**УТВЕРЖДАЮ**

Председатель Региональной

энергетической комиссии Кузбасса

Д.В. Малюта

**ПРОТОКОЛ № 25**

**ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ РЕГИОНАЛЬНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ КОМИССИИ**

**КУЗБАССА**

22.05.2023 г. г. Кемерово

Председательствующий – **Малюта Д.В.**

Секретарь – **Юхневич К.С.**

**Присутствовали:**

**Члены Правления:** Чурсина О.А., Гусельщиков Э.Б., Овчинников А.Г., Кулебякина М.В. (голосовала заочно, представила позицию по голосованию в письменном виде), Давыдова А.М. (участие с помощью видеоконференцсвязи), (с правом совещательного голоса, не принимает участие в голосовании).

Кворум имеется.

**Приглашенные:**

**Бушуева О.В.** – начальник контрольно – правового управления Региональной энергетической комиссии Кузбасса.

**Повестка дня:**

|  |  |
| --- | --- |
| № | Вопрос |
| 1. | Об установлении необходимой валовой выручки ООО «СибЭнергоСеть» и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Кемеровской области - Кузбасса на 2022 год |

Малюта Д.В. ознакомил присутствующих с повесткой дня и предоставил слово докладчику.

Вопрос 1 **«Об установлении необходимой валовой выручки ООО «СибЭнергоСеть»  
и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической  
энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями  
Кемеровской области - Кузбасса на 2022 год»**

Докладчик Гусельщиков Э.Б. во исполнение решения Кемеровского областного суда от 01.12.2022 по делу № 3а-186/2022, апелляционного определения Судебной коллегии по административным делам Пятого апелляционного суда от 23.03.2023 по делу № 66а-427/2023, согласно экспертному заключению (приложение № 1 к настоящему протоколу) предлагает:

1. Установить необходимую валовую выручку без учета оплаты потерь ООО «СибЭнергоСеть» (ИНН 4223127110) с 01.01.2022 по 31.12.2022 в сумме 30 146,75 тыс.руб.

2. Установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ООО «СибЭнергоСеть» (ИНН 4223127110) и сетевыми организациями Кемеровской области - Кузбасса согласно приложению № 2 к настоящему протоколу.

Кулебякина М.В. в письменной позиции по голосованию № 14 от 21.05.2023 отметила, что на 12-00 МСК 19.05.2023 г. не представлены проект решения и обосновывающие материалы.

Рассмотрев представленные материалы, правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» -4;**

**«ПРОТИВ» - 1 (Кулебякина М.В.).**

Члены Правления Региональной энергетической комиссии Кузбасса:

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_О.А. Чурсина

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_Э.Б. Гусельщиков

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_А.Г. Овчинников

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_М.В. Кулебякина

Секретарь заседания: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_К.С. Юхневич

Приложение № 1 к протоколу № 25

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 22.05.2023

**Экспертное заключение**

**по материалам ООО «СибЭнергоСеть»,**

**выполненное во исполнение решения**

**Кемеровского областного суда от 01.12.2022 года**

**по делу № 3а-186/2022, апелляционного определения**

**Судебной коллегии по административным делам Пятого**

**апелляционного суда от 23.03.2023 по делу № 66а-427/2023**

**Общая часть**

Решение Кемеровского областного суда от 01.12.2022 года по делу № 3а-186/2022, апелляционное определение Судебной коллегии по административным делам Пятого апелляционного суда от 23.03.2023 по делу № 66а-427/2023 включает:

Признать недействующими со дня принятия:

постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 30.12.2021 № 954 «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Кемеровской области - Кузбасса, поставляемой прочим потребителям на 2022 год» в части установления в столбце 3 пункта 17 таблицы 2 приложения для общества с ограниченной ответственностью необходимой валовой выручки без учета оплаты потерь, учтенной при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Кемеровской области – Кузбасса на 2022 год;

постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 30.12.2021 № 956 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Кемеровской области – Кузбасса на 2022 год» в части пунктов 95, 97, 99 приложения (индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Кемеровской области – Кузбасса на 2022 год).

Обязать Региональную энергетическую комиссию Кузбасса принять нормативные правовые акты, заменяющие названные выше постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса признанные не действующими в части, в течении одного месяца со дня вступления решения суда в законную силу.

Судебными актами на орган регулирования возложена обязанность провести дополнительный анализ:

- расходов на оплату труда;

- отчислений на страховые нужды;

- материальных расходов на приобретение горюче-смазочных материалов;

- услуг производственного характера в части средней заработной платы электромонтера подрядной организации;

- услуг производственного характера на обслуживание оборудования пожарной сигнализации;

- расходов на ремонт основных средств;

- величины присоединенной (заявленной) мощности, используемой при установлении индивидуальных тарифов на 2022 год.

