки, смета, ведомость объемов работ | -262 | |  | | 262 | | Письмо СГК № 02-2.773 от 06.09.11 г. о ПИР на кап.ремонт т.трасс | |
| ПИР т/трассы 2Ду250 кв. 8-13 от ТК-III-5 до ТК-13/1 | | | КР | | 0 | | Анализ корректировки, смета, ведомость объемов работ | -181 | |  | | 181 | |
| ПИР на Кап. ремонт т/трассы квартала 11 от ТК-III-16 до ТК-11/4, протяж. 542 п.м. | | |  | | 0 | | Анализ корректировки, смета, ведомость объемов работ | -458 | |  | | 458 | |
| **ЗАИСКИТИМСКАЯ ВОДОГРЕЙНАЯ КОТЕЛЬНАЯ** | | |  | | **12 309** | |  | **-11 003** | |  | | **23 312** | | **0,0** | |
| Замена кабелей 1-го и 2-го ввода РУ-10 кВ от ЗВК до п/ст "Заискитимская", 2800 м эл. кабеля | | | КР | | 3 292 | | Анализ корректировки | 498 | |  | | 2 794 | |  | |
| Кап.ремонт насосов СЭ 1250-140-11, 4Н5×4, 5НК×1 | | | КР | | 303 | | Анализ корректировки | 167 | |  | | 136 | | Удешевление стоимости МТР | |
| Капремонт котла ДКВР №2 | | | КР | | 4 070 | | Анализ корректировки | -3 586 | |  | | 7 656 | | Удорожание стоимости заводской поставки экранов и экономайзера котла | |
| Устранение повреждений оборудования ЗВК | | | ТР | | 2 592 | | Анализ корректировки | -4 922 | |  | | 7 514 | | Доп. работы по замене деаэратора в связи с поздней поставкой декабрь 2011, заключение ПБ №100-11 от 12.07.2011г. ООО "КИКДЦ Надежность" | |
| Ремонт здания АБК (отопление, отделка) | | | КР | | 834 | | Анализ корректировки | 0 | |  | | 834 | |  | |
| Ремонт здания главного корпуса ЗВК | | | КР | | 805 | | Анализ корректировки | -3 160 | |  | | 3 965 | | Доп. работы по заключению №225-11 экспертизы ПБ от 20.05.2011г. ООО "Кузбасс РИКЦ" | |
| Ремонт душевых | | | КР | | 413 | | Анализ корректировки | 0 | |  | | 413 | |  | |
|  |  | |  | |  | | |  | |  | |  | |  | |

Приложение № 4 к протоколу

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Программа ремонтного обслуживания ОАО «Кузбассэнерго» (Кемеровская область) на 2012 год в части передачи тепловой энергии** | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