**1. Расходы на оплату труда**

В решении суда отражено:

«Среднемесячная заработная плата на одного работника определена регулятором в размере 39 384,80 руб. и рассчитана исходя из предложенной ООО «СибЭнергоСеть» среднемесячной тарифной ставки ППП – 30 296 (таблица П1.16 – том 10 л.д. 68) с учетом выплату по районному коэффициенту – 30% Снижение уровня средней заработной платы на одного работника относительно заявленного Обществом произошло вследствие исключения органом текущего премирования в размере 20 % как документально не подтвержденного (том 1 л.д. 186, том 2 л.д. 206, том 10 л.д. 68,84).

Относительно неприменения премирования в ходе рассмотрения дела стороной административного ответчика дополнено разъяснено, что материалами тарифного дела не установлена обязанность работодателя ежемесячно выплачивать премию, которая, кроме того, зависит от выполнения ряда показателей, один из которых адресован сотрудникам, осуществляющим производственную деятельность, отсутствующим в штате Общества (том 14 л.д. 187-188).

В указанной части с примененным регулированием суд не может в полной мере согласиться.

Как следует из представленных материалов в обосновании размера затрат на оплату труда в рамках тарифной заявки Обществом представлены в том числе: штатное расписание, утвержденное 01 сентября 2020 года, положение об оплате труда работников ООО «СибЭнергоСеть», утвержденное приказом № 7 от 1 сентября 2020 года, трудовые контракты (договоры) с сотрудниками (том 10 л.д. 85-88, 89-139, 150, 167-171). Из содержания перечисленных документов следует, что в Обществе устанавливается повременно-премиальная система оплаты труда, премия по итогам работы в месяц зависит от выполнения четырех показателей: выполнение плана по количеству выполненных работ или оказанных услуг (5%), качество выполненных работ или оказанных услуг (5%), соблюдение трудовой дисциплины (5%), соблюдение сроков выполнения производственных заданий (поручений) (5%).

Исключая предложенное Обществом ежемесячное премирование в размере 20% РЭК Кузбасса какого-либо анализа названных документов в экспертном заключении не приводит. Доводы письменного отзыва административного ответчика об отсутствии Положения об оплате труда указания на выплату ежемесячной премии противоречат его содержанию, которое, кроме того, не содержит оговорок о зависимости данной выплаты от финансовых возможностей Общества, что имеет место в других случаях (например, премия по итогам работы за квартал). В отсутствии иного экономического обоснования, невозможность выполнения сотрудниками Общества одного из показателей, формирующих итоговое значение ежемесячного премирования в 20 %, достаточным основанием его исключения в полном объеме также не может быть признано.

Помимо этого, экспертное заключение регулирующего органа, равно как и представленный им отзыв на административный иск, не содержит выводов о возможности (невозможности) применения к сетевой организации отраслевых тарифных соглашений в соответствующей сфере деятельности (в зависимости от вида экономической деятельности, оказываемых услуг), которыми также урегулированы вопросы оплаты труда.

С учетом изложенного рассчитанные РЭК расходы на оплату труда, подлежащие включению в состав необходимой валовой выручки организации на 2022 год, участвующей в установлении тарифов, нельзя признать экономически обоснованными».

В составе тарифной заявке на 2022 год письмом от 27.04.2021 № 11 (вх. от 27.04.2020 № 1998) предприятием заявлены в составе необходимой валовой выручки на 2022 год расходы на оплату труда в сумме 5 671,46 тыс. руб. при средней заработной плате 47 262,17 руб. на человека в месяц и нормативной среднесписочной численности 10 человек.

В обоснование заявленных расходов в материалах тарифного дела представлены следующие обосновывающие материалы:

- расчет среднемесячной тарифной ставки (стр. 1951);

- приказ об утверждении организационно-производственной структуре ООО «СибЭнергоСеть» (стр. 1952-1953);

- штатное расписание предприятия (стр. 1955);

- заключенные трудовые договоры и приказы о приеме на работу сотрудников (стр. 1956-2007);

- правила внутреннего трудового распорядка (стр. 2018-2033)

- положение об оплате труда (стр. 2034-2038).

Поскольку с остальными определенными регулирующим органом показателями, участвующими в расчете планового фонда оплаты труда ООО «СибЭнергоСеть» на 2022 год, а именно численность сотрудников и средняя заработная плата, суд согласился, анализ представленных предприятием документов проводится только в отношении применения премирования.

В соответствии с положениями пункта 26 Основ ценообразования при определении расходов на оплату труда, включаемых в необходимую валовую выручку, регулирующие органы определяют размер фонда оплаты труда с учетом отраслевых тарифных соглашений, заключенных соответствующими организациями, и фактического объема фонда оплаты труда и фактической численности работников в последнем расчетном периоде регулирования, а также с учетом прогнозного индекса потребительских цен.

Положением об оплате труда выдача премий предусмотрена при достижении четырех условий:

1. Выполнении плана по количеству выполненных работ или услуг.

Однако, конкретизация таких работ или услуг отсутствует. Так как работоспособность поддержания участвующего в регулируемой деятельности арендуемого ООО «СибЭнергоСеть» электросетевого оборудования проводит сторонняя организация.

2. Качество выполненных работ или оказанных услуг.

Предприятием в обосновывающих материалах не представлен перечень планируемых услуг или работ, оказываемых заказчикам. Все регламентные работы по обслуживанию электросетевого оборудования производит подрядная организация ООО «Компания СибЭнергоРемонт».

3. Соблюдение трудовой дисциплины.

Трудовые договоры датированы 2020 годом, следовательно, по итогам 2020-2021 гг. сформировались фактические данные по трудовым показателям, в том числе и возможные случаи нарушения трудовой дисциплины. Предприятием не представлены подтверждающие фактические данные.

4. Соблюдение сроков выполнения производственных заданий (поручений).

В связи с передачей всех производственных функций в ведение подрядной организации соблюдение сроков выполнения производственных заданий возложено также на административный аппарат подрядчика, а взаимоотношения между заказчиком и исполнителем регулируются условиями заключенных договоров и техническими заданиями.

Предприятием не предоставлена информация о достижении перечисленных выше условий. Таким образом у органа регулирования отсутствует экономическое обоснование расходов о премировании сотрудников.

Согласно разделу 7 локального акта предприятия «Правила внутреннего распорядка» начисление и выдача премии осуществляется при соблюдении условия долговременной работы, что не соответствует периоду регулирования на один год. Кроме того, трудовые договоры с сотрудниками организации не содержат обязательной выплаты премий.

В отношении выводов о применении положений отраслевого тарифного соглашения отмечается, что регулируемая организация при подачи тарифной заявки на очередной период регулирования решение общественной организации «Всероссийский электропрофсоюз» совместно с Общероссийским отраслевым объединением работодателей электроэнергетики о внесении данной организации в перечень предприятий, на которые распространяются действие отраслевого тарифного соглашения не предоставила.

Учитывая вышеизложенное, проведенный дополнительный анализ подтверждает отсутствие экономического обоснования для включения в состав необходимой валовой выручки предприятия на 2022 год расходов в виде начисленной премии в составе планового фонда оплаты труда.

**2. Отчисления на страховые нужды.**

В решении суда отражено:

«В связи с неправомерным исчислением тарифным органом расходов административного истца по статье «расходы на оплату труда» подлежат дополнительной проверке затраты по статье «отчисления на страховые взносы, поскольку они приняты с учетом рассчитанного Обществу фонда оплаты труда».

В процессе проведения дополнительной проверки обосновывающих материалов ООО «СибЭнергоСеть» по расходам по оплате труда не выявлено оснований для корректировки ранее начисленного объема учтенных плановых средств. Основания для доначисления премии в составе фонда оплаты труда на 2022 год отсутствуют.

**3. Материальные расходы в части приобретения горюче-смазочных материалов.**

В решении суда отражено:

**«**Расходы на приобретениегорюче-смазочных материалов на транспорт для осуществления текущей деятельности Обществом предложено включить в НВВ в размере 1 037,77 тыс. руб., расчет произведен исходя из транспорта, закрепленного в договорах перевозки пассажиров (том 2 л.д. 199, 201-202, том 4 л.д. 1-38).

Исключая в полном объеме названные затраты орган регулирования исходил из отсутствия у Общества собственного или арендованного транспорта, а также использования в производственных целях транспорта по договорам перевозки пассажиров, из которых не следует обязанность пассажиров обеспечивать транспорт горюче-смазочными материалами, либо оплачивать их иным способом (том 1 л.д. 178-179, том 14 л.д. 177-178).