| акционерное общество, электростанция, наименование оборудования | Вид ремонта | Стоимость ремонта, тыс. руб. | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Всего по передаче теплоэнергии | в т.ч. Типовой | | | | | | |
| Всего | Хозспособ | | | Подряд | | |
| Всего | в том числе: | | Всего | в том числе | |
| стоимость работ | Запчасти и материалы | стоимость работ | Запчасти и материалы |
| **ОАО "Кузбассэнерго" (Кемеровская область)** |  | **187 807** | **187 807** | **71 710** | **42 663** | **29 047** | **116 097** | **49 045** | **67 052** |
| **БЕЛОВСКАЯ ГРЭС** |  | **12 620** | **12 620** | **2 567** | **1 591** | **976** | **10 053** | **4 567** | **5 486** |
| Передаточные устройства | ТР | 12 620 | 12 620 | 2 567 | 1 591 | 976 | 10 053 | 4 567 | 5 486 |
| **КЕМЕРОВСКИЕ ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ Всего** |  | **128 513** | **128 513** | **46 223** | **24 707** | **21 516** | **82 290** | **33 084** | **49 206** |
| **Кемеровские тепловые сети** |  | **103 703** | **103 703** | **37 828** | **18 703** | **19 125** | **65 875** | **27 071** | **38 804** |
| **Теплотрассы** |  | **78 643** | **78 643** | **22 117** | **10 119** | **11 999** | **56 526** | **22 609** | **33 917** |
| 2Ду 600мм от ТК-18 до ТК-17-14 по пр. Октябрьскому, 1220 п.м. | КР | 47 513 | 47 513 | 0 | 0 | 0 | 47 513 | 19 005 | 28 508 |
| Устранение повреждений теплотрасс при испытаниях | ТР | 31 130 | 31 130 | 22 117 | 10 119 | 11 999 | 9 013 | 3 603 | 5 410 |
| **Ремонт оборудования** |  | **10 206** | **10 206** | **6 613** | **4 127** | **2 486** | **3 593** | **1 933** | **1 661** |
| Трансформатор ТМ-400/10 №21Т на ПНС-1 | КР | 48 | 48 | 0 | 0 | 0 | 48 | 32 | 16 |
| Трансформатор ТМ-400/10 №22Т на ПНС-1 | КР | 48 | 48 | 0 | 0 | 0 | 48 | 32 | 16 |
| Электродвигатель насоса СН-2 тип А4-400-4У3 на ПНС-1 | КР | 240 | 240 | 0 | 0 | 0 | 240 | 96 | 144 |
| Электродвигатель насоса СН-3 тип А4-400-4У3 на ПНС-1 | КР | 241 | 241 | 0 | 0 | 0 | 241 | 96 | 145 |
| Трансформатор ТМ-630/6 № 3Т на ПНС-8 | КР | 57 | 57 | 0 | 0 | 0 | 57 | 37 | 20 |
| Трансформатор ТМ-400/6 № 4Т на ПНС-8 | КР | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Устранение повреждений оборудования | ТР | 9 370 | 9 370 | 6 411 | 4 046 | 2 364 | 2 959 | 1 640 | 1 320 |
| **Ремонт зданий и сооружений** |  | **14 854** | **14 854** | **9 098** | **4 457** | **4 641** | **5 756** | **2 529** | **3 226** |
| Ремонт здания КСЗ-1(швы,отмостка) Заискитимский ТСР | КР | 312 | 312 | 312 | 209 | 103 | 0 |  |  |
| Ремонт здания КСЗ-7 Заводский ТСР | КР | 354 | 354 | 0 | 0 | 0 | 354 | 236 | 118 |
| Ремонт здания КРП (мягкая кровля, наружный и внутренний ремонт) Кировский ТС | КР | 682 | 682 | 0 | 0 | 0 | 682 | 340 | 342 |
| Ремонт здания ЦТП-1 (мягкая кровля) Кировский ТСР | КР | 250 | 250 | 0 | 0 | 0 | 250 | 125 | 125 |
| Ремонт здания ПНС-3 | КР | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |  |
| Ремонт здания ПНС-8 | КР | 4 674 | 4 674 | 4 674 | 2 337 | 2 337 | 0 |  |  |
| Ремонт здания АБК ЦТСР | КР | 40 | 40 | 0 | 0 | 0 | 40 | 20 | 20 |
| Ремонт гаражных боксов базы ЦТСР | КР | 2 195 | 2 195 | 0 | 0 | 0 | 2 195 | 878 | 1 317 |
| Ремонт кровли рембокса и гаража, внутренний и наружный ремонт стояночного бокса, внутренний ремонт ремонтного бокса, ремонт склада, сварочного цеха, слесарской мастерской, стояночного цеха СМиА | КР | 1 315 | 1 315 | 1 315 | 792 | 523 | 0 | 0 | 0 |
| Ремонт помещений и кабинетов здания (ул. Свободы 10) | КР | 370 | 370 | 0 |  |  | 370 | 185 | 185 |
| Ремонт транспорта СМиА | КР | 4 662 | 4 662 | 2 797 | 1 119 | 1 678 | 1 865 | 746 | 1 119 |
| **Заискитимская водогрейная котельная** |  | **24 810** | **24 810** | **8 395** | **6 004** | **2 391** | **16 415** | **6 013** | **10 402** |
| Замена кабелей 1-го и 2-го ввода РУ-10 кВ от ЗВК до п/ст "Заискитимская", 2800 м эл. кабеля | КР | 3 823 | 3 823 | 0 | 0 | 0 | 3 823 | 1 323 | 2 500 |
| Кап.ремонт насосов СЭ 1250-140-11, 4Н5×4, 5НК×1 | КР | 136 | 136 | 136 | 39 | 97 | 0 |  |  |
| Капремонт котла ДКВР №2 | КР | 8 125 | 8 125 | 0 |  |  | 8 125 | 2 905 | 5 220 |
| Устранение повреждений оборудования ЗВК | ТР | 7 514 | 7 514 | 3 047 | 3 000 | 46 | 4 467 | 1 786 | 2 682 |
| Ремонт здания АБК (отопление, отделка) | КР | 834 | 834 | 834 | 399 | 435 | 0 | 0 | 0 |
| Ремонт здания главного корпуса ЗВК | КР | 3 965 | 3 965 | 3 965 | 2 320 | 1 645 | 0 | 0 | 0 |
| Ремонт душевых | КР | 413 | 413 | 413 | 245 | 168 | 0 | 0 | 0 |
| **КУЗНЕЦКАЯ ТЭЦ** |  | **46 674** | **46 674** | **22 921** | **16 365** | **6 555** | **23 754** | **11 394** | **12 360** |
| **Кузнецкий ТСР** |  | **24 103** | **24 103** | **13 804** | **10 182** | **3 621** | **10 300** | **4 592** | **5 708** |
| Кровля здания ремонтного цеха | КР | 266 | 266 | 0 | 0 | 0 | 266 | 167 | 99 |
| Здание базы Кузнецкого ТСР | КР | 585 | 585 | 0 | 0 | 0 | 585 | 292 | 293 |
| Здание станции ПНС-11 | КР | 60 | 60 | 0 | 0 | 0 | 60 | 41 | 19 |
| Здание станции ПНС-15 | КР | 311 | 311 | 0 | 0 | 0 | 311 | 155 | 156 |
| Здания и сооружения ремонтного и транспортного цеха | ТР | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Благоустройство после текущего ремонта т/трасс | ТР | 669 | 669 | 0 | 0 | 0 | 669 | 234 | 435 |
| Тепловые сети магистральные | ТР | 6 666 | 6 666 | 6 666 | 4 935 | 1 732 | 0 | 0 | 0 |
| Эл.таль Q=3тн. На ПНС-12 | КР | 40 | 40 | 0 | 0 | 0 | 40 | 28 | 12 |
| Кран-балка Q=5тн. (зав. №1015) на ПНС-11 | КР | 147 | 147 | 0 | 0 | 0 | 147 | 98 | 49 |
| Кран-балка Q=5тн. (зав. №39657) на ПНС-11 | КР | 146 | 146 | 0 | 0 | 0 | 146 | 98 | 48 |
| Кран-балка Q=5тн. (зав. №1015) на ПНС-15 | КР | 102 | 102 | 0 | 0 | 0 | 102 | 86 | 17 |
| Автотранспорт и механизмы | ТР | 1 269 | 1 269 | 1 269 | 725 | 544 | 0 | 0 | 0 |
| Насос №4 Д800-56 на ПНС-15 | КР | 85 | 85 | 0 | 0 | 0 | 85 | 1 | 84 |
| Технологическое оборудование ПНС | ТР | 2 457 | 2 457 | 2 457 | 1 633 | 824 | 0 |  |  |
| Ремонт электродвигателей задвижек 1-5 кВт на ПНС-15 | КР | 30 | 30 | 0 | 0 | 0 | 30 | 24 | 7 |
| Электродвигатель А-13-59-6 на ПНС-11 | КР | 446 | 446 | 0 | 0 | 0 | 446 | 386 | 60 |
| Информационно-измерительный комплекс ПНС-11 | КР | 376 | 376 | 0 | 0 | 0 | 376 | 37 | 339 |
| Информационно-измерительный комплекс ПНС-15 | КР | 49 | 49 | 0 | 0 | 0 | 49 | 19 | 30 |
| Релейная защита ячейки КРУ 10 кВ КСО-225 на ПНС-15 | КР | 415 | 415 | 0 | 0 | 0 | 415 | 176 | 239 |
| Электрооборудование и КИПиА | ТР | 1 049 | 1 049 | 1 049 | 853 | 196 | 0 | 0 | 0 |
| Накладные расходы, не учтенные в сметах | ТР | 2 249 | 2 249 | 2 249 | 1 959 | 290 | 0 | 0 | 0 |
| Ремонт пожарного водопровода в здании Ремцеха | ТР | 114 | 114 | 114 | 78 | 36 | 0 | 0 | 0 |
| Т/трасса 1Ду600 мм ( обратный трубопровод) от Кузнецкой ТЭЦ до НО-2 . Участок от НО165 до НО135 , протяж. 280 п.м. | КР | 4 432 | 4 432 | 0 | 0 | 0 | 4 432 | 962 | 3 470 |
| Восстановление теплоизоляции паропровода 2Ду300 мм на участке от НО2 до НО 5, протяжен. 2418п.м. | КР | 821 | 821 | 0 | 0 | 0 | 821 | 521 | 300 |
| Замена прибора безопасности ОНК-160С-01.01 крана стрелового КС-35715 | КР | 87 | 87 | 0 | 0 | 0 | 87 | 37 | 50 |
| ПИР т/трассы 2Ду400 от ТК6 Сеченова до ТК6 Кузнецова | КР | 614 | 614 | 0 | 0 | 0 | 614 | 614 | 0 |
| ПИР т/трассы Ду200 кв.58-59 от ТК11 Октябрьский до ТК2 кв.58-59 | КР | 146 | 146 | 0 | 0 | 0 | 146 | 146 | 0 |
| ПИР т/трассы 2Ду700мм по ул.Дружба от ТК8 до ТК9 | КР | 471 | 471 | 0 | 0 | 0 | 471 | 471 | 0 |
| **Заводский ТСР** |  | **22 571** | **22 571** | **9 117** | **6 183** | **2 934** | **13 454** | **6 802** | **6 652** |
| Кровля здания ремонтного цеха | КР | 181 | 181 | 0 | 0 | 0 | 181 | 113 | 67 |
| Здание КСЗ-4 | КР | 204 | 204 | 0 | 0 | 0 | 204 | 137 | 67 |
| Благоустройство после ремонта т/трасс | ТР | 508 | 508 | 0 | 0 | 0 | 508 | 187 | 321 |
| Т/трассы 2Ду500 ул. Новоселова на участке ТК-V-44 до ТК-V-45 протяж. 234 п.м. | КР | 5 640 | 5 640 | 0 | 0 | 0 | 5 640 | 2 706 | 2 934 |
| Теплотрасса 2Ду600 магистраль III от ТК-III1 до ТК-III-2 протяж. 142 п.м. | КР | 3 465 | 3 465 | 0 | 0 | 0 | 3 465 | 1 361 | 2 104 |
| Восстановление теплоизоляции т/трассы 3Ду700 от НО-V-18 до НО-V-19 протяж 675 п.м. | КР | 1 982 | 1 982 | 0 | 0 | 0 | 1 982 | 1 102 | 880 |
| Тепловые сети магистральные | ТР | 3 733 | 3 733 | 3 733 | 2 114 | 1 618 | 0 | 0 | 0 |
| Кран балка №1 на ПНС-16 | КР | 65 | 65 | 0 | 0 | 0 | 65 | 61 | 4 |
| Кран балка №2 на ПНС-16 | КР | 63 | 63 | 0 | 0 | 0 | 63 | 61 | 2 |
| Прочие ПТС (Автотранспорт и механизмы) | ТР | 864 | 864 | 864 | 494 | 370 | 0 | 0 | 0 |
| Насос Д2500-62-2 на ПНС-16 | КР | 147 | 147 | 0 |  |  | 147 | 55 | 92 |
| Технологическое оборудование ПНС | ТР | 1 702 | 1 702 | 1 702 | 1 327 | 375 | 0 | 0 | 0 |
| Ремонт электродвигателей задвижек 5-10 кВт на ПНС-16 | КР | 27 | 27 | 0 | 0 | 0 | 27 | 21 | 7 |
| Электрооборудование и КИПиА | ТР | 1 207 | 1 207 | 1 207 | 861 | 346 | 0 | 0 | 0 |
| Накладные расходы, не учтенные в сметах | ТР | 1 534 | 1 534 | 1 534 | 1 334 | 200 | 0 | 0 | 0 |
| Ремонт пожарного водопровода в здании Ремцеха | ТР | 77 | 77 | 77 | 53 | 24 | 0 | 0 | 0 |
| Здание КСЗ-6 | КР | 211 | 211 | 0 | 0 | 0 | 211 | 71 | 140 |
| Замена прибора безопасности ОНК-160С-01.01 крана стрелового КС-35715 | КР | 59 | 59 | 0 | 0 | 0 | 59 | 25 | 34 |
| ПИР т/трассы 2Ду200 кв. 17 от ТК-III-23 до ТК-17/5 | КР | 262 | 262 | 0 | 0 | 0 | 262 | 262 | 0 |
| ПИР т/трассы 2Ду250 кв. 8-13 от ТК-III-5 до ТК-13/1 | КР | 181 | 181 | 0 | 0 | 0 | 181 | 181 | 0 |
| ПИР на Кап. ремонт т/трассы квартала 11 от ТК-III-16 до ТК-11/4, протяж. 542 п.м. |  | 458 | 458 | 0 | 0 | 0 | 458 | 458 | 0 |