Анализируя изложенное судом установлено, что Обществом заявлено о включении в НВВ расходов на оказание услуг по перевозке пассажиров (в целях выезда работников на объекты электросетевого хозяйства, а также доставки их с места работы до дома и обратно) в размере 1 800 тыс. руб., в обоснование чего представлены договоры оказания услуг по перевозке пассажиров от 01 сентября 2020 года № 2020-09/1 и № 2020-09/2, калькуляция стоимости оказания услуг по перевозке пассажиров (том 2 л.д. 199, 209, том 7 л.д. 162-196).

Указанные расходы, предусмотренные пунктом 28 Основ ценообразования в составе прочих расходов на оплату работ (услуг) непроизводственного характера, выполняемых (оказываемых) по договорам, заключенным с организациями и учитываемых при определении необходимой валовой выручки, приняты органом регулирования в размере 600 тыс. руб. по договору № 2020-09/1 от 01 сентября 2020 года, исходя из достаточности для осуществления регулируемого вида деятельности перевозки сотрудников одной единицей транспорта (том 1 л.д. 191).

Из содержания договора оказания услуг по перевозке пассажиров № 2020-09/1 от 01 сентября 2020 года и калькуляции стоимости оказания услуг к нему не следует, что цена услуги включает затраты на горюче-смазочные материалы, в целях исключения из НВВ дублирующих расходов, не представлено, показания свидетеля со стороны административного ответчика в указанной части экспертное заключение не восполнили».

В составе тарифного дела предприятием предоставлены договоры на перевозку пассажиров (стр. 1279-1286). Регулирующим органом при принятии расходов по одному автомобилю учитывались следующие факторы:

- отсутствие необходимости выезда сотрудниками предприятия на производственные объекты для проведения плановых мероприятий, так как обслуживание и ремонт оборудования осуществляет подрядная организация;

- нахождение сотрудников непосредственно в офисе предприятия;

- местоположение административного арендуемого помещения в центре города Киселевск на ул. Дзержинского, дом 25.

При этом на основании содержания мотивировочной части судебного решения экспертами произведен анализ данных стоимости перевозки пассажиров с учетом затрат на горюче-смазочные материалов, проведения технического обслуживания и мойки автомобильных средств на основании данных сайта «Яндекс услуги/пассажирские перевозки/Киселевск», где существует возможность заказа исправного автомобиля, заправленного топливом, по стоимости 17 руб./км. Следовательно, регулирующий орган своим решением по включению в НВВ предприятия на 2022 год расходов на осуществлении перевозок пассажиров в сумме 600 тыс. руб. предусматривает возможность передвижения пассажиров ежемесячно на расстояние в 2 941 км (600000/12/17).

В условиях отсутствия нормативной основы для расчета необходимости передвижения административного персонала для проведения контрольных мероприятий, не исключая возможности проведения видеосъемки и фотофиксации, рассчитанный плановый километраж является более чем достаточным.

Расходы по доставке сотрудников предприятия до офиса и обратно, законодательством не предусмотрены и являются экономически не обоснованными при осуществлении регулируемой деятельности. Такие расходы принимаются необходимыми при осуществлении производственной деятельности при нахождении промышленных зданий или участков в труднодоступных местностях.

Периодичность осуществления поездок административного персонала для осуществления контрольной функции нормативно не регламентирована, предприятием не определена. Регулируемым органом при учете затрат по перевозке пассажиров одним автомобилем предусмотрено с учетом дальности нахождения электросетевых объектов на территории региона.

**4. Услуги производственного характера в части расходов на техническое обслуживание электросетевого оборудования и оперативно-диспетчерское управление**

В решении суда отражено:

«Подпунктом 1 пункта 28 Основ ценообразования предусмотрено, что в состав прочих расходов, которые учитываются при определении необходимой валовой выручки, включаются расходы на оплату работ (услуг) производственного характера.

В числе указанных расходов Обществом заявлены расходы на оперативно-диспетчерское управление и оперативно-техническое обслуживание электросетевого имущества в сумме 27 604,04 тыс. руб., в подтверждение чего представлен договор № 17.21 от 1 апреля 2021 года, заключенный с ООО «Компания СибЭнергоРесурс», по условиям которого ООО «Компания СибЭнергоРесурс» приняло на себя обязательства осуществлять круглосуточное оперативно-диспетчерское управление и оперативное обслуживание электроустановок местным оперативным персоналом и техническое обслуживание передаваемого оборудования, устройств РЗА, силовых и контрольных кабелей, ЛЭП и т.д. своими силами и средствами (том 2 л.д. 202, том 4 л.д. 86-127). Приложением № 1 к указанному договору является Техническое задание на оперативно-диспетчерское управление и оперативно-техническое обслуживание энергообъектов ООО «СЭС» на 2022 год, которым определены задачи и функции оперативно-диспетчерского управления, обязанности исполнителя, требования к объему и составу работ. Месторасположение, характеристика объектов, перечень оборудования, основных работ по техническому обслуживанию, сроки проведения работ определены в приложениях № 1-5 к Техническому заданию. Порядок взаимоотношений сторон по договору, сроки и объемы передаваемой оперативной и другой информации, необходимой сторонам для выполнения договорных условий и соблюдения законодательства РФ, определены в Регламенте оперативно-технического взаимодействия (приложения № 6 к Техническому заданию). В подтверждение расходов по договору представлены локально-сметные расчеты (том 4 л.д. 128-249, том 5 л.д. 1-20).

Данные расходы приняты регулирующим органом для включения в НВВ в размере 5 619,97 тыс. руб., из них оперативно-диспетчерское управление – 592,53 тыс. руб. (том 1 л.д. 182).

РЭК Кузбасса осуществлен пообъектный анализ расходов на оперативно-техническое обслуживание всех энергообъектов административного истца исходя из представленных им локальных сметных расчетов, а также расходов на оперативно-диспетчерское управление, что отражено в экспертном заключении (том 1 л.д. 214-250, том 2 л.д. 1).

Как следует из отзыва на административного исковое заявление (том 14 л.д. 181-184) и пояснений допрошенного в качестве свидетеля заместителя начальника отдела по ценообразованию в электроэнергетике ОАО «Агентство энергетических экспертиз» Михеевой Е.В., при определении экономической обоснованности расходов на оперативно-техническое обслуживание, ею проведен расчет затрат на заявленные виды работ исходя из анализа представленных Обществом обосновывающих документов, исключены ремонтные виды работ и работы неопределенного характера. Расходы определены сметным путем посредством использования программного комплекса для составления и проверки сметных расчетов «Гранд-смета». Расходы на оплату труда определены по данным справочника «Цены в строительстве» за август 2021 ГАУ «Научно практический центр по ценообразованию и экспертизе Кузбасса», находящегося в свободном доступе, где содержатся сведения о средней заработной плате организаций ЖКХ, исходя из оплаты рабочего 4 разряда, с применением индекса потребительских цен 2022/2021 – 4,3% и далее умножались на трудозатраты, заявленные предприятием.

С примененным подходом органа регулирования, в том числе, по порядку определения оплаты труда подрядной организации, суд соглашается. Доказательств необоснованного исключения какого-либо вида работ административным истцом не представлено, доводы о необходимости применения при расчете оплаты труда подрядной организации Ведомственных укрупненных единичных расценок (ВУЕР) (том 16 л.д. 59-61) ошибочны.

Действительно, Министерством энергетики Российской Федерации в письме от 25 августа 2003 года № ИЮ-5313 «О нормативно-технических документах» предприятиям и организациям электроэнергетики рекомендовано использование при урегулировании взаимоотношений с региональными энергетическими комиссиями по вопросам обоснования затрат на частичное и полное восстановление объектов электроэнергетики нормативно-технических документов, принятых Минэнерго СССР, Минтопэнерго России и РАО «ЕЭС России», в числе которых Ведомственные укрупненные единичные расценки (ВУЕР). Тем самым применение указанных нормативно-технических документов, как следует из содержания письма, не является обязательным.

Соответственно, использование РЭК Кузбасса справочника «Цены в строительстве», подготовленного ГАУ «Научно-практический центр по ценообразованию и экспертизе Кузбасса», осуществляющим на территории Кемеровской области – Кузбасса сбор информации о рыночных ценах, подготовку периодических информационных и аналитических отчетов о рыночных ценах, соответствует положениям пункта 29 Основ ценообразования. Названный источник информации содержит расчетные индексы и показатели текущей стоимости на ремонтно-строительные работы для организаций ЖКХ по видам экономической деятельности, в том числе данные об уровне оплаты труда, расчетные индексы к сметной оплате труда рабочих в организации жилищно-коммунальной отрасли, что позволяет его использовать при расчете оплаты труда подрядной организации ООО «Компания СибЭнергоРесурс», исходя из вида осуществляемых по договору № 17.21 от 1 апреля 2021 года работ и основного вида деятельности данного юридического лица 35.12.2 (Технологическое присоединение к распределительным электросетям), относящегося к классификационной группировке видов экономической деятельности «Жилищно-коммунальное хозяйство» (приказ Минстроя России от 27 апреля 2016 года № 286/пр).