Приложение № 5 к протоколу

**Справка по изменению утвержденной инвестиционной программы ОАО «Кузбассэнерго» (Кемеровская область),**

**в части производства тепловой энергии, на 2012 год**

| № п/п | Наименование строек, объектов, видов работ | Объем финансирования утвержденной РЭК программы, тыс. руб. | | | Объем финансирования измененной программы, тыс. руб. | | | Корректировка, тыс. руб. | Обоснования |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Всего | в т.ч. из амортизацион-ных отчислений | в т.ч. из прибыли | Всего | в т.ч. из амортизацион-  ных отчислений | в т.ч. из прибыли |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
|  | **Всего по ОАО "Кузбассэнерго"** | **482 049** | **446 138** | **35 911** | **482 049** | **446 138** | **35 911** | **0** |  |
| **II** | **Техническое перевооружение, всего** | **482 049** | **446 138** | **35 911** | **482 049** | **446 138** | **35 911** | **0** |  |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **1** | **Томь-Усинская ГРЭС** | **53 033** | **38 738** | **14 295** | **22 375** | **8 080** | **14 295** | **-30 658** |  |
|  | Техническое перевооружение энергоблоков (турбоагрегатов) №№ 4, 5 | 50 786 | 36 491 | 14 295 | 0 | 0 | 0 | -50 786 |  |
| **-** | Проект реконструкции транспортной схемы угольного склада с заменой крана-перегружателя, реконструкцией подкрановых путей и ленточного конвейера № 17 для обеспечения качественной подготовки угольной смеси, включая внедрение АСУ ТП топливоподачи | 367 | 367 | 0 | 2 767 | 2 767 | 0 | 2 400 | ПЗ, сводный сметный расчет (ССР), локальные сметы |
| - | Реконструкция турбоагрегата К-200 для организации теплофикационного отбора | 254 | 254 | 0 | 0 | 0 | 0 | -254 |  |
| - | Программа учета качества и количества угля (замена пробоотборников и проборазделочных машин) | 494 | 494 | 0 | 2 412 | 2 412 | 0 | 1 918 | ПЗ, договор на ПИР, поставку, монтаж, техзадание на ПИР. |
| - | **Программа по промбезопасности** (проект переноса гидразинно-аммиачного хозяйства в безопасное место, выполнить замену лифтов, не прошедших экспертизу промышленной безопасности) | 203 | 203 | 0 | 249 | 249 | 0 | 46 | ПЗ, предписание РТН, договор на ПИР, техзадание на ПИР, допсоглашение к договору |
| - | **Программа по устранению несоблюдения экологического законодательства** (организация санитарно-охранной зоны водозаборных сооружений, ПИР рыбозащитной установки на подводящем канале (реализация проекта под ключ), ПИР по реконструкции ЗУУ котла ст. №10, внедрение интенсивного орошения на золоуловителях котлов ст. №7, 8, 9; реконструкция котла 14Б с переводом на твердое шлакоудаление, ихтиологические исследования по оценке ущерба биоресурсам р. Томь водозаборными сооружениями и разработка компенсационных мероприятий методом зарыбления) | 906 | 906 | 0 | 16 216 | 1 921 | 14 295 | 15 310 | ПЗ, договор подряда, ведомости объемов работ, сметы, сетевой график реконструкции котла. ПЗ, договор на ПИР, смета на ПИР. ПЗ, договор подряда; ПЗ. Договор на ПИР, смета на ПИР |
| - | Программа по борьбе с хищениями | 6 | 6 | 0 | 196 | 196 | 0 | 190 | ПЗ, программа "антитеррор", договор подряда на реконструкцию ограждения, смета, договор подряда, смета |
| - | Оборудование вне смет строек | 17 | 17 | 0 | 17 | 17 | 0 | 0 |  |
| - | Замена насосов марки СЭ 2500-180 на насос марки 1Д1250 с двигателем бойлерных установок №2 | 0 | 0 | 0 | 518 | 518 | 0 | 518 | ПЗ с расчетом экономического эффекта, договор подряда, смета, счет-фактура на насос |
| **2** | **Беловская ГРЭС** | **59 276** | **37 660** | **21 616** | **36 537** | **14 921** | **21 616** | **-22 739** |  |
|  | Техническое перевооружение энергоблоков (турбоагрегатов) №№ 4, 6 | 58 107 | 36 491 | 21 616 | 0 | 0 | 0 | -58 107 |  |
| - | Внедрение пилотного проекта по использованию ультратонкой пыли для замещения мазута на котлах ПК-40-1 | 149 | 149 | 0 | 7 653 | 3 174 | 4 479 | 7 504 | ПЗ, договор поставки и подряда на 7652,54 тыс. руб., сметы |
| - | Замена блочного трансформатора | 678 | 678 | 0 | 0 | 0 | 0 | -678 |  |
| - | **Программа по промбезопасности** (оснащение котлов кондуктомерами МАРК-602 по солесодержанию острого пара, внедрение систем регистрации аварийных событий на энергоблоках ст. №1,2, монтаж громкоговорящей связи топливоподачи, реконструкция пожарной сигнализации первой очереди ВПТ-4, монтаж сатураторных и воздушнодуширующих установок, реконструкция мазутонасосной с выносом мазутного насоса в пристройку на нулевой отметке (ПИР), разработка аспирационных установок на ленточных конвейерах; охранно-пожарная сигнализация склада мобилизационного резерва) | 203 | 203 | 0 | 1 356 | 1 356 | 0 | 1 153 | ПЗ, договор подряда; договор подряда, сметные расчеты, акт сдачи-приемки экспертизы сметной документации, договор поставки и подряда, смета, акт сдачи-приемки экспертизы сметной документации, договор подряда, сметный расчет, акт сдачи-приемки экспертизы сметной документации, смета, смета |
| - | **Программа по устранению несоблюдения экологического законодательства** (монтаж пластинчатых теплообменников для охлаждения масла ТГ; реконструкция хозбытовой канализации;) | 85 | 85 | 0 | 590 | 590 | 0 | 505 | ПЗ, договор подряда, сметы, отчеты о расходе давальческих материалов, товарная накладная, акт сдачи-приемки ПСД, справки КС-3, смета на ПИР |
| - | Программа по борьбе с хищениями (монтаж системы видеонаблюдения ГЗУ №2; реконструкция ограждения периметра) | 37 | 37 | 0 | 368 | 368 | 0 | 331 | ПЗ, договор подряда, смета, договор подряда |
| - | Оборудование вне смет строек | 17 | 17 | 0 | 17 | 17 | 0 | 0 |  |
| - | Замена труб Вентури на котлах энергоблоков №№5, 6 | 0 | 0 | 0 | 3 050 | 3 050 | 0 | 3 050 | ПЗ, заключение ИАЦ "Кузбасстехэнерго", договор подряда, смета, отчеты о расходе давальческих материалов, акты приемки выполненных работ |
| - | Замена пробоотборника на ленточном конвейере | 0 | 0 | 0 | 1 758 | 1 758 | 0 | 1 758 | ПЗ с расчетом экономического эффекта, договор на ПИР, поставку, монтаж, техзадание на ПИР. график финансирования и выполнения работ |
| - | Реконструкция системы входного контроля топлива | 0 | 0 | 0 | 21 745 | 4 608 | 17 137 | 21 745 | ПЗ с расчетом экономического эффекта, договор поставки, счет-фактура |
| **3** | **Кемеровская ГРЭС** | **81 578** | **81 578** | **0** | **134 532** | **134 532** | **0** | **52 954** |  |
| **-** | Перевод котлагрегатовов ТП-87 на сжигание углей марки Г, Д | 58 812 | 58 812 | 0 | 96 368 | 96 368 | 0 | 37 556 | ПЗ, договор, калькуляция на разработку методик испытаний, смета на испытания, техзадание на разработку программы испытаний, договор, техзадание на ПИР, договор на ПИР, сводная смета на ПИР, сметы на ПИР, допсоглашение к договору, смета к допсоглашению. Договор подряда, договор подряда, сметы, договор подряда |
| **-** | Установка второго вагоноопрокидывателя | 9 915 | 9 915 | 0 | 15 636 | 15 636 | 0 | 5 721 | ПЗ, договор на ПИР, тех задание на ПИР, договор на ПИР, техзадание на ПИР, договор на ПИР, техзадание на ПИР |
| **-** | **Программа по промбезопасности** (реконструкция ТЗП, оборудование помещения дробилок дробильного корпуса автоматизированной системой взрывопожаротушения, реконструкция кабельной трассы ОРУ-110 кВ с выносом кабелей из кабельных каналов на эстакаду, реконструкция ГРУ-10,5 кВ (ячейка №26 и усиление строительных конструкций здания ГРУ-10,5 кВ), установка непроницаемого коррозионностойкого поддона под баки серной кислоты №№ 1, 2, монтаж тамбур-шлюза в электролизерной, разработка проекта реконструкция газопроводов котлоагрегатов ст.№ 5-11,12,15, реконструкция систем вентиляции и кондиционирования в помещениях ЦТЩУ №1 и ЦТЩУ №2, реконструкция заземляющего устройства ОРУ-35-110 кВ І­VІ очередей, реконструкция лотка аварийного сброса БНС; реконструкция дифференциальной защиты ДЗШТ; модернизация склада серной кислоты и щелочи; замена защит ВЛ-110 кВ Кемеровская с разработкой ПИР; реконструкция системы коммерческого учета тепла по бойлерным установкам и подпиточным узлам) | 9 700 | 9 700 | 0 | 15 883 | 15 883 | 0 | 6 183 | ПЗ, договор на ПИР, техзадание на ПИР, смета на ПИР, сметы на инженерно-геологические изыскания; договор на ПИР, техзадание на ПИР, смета на ПИР; договор подряда, сметные расчеты; договор на ПИР, техзадание на ПИР, смета на ПИР; договор на ПИР, техзадание на ПИР, сметы на ПИР; договор на ПИР, смета на ПИР; договор на ПИР, смета на ПИР; договор на ПИР, техзадание на ПИР; договор подряда, сметы; договор подряда, допсоглашение к договору. сметы; договор подряда, сметы; договор подряда, сметы, допсоглашение к договору, смета; договор подряда, смета; договор поставки и подряда, коммерческое предложение, допсоглашение к договору, смета; |