Вместе с тем экономического обоснования применения РЭК Кузбасса в расчете итогового значения средней заработной платы в размере 36 417 руб. не приведено, свидетелем Михеевой Е.В. механизм его образования не назван, тогда как в выписке из областного ежемесячного информационно-аналитического бюллетеня «Цены в строительстве» от 16 августа 2021 года ГАУ «Научно практический центр по ценообразованию и экспертизе Кузбасса», находящегося в свободном доступе в информационно телекоммуникационной сети «Интернет», содержатся иные данные об уровне оплаты труда рабочего четвертого разряда для организаций всех форм собственности жилищно-коммунальной отрасли, превышающие использованный регулирующим органом.

С учетом изложенного итоговое значение расходов на оперативно-техническое обслуживание осуществлено в отсутствии надлежащего экономического обоснования использованного значения средней заработной платы, применяемого далее для расчета стоимости 1 часа работ.

Для определения затрат на оперативно-диспетчерское управление в части оплаты труда подрядной организации регулирующий орган исходит из значения средней заработной платы в размере 36 417 руб., по аналогии с расчетом затрат на оперативно-техническое обслуживание (том 2 л.д. 1, том 14 л.д. 181). Вывод об отсутствии экономического обоснования данного значения средней заработной платы изложен ранее, вследствие чего итоговое значение расходов на оперативно-диспетчерское управление суд также не может признать экономически обоснованным».

Судебный орган соглашается с применением регулирующим органом данных справочника «Цены в строительства» при определении средней заработной платы в расчетах сметной документации на выполнение оперативно-технического обслуживания и оперативно-диспетчерского управления подрядной организации. Однако, указывает на несоответствие уровня средней заработной платы рабочего 4 разряда, размещенного в справочнике «Цены в строительстве» за август 2021 года, и размера заработной платы, учтенной при расчете расходов на техническое обслуживание и диспетчерского управления подрядной организации.

В связи с вышеизложенным, экспертами проведен дополнительный анализ размера средней заработной платы от рабочего 4 разряда за 11 месяцев 2021 года по данным, представленным в справочниках «Цены в строительстве» за январь-ноябрь 2021 года.

Таким образом, средняя заработная плата составит 36 381 руб., а с учетом ИПЦ 2022/2021 – 37 945,39 руб.

В приложении 1 представлен произведенный расчет расходов по объектам электросетевого хозяйства с указанием регламентных операций на плановый период. При проведении расчета остальные показатели остаются на прежнем уровне, как подтвержденные обоснованными решением судебного органа.

Таблица 1

Свод затрат на техническое обслуживание арендованного имущества

ООО «СибЭнергоСеть» на 2022 год

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № пп | Наименование обслуживаемой территории | Общая сметная стоимость предложения предприятия, тыс. руб. | Экономически обоснованная стоимость по предложению экспертов |
| 1 | Оперативно-техническое обслуживание ПС 35/6 кВ "Октябринская" | 2 771,96 | 1 156,93 |
| 2 | Оперативно-техническое обслуживание оборудования ООО "Энерджигрупп" (г. Кемерово, пр-т Кузнецкий 33) | 690,23 | 433,29 |
| 3 | Оперативно-техническое обслуживание оборудования АО "Кузбасская птицефабрика" | 888,50 | 437,04 |
| 4 | Оперативно-техническое обслуживание оборудования ООО "Птицефабрика Инская" | 249,12 | 115,06 |
| 5 | Оперативно-техническое обслуживание оборудования ООО "ППФ Снежинская" | 313,63 | 169,66 |
| 6 | Оперативно-техническое обслуживание трансформаторных подстанций ООО "ЭНЕРДЖИГРУПП" | 178,20 | 88,33 |
| 7 | Оперативно-техническое обслуживание линий электропередач ООО "СЭТ-42" | 210,65 | 95,23 |
| 8 | Оперативно-техническое обслуживание оборудования ООО "Боровково" | 869,30 | 483,04 |
| 9 | Оперативно-техническое обслуживание ЛЭП 0,4 пгт. Краснобродский пос. Артышта | 292,34 | 149,52 |
| 10 | Оперативно-техническое обслуживание оборудования электросетевого хозяйства ООО "Шахта Грамотеинская" | 2 631,27 | 1 387,51 |
| 11 | Оперативно-техническое обслуживание оборудования ООО "КЗГО" | 67,54 | 43,31 |
| 12 | Оперативно-техническое обслуживание оборудования ООО "Аквилон" | 641,57 | 286,43 |
| 13 | Оперативно-техническое обслуживание ЛЭ/П-6 кВ (Айкхофф Сибирь) | 212,06 | 91,47 |
| 14 | Оперативно-техническое обслуживание оборудования электросетевого оборудовани\ ТЦ "Калина" | 181,83 | 87,62 |
| 15 | Оперативно-диспетчерское управление | 17 405,84 | 591,95 |
|  | Всего УПХ | 27 604,04 | 5 616,40 |

Таким образом, общий размер плановых расходов на осуществление оперативно-технического обслуживания и оперативно-диспетчерского управления сформировались в сумме 5 616,40 тыс. руб., что меньше ранее рассчитанного экспертами планового размера указанных расходов на 3,57 тыс. руб.

**4. Услуги производственного характера на обслуживание пожарной сигнализации**

В решении суда отражено:

«Затраты на обслуживание оборудования пожарной сигнализации заявлены Обществом для включения в НВВ в числе расходов по статье «работы и услуги производственного характера» в размере 110,14 тыс. руб. на основании договора № 201023/2 от 22.10.2020 года (том 4 л.д. 39-41, 78-85).

Регулирующим органом данные затраты приняты в размере 265,84 тыс. руб. (том 1 л.д. 179-182), то есть увеличены относительно предложения регулируемой организации.

Необходимость увеличения затрат Общества на обслуживание оборудования пожарной сигнализации, при отсутствии соответствующих требований сетевой организации, в экспертном заключении не мотивирована, в судебном заседании какого-либо обоснования примененного подхода также не приведено. При этом отсутствует анализ обосновывающих затраты документов.

Вследствие изложенного суд приходит к выводу о том, что затраты на обслуживание оборудования пожарной сигнализации учтены в НВВ в экономически необоснованном размере».

В обосновании заявленных расходов на обслуживание пожарной сигнализации предприятием в тарифном деле представлен договор на выполнение работ по обслуживанию оборудования пожарной сигнализации от 23.10.2020 № 201023/2 с приложением Технического задания и локальных смет. Заключено также дополнительное соглашение к договору на изменение сроков договора на период действия в 2022 году.

В смете расходов предприятие заявляет размер плановых расходов на обслуживание пожарной сигнализации в сумме 110,14 тыс. руб. Однако, представленным договором, заключенным с ООО «Компания СибЭнергоРемонт», стоимость услуг зафиксирована на уровне 99,124 тыс. руб., что также подтверждается расчетами, представленными в локальных сметах.

Ранее предприятию запланировано за счет тарифного источника расходов на обслуживание пожарной сигнализации в сумме 265,84 тыс. руб. При пересмотре указанной статье расходы должны быть снижены на 166,72=(265,84-99,124) тыс. руб.

Таким образом, общая корректировка расходов по статье «Услуги производственного характера» составит 170,29=(3,57+166,72) тыс. руб. со знаком «минус».

Таблица 2

Анализ расходов на услуги производственного характера на 2022 год

| Контрагент | Вид работ, услуг | Реквизиты договора | Сумма, заявленная пред-ем | Сумма эксперта | Примечание |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| ООО "СибЭнергоУчет" | Техобслуживание сиситемы КУЭ | Договор № 20/10-2020 от 20.10.2020 | 872,18 | 578,82 | Конкурсной док-и нет,  принято в части трудозатрат инженера+отчисления, п. 29 обз.5 |
| ООО "Компания СЭР" | Обслуживание пожарной сигнализации | Договор от 23.10.2020 № 201023/2 | 110,14 | 99,12 | Конкурсной док-и нет, исключен коэффициент удаленности, п.29 Основ применен абз. 5 |
| ООО "Компания СЭР" | Обслуживание оборудования систем видеонаблюдения | Договор № 201023/1 от 23.10.2020 | 183,13 | 183,13 | Конкурсной док-и нет, п. 29 абз.5 |
| ИП Заика Е.Н. | Мойка а/м | Договор от 26.10.2020 б/н | 45,6 | 0 | Приложен прайс, комплекс раз в неделю 2 а/м, в договоре на перевозку пассажиров отсутствует формулировка о мойке а/м |
| ИП Стукалов А.В. | Техобслуживание а/м | Договор от 27.10.2020 № 14/20 | 382,14 | 0 | Прайс, расчета услуг нет,  договор не содержит обязанности проведения ТО |
| ООО "Компания СЭР" | ТО и ОДУ энергообъектов | Договор от 01.11.2020 | 27 604,05 | 5 616,40 | Пересмотрены сметы, приложение 3 |
| Итого |  |  | 29 536,37 | 6 477,47 |  |

Внесенные изменения в соответствии с Решением Кемеровского областного суда от 01.12.2022 года по делу № 3а-186/2022, апелляционного определения Судебной коллегии по административным делам Пятого апелляционного суда от 23.03.2023 по делу № 66а-473/2023 в НВВ ООО «СибЭнергоСеть» на 2022 год отражены в составе расчета необходимой валовой выручки ООО «СибЭнергоСеть» на 2022 год методом экономически обоснованных расходов и представлены в Приложении 3 настоящего экспертного заключения.