| **-** | **Программа по устранению несоблюдения экологического законодательства** (организация Защитно-Санитарного Ограждения вододозаборных сооружений, разработка проектной документации строительства очистных сооружений сточных вод с промывки сороудерживающих решеток, разработка проекта реконструкции дренажной канавы золошлакоотвала с целью недопущения несанкционированного сброса сточных вод в водосборную территорию р. Томь) | 1 167 | 1 167 | 0 | 1 658 | 1 658 | 0 | 491 | решение Департамента водных ресурсов и экологии Кемеровской области, договор на ПИР, смета на ПИР, договор на пред. ТЭО, техзадание, сметы |
| **-** | Программа по борьбе с хищениями (замена периметрального ограждения) | 1 654 | 1 654 | 0 | 1 059 | 1 059 | 0 | -595 | ПЗ, договор подряда, смета |
| - | Оборудование вне смет строек | 330 | 330 | 0 | 330 | 330 | 0 | 0 |  |
| - | Монтаж автоматического пробоотборника поступающего угля | 0 | 0 | 0 | 3 598 | 3 598 | 0 | 3 598 | ПЗ с расчетом экономического эффекта, смета на 277,01 тыс. руб., смета на 2219,17 тыс. руб., смета на 615,98 тыс. руб., смета на 33,20 тыс. руб., смета на 168,08 тыс. руб., смета на 140,77 тыс. руб., смета на 220,09 тыс. руб., смета на 324,985 тыс. руб., смета на 604,73 тыс. руб. |
| **4** | **Кемеровская ТЭЦ** | **32 163** | **32 163** | **0** | **36 415** | **36 415** | **0** | **4 252** |  |
| - | **Программа по промбезопасности** (замена подающего трубопровода тепломагистрали ст. № 3, реконструкция КА №9, установка автоматической системы пожаротушения и системы оповещения и управления эвакуацией при пожаре узлов пересыпки, натяжных и приводных конвейеров и дробильного отделения, реконструкция систем газопотребления котлов ст. №№ 1, 5, 8, 9, разработка проектной документации на реконструкцию подкрановых балок главного корпуса, замена трубопроводов питательной воды, замена трансформатора тока ГРУ-6 кВ) | 8 771 | 8 771 | 0 | 11 253 | 11 253 | 0 | 2 482 | ПЗ, договор подряда, акт ОС-3, акт КС-11; предписание РТН, договор подряда, сметы; акт проверки РТН, договор на ПИР, техзадание на ПИР, смета на ПИР; письмо ЗАО "Редукционно-охладительные установки" о выборе клапана, договор подряда; заключение ИАЦ "Кузбасстехэнерго" по исследованию трубы питательного коллектора, договор подряда, допсоглашение, сметы; заключение экспертизы промбезопасности, договор на ПИР, техзадание на ПИР; акт-предписание РТН, договор подряда на ПИР, техзадание на ПИР, смета на ПИР, договор на ПИР, техзадание на ПИР, смета на ПИР |
| - | **Программа по устранению несоблюдения экологического законодательства** (проектирование организации зоны санитарной охраны береговой насосной станции, реализация мероприятий по организации зоны санитарной охраны береговой насосной станции - 1-й этап, разработка ТЭО по вариантам реконструкции Кемеровской ТЭЦ, направленной на снижение выбросов Nox, разработка проектной документации на строительство очистных сооружений сточных вод, выполнение противофильтрационных мероприятий на золоотвале №2 Кемеровской ТЭЦ) | 19 881 | 19 881 | 0 | 23 214 | 23 214 | 0 | 3 333 | ПЗ, техотчет по инженерно-геологическим работам, договор на ПИР, техзадание на ПИР, смета на ПИР, договор, сметы, допсоглашение к договору; договор водопользования, план мероприятий по охране водного объекта (р. Томь), договор подряда, ПСД, план мероприятий о охране водного объекта (р. Алыкаевка), решение Департамента природных ресурсов и экологии Кемеровской области о количестве сточных вод, договор на ПИР, смета; план водоохранных мероприятий, договор на ПИР, смета на ПИР. |
| - | Программа по борьбе с хищениями | 2 927 | 2 927 | 0 | 0 | 0 | 0 | -2 927 |  |
| - | Оборудование вне смет строек | 584 | 584 | 0 | 584 | 584 | 0 | 0 |  |
| - | Реконструкция систем коммерческого учета расхода газа | 0 | 0 | 0 | 1 364 | 1 364 | 0 | 1 364 | ПЗ, акты ФГУ "Кем. ЦСМ" на измерительные приборы, договор подряда, расчет договорной цены |
| **5** | **Ново-Кемеровская ТЭЦ** | **105 782** | **105 782** | **0** | **99 764** | **99 764** | **0** | **-6 018** |  |
| - | Реконструкция ТА №15 с целью снятия ограничений конденсационной мощности | 6 852 | 6 852 | 0 | 0 | 0 | 0 | -6 852 |  |
| - | Замена турбоагрегата ст.№8 и вспомогательного оборудования (ПИР) | 5 017 | 5 017 | 0 | 0 | 0 | 0 | -5 017 |  |
| - | Наращивание золоотвала (ПИР) | 4 703 | 4 703 | 0 | 8 771 | 8 771 | 0 | 4 068 | ПЗ, договор на ПИР, сметы |
| - | Установка турбопривода №11 | 15 678 | 15 678 | 0 | 0 | 0 | 0 | -15 678 |  |
| **-** | Перевод котлагрегатовов ТП-87 на сжигание углей марки Г, Д | 58 723 | 58 723 | 0 | 61 156 | 61 156 | 0 | 2 433 | ПЗ, договор подряда, сметы, договор подряда, сметы, проект, договор подряда, сметы, договор подряда, сметы, допсоглашение к договору, допсоглашение к договору, договор подряда, ССР, допсоглашение к договору, ССР, сметы, договор подряда, сметы, допсоглашение, протокол заседания ЦЗК, договор подряда, ССР, договор подряда, допсоглашение, договор подряда, сметы, допсоглашение к договору, ССР, договор подряда, договор подряда, ССР, допсоглашение к договору, ССР, договор подряда, ССР |
| **-** | **Программа по промбезопасности** (реконструкция систем газопотребления котлов; оснащение автоматической установкой пожаротушения Л/К 8/2; замена вагонных весов на комбинированные вагонные весы с установкой системы фиксации номеров вагонов; замена пробоотборника и проборазделочной машины; приведение узлов учета тепловой энергии в соответствие с требованиями РД; оборудование АУПС объектов; внедрение АИИСКУЭ; замена электротехнического оборудования) | 4 891 | 4 891 | 0 | 15 534 | 15 534 | 0 | 10 643 | ПЗ, предписание РТН, договор поставки, договор поставки, договор поставки; акт проверки РТН, договор на ПИР, на поставку, на СМР, на ПНР, техзадание на ПИР, смета на ПИР, локальная смета; договор на ПИР, техзадание на ПИР, спецификация на поставку ж/д весов, системы распознавания вагонов, смета на ПИР, ССР; договор на ПИР, на поставку, на СМР, на ПНР, техзадание на ПИР, спецификации оборудования; договор на ПИР, техзадание на ПИР, смета на ПИР. договор поставки, договор поставки; предписание ГУ МЧС, договор на АУПС, техзадания на АУПС, сметы; |
| **-** | **Программа по устранению несоблюдения экологического законодательства** (реконструкция труб Вентури КА 10, реконструкция К.А. № 13 с целью снижения окислов азота (ПИР)) | 9 407 | 9 407 | 0 | 0 | 0 | 0 | -9 407 |  |
| **-** | Программа по борьбе с хищениями (Сооружение противоподкопной части с северной стороны ограждения станции) | 198 | 198 | 0 | 5 847 | 5 847 | 0 | 5 649 | ПЗ, договор подряда, смета |
| - | Оборудование вне смет строек | 313 | 313 | 0 | 313 | 313 | 0 | 0 |  |
| - | Реконструкция сооружений топливоподачи в связи с переводом котлов на сжигание углей марки Г, Д | 0 | 0 | 0 | 8 143 | 8 143 | 0 | 8 143 | ПЗ, договор на ПИР, сметы на ПИР, техзадание на ПИР |
| **6** | **Кузнецкая ТЭЦ** | **139 606** | **139 606** | **0** | **143 948** | **143 948** | **0** | **4 342** |  |
| **-** | Реконструкция золошлакоотвалов №1, 2 | 20 964 | 20 964 | 0 | 4 300 | 4 300 | 0 | -16 664 | ПЗ, договор на ПИР |
| **-** | Программа по промбезопасности (установка предохранительных и регулирующих устройств на водогрейных котлах №1,2 и паровых котлах №15,16,17,18, выполнить защиту, действующую на останов ТГ-3,4,9 (повышение перепада давления на последней ступени турбин с противодавлением); реконструкция к/а №15 с установкой ДРГ) | 3 030 | 3 030 | 0 | 28 226 | 28 226 | 0 | 25 196 | ПЗ, договор подряда, локальные сметы; договор подряда; договор подряда, сметы |
| **-** | Программа по устранению несоблюдения экологического законодательства (строительство очистных сооружений промливневых стоков (ПИР), проект реконструкции схемы нейтрализации стоков ХВО, корректировка проекта строительства очистных сооружений на сбросе промливневых стоков, реконструкция золоуловителей к/а №17, реконструкция золоуловителей к/а №18, мероприятия по устранению нарушений санитарного законодательства при ГВС г. Новокузнецк» (перевод на источник водоснабжения р. Томь)) | 115 036 | 115 036 | 0 | 108 187 | 108 187 | 0 | -6 849 | ПЗ, договор подряда; сметы, решение Департамента природных ресурсов и экологии Кемеровской области об объеме сбросных вод, объектная смета; договор на ПИР, техзадание на ПИР; договор подряда, сметы, договор подряда, сметы; договор подряда, сметы; договор подряда, смета, предписание главного санитарного врача г. Новокузнецка |
| - | Оборудование вне смет строек | 576 | 576 | 0 | 576 | 576 | 0 | 0 |  |
| - | Программа по борьбе с хищениями | 0 | 0 | 0 | 2 659 | 2 659 | 0 | 2 659 | ПЗ, договор подряда |
| **7** | **Исполнительный аппарат КЭ** | **10 611** | **10 611** | **0** | **8 478** | **8 478** | **0** | **-2 133** |  |
| **-** | Приобретение компьютерной, периферийной и орг.техники + Нематериальные активы (приобретение ПО) | 10 103 | 10 103 | 0 | 7 984 | 7 984 | 0 | -2 119 | ПЗ, договоры купли-продажи, договор подряда на ПИР (система бесперебойного питания), договор на ПИР (IP-телефония) |
| - | Оборудование вне смет строек | 508 | 508 | 0 | 418 | 418 | 0 | -90 | ПЗ, договоры купли-продажи офисной мебели, договор купли-продажи оргтехники |
| - | Монтаж кондиционеров пр. Кузнецкий, 28 | 0 | 0 | 0 | 76 | 76 | 0 | 76 | договор подряда, сметные расчеты |

Приложение № 6 к протоколу

**Справка по дополнительной инвестиционной программе ОАО "Кузбассэнерго" на 2012 год, в части производства тепловой энергии, финансируемой за счет нераспределенных амортизационных отчислений 2012 года**

| № п/п | Наименование строек, объектов, видов работ | Объем финансирования утвержденной РЭК программы, тыс. руб. | | | Объем финансирования измененной программы, тыс. руб. | | | Корректировка, тыс. руб. | Обоснования |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Всего | в т.ч. из амортизацион-ных отчислений | в т.ч. из прибыли | Всего | в т.ч. из нераспределен-ных амортизацион-ных отчислений | в т.ч. из прибыли |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
|  | **Техническое перевооружение** | **0** | **0** | **0** | **38 132** | **38 132** | **0** | **38 132** |  |
| **1** | **Кемеровская ГРЭС** | **0** | **0** | **0** | **38 132** | **38 132** | **0** | **38 132** |  |
| - | Перевод котлоагрегатов ТП-87 на сжигание углей марки Г, Д | 0 | 0 | 0 | 38 132 | 38 132 | 0 | 38 132 | ПЗ, договор, калькуляция на разработку методик испытаний, смета на испытания, техзадание на разработку программы испытаний, договор, техзадание на ПИР, договор на ПИР, сводная смета на ПИР, сметы на ПИР, допсоглашение к договору, смета к допсоглашению. Договор подряда, договор подряда, сметы, договор подряда |

Приложение № 7 к протоколу

**Справка по изменению утвержденной инвестиционной программы ОАО «Кузбассэнерго» (Кемеровская область),**

**в части передачи тепловой энергии, на 2012 год**

| № п/п | Наименование строек, объектов, видов работ | Объем финансирования утвержденной программы  на 2012 г., тыс. руб. | | | Подтверждаю-щие документы | Объем финансирования измененной программы  на 2012 г., тыс. руб. | | | корректировка, тыс. руб. |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Всего | из амортиза- ционных  отчислений | из прибыли | Всего | из амортиза- ционных  отчислений | из прибыли |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
|  | **Всего по ОАО "Кузбассэнерго"** | **256 929,71** | **256 929,71** | **0,00** |  | **256 929,71** | **256 929,71** | **0,00** | **0,00** |
| **I** | **Техническое перевооружение, всего** | **256 929,71** | **256 929,71** | **0,00** |  | **256 929,71** | **256 929,71** | **0,00** | **0,00** |
|  | в том числе: |  |  |  |  |  |  |  | 0,00 |
| **1** | **Беловская ГРЭС** | **3 964,00** | **3 964,00** | **0,00** |  | **3 964,00** | **3 964,00** | **0,00** | **0,00** |
| 1.1 | Реконструкция тепловых сетей пос. Инской | 3 964,00 | 3 964,00 | 0,00 |  | 3 964,00 | 3 964,00 | 0,00 | 0,00 |
| **2** | **Кузнецкая ТЭЦ** | **59 139,93** | **59 139,93** | **0,00** |  | **59 139,93** | **59 139,93** | **0,00** | **0,00** |
| 2.1 | Разработка схемы развития магистральных тепловых сетей г. Новокузнецка | 2 070,93 | 2 070,93 | 0,00 |  | 2 070,93 | 2 070,93 | 0,00 | 0,00 |
| 2.2 | Реализация схемы развития магистральных тепловых сетей г. Новокузнецка | 8 475,00 | 8 475,00 | 0,00 |  | 8 475,00 | 8 475,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.3 | Реконструкция теплотрассы двухтрубной (2Ду) диаметром 500 мм по ул. Тореза: от ТК-III-21 до ТК-III-25 с заменой трубопроводов на диаметр 500 мм ,протяж. 680 п. м.; от ТК -III-18 до ТК-III-21 с заменой трубопроводов на 2Ду500 прот. 540 п.м. | 20 905,00 | 20 905,00 | 0,00 |  | 20 905,00 | 20 905,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.4 | Внедрение устройства, обеспечивающего защиту оборудования при повышении давления сверх допустимого значения на магистральных подающих трубопроводах Кузнецкого, Заводского, Новоильинского районов. | 2 774,00 | 2 774,00 | 0,00 |  | 2 774,00 | 2 774,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.5 | Вынос теплотрассы 2Ду600мм (подающий и обратный трубопроводы) по линии ХимФарм Завода на участке от НО-2 до НО-54, протяж. 1430 пм | 24 915,00 | 24 915,00 | 0,00 |  | 24 915,00 | 24 915,00 | 0,00 | 0,00 |
| **3** | **Кемеровские тепловые сети** | **193 825,78** | **193 825,78** | **0,00** |  | **193 825,78** | **193 825,78** | **0,00** | **0,00** |
| 3.1 | Разработка схемы теплоснабжения г. Кемерово | 7 457,78 | 7 457,78 | 0,00 | ПЗ, договор | 7 457,78 | 7 457,78 | 0,00 | 0,00 |
| 3.2 | Реконструкция тепломагистрали 2Ду 1000 мм от ТК-3 до ПАВ-1 пр. Московский, протяж. 220 м. | 407,00 | 407,00 | 0,00 | ПЗ, смета на проектные работы | 818,00 | 818,00 | 0,00 | -411,00 |
| 3.3 | Реконструкция тепломагистрали №4 2Ду 800 от УТ-19 до УТ-22 ул. Островского, протяж. 200 м. | 434,00 | 434,00 | 0,00 | ПЗ, смета на проектные работы | 876,00 | 876,00 | 0,00 | -442,00 |
| 3.4 | Реконструкция тепломагистрали №1, 2Ду 600 от УТ-1-19 до УТ-1-22, ул. Островского, протяж. 200 м. | 366,00 | 366,00 | 0,00 | ПЗ, смета на проектные работы | 538,00 | 538,00 | 0,00 | -172,00 |
| 3.5 | Реконструкция тепломагистрали 2Ду 800 мм от ТК-V111-54 до ТК-V111-56 пр. Московский, протяж. 172 м. | 344,00 | 344,00 | 0,00 | ПЗ, смета на проектные работы | 531,00 | 531,00 | 0,00 | -187,00 |
| 3.6 | Реконструкция т/м 2Ду 400 мм. от ТК-111-23 до ТК-111-24 по ул. Чкалова, протяж. по трассе 55м. | 88,00 | 88,00 | 0,00 | ПЗ, смета на проектные работы | 304,00 | 304,00 | 0,00 | -216,00 |
| 3.7 | Реконструкция т/м 2Ду 400 мм. от ТК-111-27 до УТ-111-28 по ул. Федоровского, протяж. 84 м. | 132,00 | 132,00 | 0,00 | ПЗ, смета на проектные работы | 146,00 | 146,00 | 0,00 | -14,00 |
| 3.8 | Реконструкция т/м 2Ду250 мм. от ТК-21-6 до ТК-21-7 по пр. Ленина, кв 21,протяж. 135 м. | 85,00 | 85,00 | 0,00 | ПЗ, смета на проектные работы | 266,00 | 266,00 | 0,00 | -181,00 |
| 3.9 | Реконструкция т/м 2Ду500 мм. от ТК-11-16 до ТК-11-17 по ул. Леонова, протяж. 48 м. | 86,00 | 86,00 | 0,00 | ПЗ, смета на проектные работы | 106,00 | 106,00 | 0,00 | -20,00 |
| 3.10 | Реконструкция т/м 2Ду300 мм. от ТК-1-22 до ТК-1-28 по ул. 40лет Октября, протяж. 260 м. | 373,00 | 373,00 | 0,00 | ПЗ, смета на проектные работы | 299,00 | 299,00 | 0,00 | 74,00 |
| 3.11 | Реконструкция т/м 2Ду500 мм. от ТК-34 до ТК-36 по пр. Ленина, протяж. 300 м. | 610,00 | 610,00 | 0,00 | ПЗ, смета на проектные работы | 663,00 | 663,00 | 0,00 | -53,00 |
| 3.12 | Реконструкция т/м (бесканально) 2Ду 400 мм. от ТК-62 до ТК-60 по пр. Ленина, протяж. 700 м. | 747,00 | 747,00 | 0,00 | ПЗ, смета на проектные работы | 1 214,00 | 1 214,00 | 0,00 | -467,00 |
| 3.13 | Реконструкция т/м 2Ду 700 мм. от ТК-198 - ТК-199а-ТК-19 по ул. Терешковой, протяж. 460 м. | 508,00 | 508,00 | 0,00 | ПЗ, смета на проектные работы | 1 643,00 | 1 643,00 | 0,00 | -1 135,00 |
| 3.14 | Реконструкция сигнализации и защиты котлов ПТВМ на ЗВК | 847,00 | 847,00 | 0,00 | ПЗ, смета на проектные работы | 997,00 | 997,00 | 0,00 | -150,00 |
| 3.15 | Реконструкция мазутного хозяйства ЗВК | 1 695,00 | 1 695,00 | 0,00 | ПЗ, смета на проектные работы | 1 654,00 | 1 654,00 | 0,00 | 41,00 |
| 3.16 | Реконструкция электрооборудования ПНС-8-насосов летнего режима с установкой ЧРП | 1 271,00 | 1 271,00 | 0,00 | ПЗ, смета на проектные работы | 1 099,00 | 1 099,00 | 0,00 | 172,00 |
| 3.17 | Реконструкция системы автоматизации (ЧРП) ПНС ЗВК | 1 299,00 | 1 299,00 | 0,00 |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1 299,00 |
| 3.18 | Реконструкция тепловой камеры ТК-1V-7 от Кем.ТЭЦ в Рудничный район | 424,00 | 424,00 | 0,00 | ПЗ, смета на проектные работы | 863,00 | 863,00 | 0,00 | -439,00 |
| 3.19 | Реконструкция т/м №3 2Ду 1000 мм. от ТК-75 до КСЗ-8 по ул. Радищева, протяж. 202 м. | 20 763,00 | 20 763,00 | 0,00 | ПЗ, смета на реконструкцию, договор подряда | 19 640,00 | 19 640,00 | 0,00 | 1 123,00 |
| 3.20 | Реконструкция тепломагистрали №3 2Ду 1000 мм от ТК-23 до ТК-27 по ул. Индустриальной, протяж. 602 м. (2012г.-150м) | 11 894,00 | 11 894,00 | 0,00 | ПЗ, смета на реконструкцию, договор подряда | 15 586,00 | 15 586,00 | 0,00 | -3 692,00 |
| 3.21 | Реконструкция узлов управления на т/м 1,2,3,4,5,6 | 5 933,00 | 5 933,00 | 0,00 | ПЗ, сводный сметный расчет | 3 604,00 | 3 604,00 | 0,00 | 2 329,00 |
| 3.22 | Реконструкция тепломагистрали №4 2Ду 800 мм. от УТ-17 до УТ-20 по ул. Островского, протяж. 250 м. | 25 085,00 | 25 085,00 | 0,00 | ПЗ, смета на реконструкцию, договор подряда | 23 840,00 | 23 840,00 | 0,00 | 1 245,00 |
| 3.23 | Реконструкция тепломагистрали №1 2Ду 600 мм.от УТ-1-17 до УТ-20 по ул. Островского, протяж. 250 м. | 21 186,00 | 21 186,00 | 0,00 | ПЗ, смета на реконструкцию, договор подряда | 21 186,00 | 21 186,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.24 | Реконструкция тепломагистрали 2Ду 1000 мм от ТК-6 до ТК-3 по пр. Московский, протяж.406 м. | 33 827,00 | 33 827,00 | 0,00 | ПЗ, смета на реконструкцию, договор подряда | 34 555,00 | 34 555,00 | 0,00 | -728,00 |
| 3.25 | Реконструкция т/м 2Ду 400 мм. от ТК-II-25 до НО-II-27 по ул. Рекордной, протяж. 186 м. | 13 559,00 | 13 559,00 | 0,00 | ПЗ, смета на реконструкцию, договор подряда | 11 136,00 | 11 136,00 | 0,00 | 2 423,00 |
| 3.26 | Реконструкция т/м 2Ду 400 мм. от ТК-10/3 до ТК-10/7 по б-р Строителей, протяж. (800м., 2012год-400м) | 24 576,00 | 24 576,00 | 0,00 | ПЗ, смета на реконструкцию, договор подряда | 24 576,00 | 24 576,00 | 0,00 | 0,00 |
| 3.27 | Реконструкция теплоизоляции теплотрасс | 424,00 | 424,00 | 0,00 | ПЗ, договоры подряда | 1 208,00 | 1 208,00 | 0,00 | -784,00 |
| 3.28 | Реконструкция электрооборудования ПНС-1 | 5 085,00 | 5 085,00 | 0,00 | ПЗ, смета на выполнение работ, договора подряда | 12 380,00 | 12 380,00 | 0,00 | -541,00 |
| 3.29 | Замена масляных выключателей на вакуумные на ПНС-10 | 2 966,00 | 2 966,00 | 0,00 |
| 3.30 | Реконструкция электрощитовой административного здания КТС | 1 695,00 | 1 695,00 | 0,00 |
| 3.31 | Монтаж сварочного агрегата АДД, 2 шт. | 500,00 | 500,00 | 0,00 |
| 3.32 | Реконструкция автоматики сетевых насосов ПНС-5 | 169,00 | 169,00 | 0,00 |
| 3.33 | Реконструкция сборок РТЗО и КИП на ПНС-8 | 1 000,00 | 1 000,00 | 0,00 |
| 3.34 | Модернизация системы телеуправления на ПНС-2 | 424,00 | 424,00 | 0,00 |
| 3.35 | Реконструкция здания КСЗ-7 | 593,00 | 593,00 | 0,00 | ПЗ, договоры подряда | 1 932,00 | 1 932,00 | 0,00 | -231,00 |
| 3.36 | Замена деревянных оконных блоков на пластиковые стеклопакеты в зданиях ПНС-2, АБК ЗТР | 1 108,00 | 1 108,00 | 0,00 | ПЗ, сметы на выполнение работ |
| 3.37 | Мероприятия, направленные на повышение промбезопасности | 441,00 | 441,00 | 0,00 | ПЗ, договоры подряда | 377,00 | 377,00 | 0,00 | 64,00 |
| 3.38 | Монтаж узлов учета ЦТСР, ЗТСР, СМиА, КТСР, АБК КТС | 1 271,00 | 1 271,00 | 0,00 | ПЗ, договоры подряда | 1 866,00 | 1 866,00 | 0,00 | 337,00 |
| 3.39 | Реконструкция программного обеспечения ИИК | 424,00 | 424,00 | 0,00 | ПЗ, договоры подряда |
| 3.40 | Монтаж регистраторов электронных многоканальных | 508,00 | 508,00 | 0,00 | ПЗ, договоры подряда |
| 3.41 | Мероприятия по развитию средств связи | 254,00 | 254,00 | 0,00 | ПЗ, договоры подряда | 201,00 | 201,00 | 0,00 | 53,00 |
| 3.42 | Противопожарные мероприятия (монтаж автоматической пожарно-охранной сигнализации на ПНС-8 ЦТСР, монтаж пожарной сигнализации в РУ на ПНС-10, монтаж пожарной сигнализации в РУ на ПНС-9, монтаж шкафов металлических противопожарных (ЗВК)) | 1 273,00 | 1 273,00 | 0,00 | ПЗ, договоры подряда | 742,00 | 742,00 | 0,00 | 531,00 |
| 3.43 | Программа по борьбе с хищениями (приобретение и монтаж на периметральном ограждении ЗВК спирального барьера безопасности "Егоза") | 847,00 | 847,00 | 0,00 |  | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 847,00 |
| 3.44 | Оборудование вне смет строек | 847,00 | 847,00 | 0,00 | ПЗ, счета-фактуры, товарные накладные | 1 522,00 | 1 522,00 | 0,00 | -675,00 |

Приложение № 8 к протоколу

**Справка по дополнительной инвестиционной программы ОАО «Кузбассэнерго» (Кемеровская область) на 2012 год,**

**в части передачи тепловой энергии, финансируемой за счет нераспределенных амортизационных отчислений**

| № п/п | Наименование строек, объектов, видов работ | Объем финансирования утвержденной программы  на 2012 г., тыс. руб. | | | Подтверждаю-щие документы | Объем финансирования измененной программы на 2012 г., тыс. руб. | | | Корректировка, тыс. руб. |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Всего | из амортиза- ционных  отчислений | из прибыли | Всего | из амортиза- ционных  отчислений | из прибыли |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
|  | **Всего по ОАО "Кузбассэнерго"** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |  | **60 269,00** | **92 834,00** | **0,00** | **60 269,00** |
| **I** | **Техническое перевооружение, всего** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |  | **60 269,00** | **92 834,00** | **0,00** | **60 269,00** |
| **1** | **Кемеровские тепловые сети** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |  | **60 269,00** | **92 834,00** | **0,00** | **60 269,00** |
| 1.1 | Разработка схемы теплоснабжения г. Кемерово | 0,00 | 0,00 | 0,00 | ПЗ, договор | 4 745,00 | 12 203,00 | 0,00 | 4 745,00 |
| 1.2 | Реконструкция тепломагистрали 2Ду 800 мм от ТК-V111-54 до ТК-V111-56 пр. Московский, протяж. 172 м. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | ПЗ, смета на проектные работы | 954,00 | 1 485,00 | 0,00 | 954,00 |
| 1.3 | Реконструкция т/м 2Ду 400 мм. от ТК-10/3 до ТК-10/7 по б-р Строителей, протяж. (800м., 2012год-400м) | 0,00 | 0,00 | 0,00 | ПЗ, смета на реконструкцию, договор подряда | 5 424,00 | 30 000,00 | 0,00 | 5 424,00 |
| 1.4 | Реконструкция тепломагистрали №4 2Ду 800 мм.от УТ8 до КСЗ-1 по ул.Островского, протяж. 130 м. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | ПЗ, смета на реконструкцию, договор подряда | 11 646,00 | 11 646,00 | 0,00 | 11 646,00 |
| 1.5 | Реконструкция тепломагистрали 2Ду 500 мм. от ТК-II-11 до НО-II-23Б по ул. Александрова , протяж. 181 м. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | ПЗ, смета на реконструкцию, договор подряда | 12 068,00 | 12 068,00 | 0,00 | 12 068,00 |
| 1.6 | Подготовка территории к замене обратного трубопровода т/м №3 с увеличением диаметра с Ду 700 до Ду 800 от КСЗ-11 до ТК-183 по ул. Терешковой | 0,00 | 0,00 | 0,00 | ПЗ,счета на оплату услуг | 1 152,00 | 1 152,00 | 0,00 | 1 152,00 |
| 1.7 | Реконструкция здания для размещения установки по нанесению ППМ-изоляции трубопроводов тепловых сетей | 0,00 | 0,00 | 0,00 | ПЗ, договор | 16 430,00 | 16 430,00 | 0,00 | 16 430,00 |
| 1.8 | Установка автомобильных весов на ЗВК | 0,00 | 0,00 | 0,00 | ПЗ, договр | 7 850,00 | 7 850,00 | 0,00 | 7850 |

Приложение № 9 к протоколу

**Программа ремонтного обслуживания основных фондов ОАО "Южно-Кузбасская ГРЭС" на 2013 год**

**в части производства теплоэнергии**

| Наименование оборудования | Обозначение, станционный номер | Вид ре-монта | Стоимость ремонтов. в части производства теплоэнергии, тыс. руб. | | | в том числе | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Хозспособ, тыс. руб. | | | Подряд, тыс. руб. | | |
| Всего | стоимость работ | запчасти и материалы | Всего | стоимость работ | запчасти и материалы | Всего | стоимость работ | запчасти и материалы |
| **ЮЖНО-КУЗБАССКАЯ ГРЭС** |  |  | **54 655,05** | **29 148,87** | **25 506,18** | **32 772,32** | **15 856,30** | **16 916,01** | **21 882,73** | **13 292,57** | **8 590,17** |
| Котлоагрегат ст. № 1 | К1 | ТР | 1 331,28 | 481,59 | 849,69 | 1 331,28 | 481,59 | 849,69 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Котлоагрегат ст. № 2 | К2 | КР | 5 986,28 | 2 529,76 | 3 456,52 | 5 070,60 | 2 211,62 | 2 858,97 | 915,68 | 318,13 | 597,55 |
| Котлоагрегат ст. № 3 | К3 | ТР | 1 331,28 | 481,59 | 849,69 | 1 331,28 | 481,59 | 849,69 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Котлоагрегат ст. № 4 | К4 | ТР | 1 331,28 | 481,59 | 849,69 | 1 331,28 | 481,59 | 849,69 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Котлоагрегат ст. № 5 | К5 | ТР | 1 331,28 | 481,59 | 849,69 | 1 331,28 | 481,59 | 849,69 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Котлоагрегат ст. № 6 | К6 | КР | 6 649,39 | 2 573,08 | 4 076,31 | 5 753,62 | 2 261,87 | 3 491,76 | 895,77 | 311,21 | 584,56 |
| Котлоагрегат ст. № 7 | К7 | ТР | 1 331,28 | 481,59 | 849,69 | 1 331,28 | 481,59 | 849,69 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Котлоагрегат ст. № 8 | К8 | ТР | 1 331,28 | 481,59 | 849,69 | 1 331,28 | 481,59 | 849,69 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Котлоагрегат ст. № 9 | К9 | ТР | 1 331,28 | 481,59 | 849,69 | 1 331,28 | 481,59 | 849,69 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Котлоагрегат ст. № 10 | К10 | КР | 13 174,09 | 7 832,03 | 5 342,06 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 13 174,09 | 7 832,03 | 5 342,06 |
| Котлоагрегат ст. № 11 | К11 | ТР | 1 331,28 | 481,59 | 849,69 | 1 331,28 | 481,59 | 849,69 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Прочее оборудование КЦ |  | ТР | 2 749,65 | 1 937,30 | 812,35 | 1 333,94 | 1 039,62 | 294,31 | 1 415,72 | 897,68 | 518,04 |
| Турбина паровая ст. №1 | ТГ1 | ТР | 399,76 | 256,93 | 142,83 | 399,76 | 256,93 | 142,83 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Турбина паровая ст. №2 | ТГ2 | ТР | 399,76 | 256,93 | 142,83 | 399,76 | 256,93 | 142,83 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Турбина паровая ст. №3 | ТГ3 | ТР | 394,26 | 251,29 | 142,97 | 394,26 | 251,29 | 142,97 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Турбина паровая ст. №4 | ТГ4 | ТР | 378,79 | 243,63 | 135,16 | 378,79 | 243,63 | 135,16 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Турбина паровая ст. №5 | ТГ5 | ТР | 451,80 | 278,51 | 173,29 | 451,80 | 278,51 | 173,29 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Турбина паровая ст. №6 | ТГ6 | ТР | 425,22 | 283,17 | 142,05 | 423,66 | 283,17 | 140,49 | 1,56 | 0,00 | 1,56 |
| Турбина паровая ст. №7 | ТГ7 | ТР | 551,71 | 390,13 | 161,58 | 551,71 | 390,13 | 161,58 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Турбина паровая ст. №8 | ТГ8 | КР | 1 135,48 | 493,90 | 641,58 | 1 135,48 | 493,90 | 641,58 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Прочее оборудование ТЦ |  | ТР | 5 672,59 | 4 566,50 | 1 106,09 | 2 431,98 | 1 715,57 | 716,41 | 3 240,61 | 2 850,94 | 389,68 |
| Прочее вспомогательное электротехническое оборудование | ВЭОЭ | ТР | 358,17 | 293,57 | 64,60 | 358,17 | 293,57 | 64,60 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| КИП и А прочее | КИПР | ТР | 211,19 | 148,59 | 62,60 | 211,19 | 148,59 | 62,60 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Оборудование топливно - транспортного цеха | ОВЦ1 | ТР | 520,12 | 286,05 | 234,07 | 390,85 | 227,20 | 163,65 | 129,27 | 58,86 | 70,42 |
| Оборудование ремонтных цехов | ОВЦ3 | ТР | 1 099,82 | 862,88 | 236,94 | 1 099,82 | 862,88 | 236,94 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Станционное оборудование прочее |  | ТР | 2 204,61 | 924,27 | 1 280,34 | 1 336,69 | 788,15 | 548,54 | 867,92 | 136,12 | 731,80 |
| Здания КЦ | ЗДГК | ТР | 1 242,11 | 887,60 | 354,51 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 1 242,11 | 887,60 | 354,51 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

Приложение № 10 к протоколу



Приложение № 11 к протоколу

Расчёт балансовой прибыли, принимаемой при установлении тарифов

на тепловую энергию ОАО «Южно-Кузбасская ГРЭС» на 2013 год

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| п.п. | Наименование показателя | Единицы измерения | Утверждено на 2012 год Постановление РЭК от 06.12.11 №330  на производство т/энергии | Предложение предприятия на 2013 год | Утверждено РЭК на 2013 год | Корректировка предложения предприятия | Отклонение плана 2013 года от утвержденного на 2012 год | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| абс. | % |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1 | 2 | 3 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 1. | Прибыль на развитие производства | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2. | Прибыль на социальное развитие | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3. | Прибыль на поощрение (выплаты социального характера) | тыс. руб. | 130 | 137 | 194 | 57 | 64 | 149,35% |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4. | Дивиденды по акциям | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5. | Прибыль на прочие цели всего, в т.ч.: | тыс. руб. | 6 638 | 10 242 | 3 198 | -7 044 | -3 440 | 48,18% |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5.1. | - проценты за пользование кредитом | тыс. руб. | 0 | 9 101 | 2 659 | -6 442 | 2 659 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5.2. | - услуги банка | тыс. руб. | 17 | 20 | 20 | 0 | 3 | 118,24% |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5.3. | - материальные выплаты | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5.4. | - социальные выплаты | тыс. руб. | 303 | 321 | 318 | -3 | 15 | 104,90% |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5.5. | - прочие: | тыс. руб. | 6 318 | 800 | 201 | -599 | -6 117 | 3,18% |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5.5.1. | целевые средства энергосбережения | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5.5.2. | затраты на проведение корпоративных мероприятий | тыс. руб. | 195 | 207 | 201 | -6 | 6 | 103,17% |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5.5.3. | прочие | тыс. руб. | 6 123 | 593 | 0 | -593 | -6 123 | 0,00% |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 6. | Прибыль, облагаемая налогом | тыс. руб. | 785 | 1 258 | 251 | -1 007 | -534 | 31,97% |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 7. | Налоги, сборы, платежи всего, в том числе: | тыс. руб. | 157 | 252 | 50 | -202 | -107 | 31,85% |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 7.1. | - на прибыль | тыс. руб. | 157 | 252 | 50 | -202 | -107 | 31,85% |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 7.2. | - на имущество | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 7.3. | - плата за выбросы загрязняющих веществ | тыс. руб. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **8.** | **Прибыль от товарной продукции** | **тыс. руб.** | **6 925** | **10 631** | **3 442** | **-7 189** | **-3 483** | **49,71%** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **9.** | **НВВ** | **тыс. руб.** | **308 838** | **426 969** | **316 327** | **-110 642** | **7 489** | **102,42%** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

Приложение № 13 к протоколу



Приложение № 14 к протоколу



Приложение № 15 к протоколу

Смета расходов и расчет балансовой прибыли, принимаемые при установлении тарифа на горячую воду

для ОАО "Южно-Кузбасская ГРЭС" на 2013 год

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| п.п. | Наименование показателя | Единицы измерения | Предложение предприятия на 2013 год | Утверждено РЭК на 2013 год | Корректировка от предложения  предприятия на 2013 год | |
| Абсолютное | Относительное |
|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1. | Объем реализации теплоносителя | куб. м | 650,000 | 650,000 | 0,000 | 0,00% |
|  |  |  |  |  |  |  |
| 2. | Сырье, основные материалы | руб. | 2 534,90 | 1 567,65 | -967,25 | -38,16% |
| 2.1. | хим. реагенты | руб. | 2 359,40 | 1 392,15 | -967,25 | -41,00% |
| 2.2. | покупная вода | руб. | 175,50 | 175,50 | 0,00 | 0,00% |
| 3. | Тепловая энергия | руб. | 19 769,00 | 17 014,06 | -2 754,94 | -13,94% |
| 4. | Затраты на оплату труда | руб. | 2 273,10 | 1 159,60 | -1 113,50 | -48,99% |
| 5. | Отчисления на социальные нужды | руб. | 688,30 | 371,07 | -317,23 | -46,09% |
| 6. | Амортизация основных средств | руб. | 813,30 | 161,90 | -651,40 | -80,09% |
| 7. | Отчисления в ремонтный фонд (в случае его формирования) | руб. | 7 275,00 | 0,00 | -7 275,00 | -100,00% |
| **8.** | **Расчетные расходы по производству продукции (услуг)** | **руб.** | **33 353,60** | **20 274,28** | **-13 079,32** | **-39,21%** |
|  |  |  |  |  |  |  |
| 9. | Прибыль на поощрение (выплаты социального характера) | руб. | 26,00 | 8,84 | -17,16 | -66,00% |
| 10. | Налог на прибыль | руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 |  |
| **11.** | **Прибыль от товарной продукции** | **руб.** | **26,00** | **8,84** | **-17,16** | **-66,00%** |
|  |  |  |  |  |  |  |
| **12.** | **НВВ** | **руб.** | **33 379,60** | **20 283,12** | **-13 096,48** | **-39,23%** |

Приложение № 16 к протоколу

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Тарифы на горячую воду для потребителей ОАО "Южно-Кузбасская ГРЭС" (г. Калтан), действующие с 01.01.2013 г. по 30.06.2013 г.** | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  | |  |  |  | |
| № п/п | Группы потребителей | | | | | | Тарифы на горячую воду, руб./куб.м (без НДС) | | | |
| 1. | Потребители, оплачивающие производство и передачу горячей воды <\*> | | | | | | | | | |
|  | | | | | | - | | | |
| Население <\*\*> | | | | | | - | | | |
| 2. | Потребители, оплачивающие производство горячей воды (получающие услуги горячего водоснабжения на коллекторах производителей) | | | | | | | | | |
|  | | | | | | 29,88 | | | |
| Население <\*\*> (тарифы указываются с учетом НДС) | | | | | | 35,26 | | | |
|  |  |  |  |  |  |  | |  |  |  | |
| <\*> Тарифы, установленные в п. 1, применяются для расчётов за услуги горячего водоснабжения, потребляемые жилищными организациями для целей оказания их населению. | | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  | |  |  |  | |
| <\*\*> Данные тарифы применяются для расчётов с населением по прямым договорам и выделяются в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая). | | | | | | | | | | |

Приложение № 17 к протоколу

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Тарифы на горячую воду для потребителей ОАО "Южно-Кузбасская ГРЭС" (г. Калтан),**  **действующие с 01.07.2013 г.** | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| № п/п | Группы потребителей | | | | | | Тарифы на горячую воду, руб./куб.м (без НДС) | | |
| 1. | Потребители, оплачивающие производство и передачу горячей воды <\*> | | | | | | | | |
|  | | | | | | - | | |
| Население <\*\*> | | | | | | - | | |
| 2. | Потребители, оплачивающие производство горячей воды (получающие услуги горячего водоснабжения на коллекторах производителей) | | | | | | | | |
|  | | | | | | 33,56 | | |
| Население <\*\*> (тарифы указываются с учетом НДС) | | | | | | 39,60 | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| <\*> Тарифы, установленные в п. 1, применяются для расчётов за услуги горячего водоснабжения, потребляемые жилищными организациями для целей оказания их населению. | | | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| <\*\*> Данные тарифы применяются для расчётов с населением по прямым договорам и выделяются в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая). | | | | | | | | | |

Члены Правления РЭК:

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ В.В. Копеин

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ А.В. Дюков

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Э.Б. Гусельщиков

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ К.А. Десяткин

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ П.Г. Незнанов

Секретарь заседания:

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ К.А. Приезжев