**5. Ремонты 2022 год ООО «СибЭнергоСеть»**

Согласно решению Кемеровского областного суда по административному делу № 3а-186/2022 органу регулирования следует провести анализ необходимости осуществления затрат на выполнение ремонтных работ в 2022 году по следующему электросетевому оборудованию.

ТП (ЦРП) 10/0,4 кВ ООО «Энерджигрупп».

ПС 35/6 кВ «Вентиляторная» ш. Грамотеинская.

КЛ-10 кВ, Ф10-14-А Торговый центр «Калина».

ООО «СибЭнергоСеть» по итогам 2022 года не представило в орган регулирования документы, подтверждающие выполнение ремонтных работ, а также понесенные расходы по данной статье.

Отмечаем, что ООО «СибЭнергоСеть» на 2023 год не соответствует критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям и руководствуясь Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными Постановлением Правительства от 29.12.2011 №1178. Таким образом, общество не относится к организациям, в отношении которых устанавливаются (пересматриваются) цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии, не подлежит тарифному регулированию.

Кроме того, указанные объекты электросетевого хозяйства в 2023 году вошли состав электросетевого комплекса других территориальных сетевых компаний:

ООО «ЭнергоПаритет - ТП (ЦРП) 10/0,4 кВ ООО «Энерджигрупп», договор аренды имущества ООО «ЭНЕРДЖИГРУПП» №А61 от 08.09.2022; КЛ-10 кВ, Ф10-14-А Торговый центр «Калина», договор аренды имущества ООО «СЭС» №А71 от 13.09.2022;

ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго – РЭС» - ПС 35/6 кВ «Вентиляторная» ш. Грамотеинская, договор аренды имущества № ШГ-33 от 26.12.2022.

Учитывая вышеизложенное, необходимая валовая выручка ООО «СибЭнергоСеть» в части затрат на выполнение ремонтных работ на 2022 год составляет 7 526,66 тыс.руб.

**6. Величина присоединенной (заявленной) мощности, используемая при установлении индивидуальных тарифов на 2022 год.**

Из судебного решения по делу № 3а-186/2022 от 01.12.2022 года: «В ходе рассмотрения дела установлено и стороной административного ответчика не оспаривалось, что расхождение объема мощности заявленного ООО «СибЭнергоСеть» для установления тарифов и утвержденного РЭК Кузбасса в ходе тарифного регулирования, сложилось в результате распределения регулирующим органом разницы между величиной заявленной мощности потребителей Кемеровской области – Кузбасса, утвержденной в сводном прогнозном балансе и величиной заявленной мощности потребителей Кемеровской области – Кузбасса, сформированной к дате принятия тарифных решений.

Как усматривается из данных об объемах электрической энергии, мощности и структуре полезного отпуска по формам П1.4, П1.5, П1.6, представленных ООО «СибЭнергоСеть» на тарифное регулирование, величина заявленной мощности собственных потребителей Общества определена в размере 9,837 МВт, сальдо переток в смежные сетевые организации – 1,401 МВт, что составляет общее значение полезного отпуска – 11,238 МВт, при общем поступлении мощности в сеть административного истца в объеме 12,49 МВт и сумме потерь в сетях -1,253 МВт (том 1 л.д. 102 оборот, 104). В величине заявленной (расчетной) мощности потребителей на группу «население» приходится 0,246 МВт, на группу «прочие потребители» - 9,591 МВт, из которых выделены одноставочные потребители – 2,554 МВт и двуставочные потребители – 7,037 МВт (том 1 л.д. 104).

В свою очередь регулирующим органом утверждено общее поступление мощности в сеть Общества в объеме 13,757 МВт, из которой 3,262 МВт – поступление в сеть от генерации, 9,159 МВт – поступление в сеть от смежных сетевых организаций, 1,336 МВт – исполнение приказа ФАС России по СПБ. Таким образом, источник поступления в сети Общества дополнительной мощности в объеме 1,336 МВт не указан.

Далее дополнительный объем мощности учтен в полезном отпуске потребителям, который составил по прочим потребителям 11,067 МВт (одноставочные потребители – 3,063 МВт, двуставочные потребители – 8,004 МВт), населению и приравненных к ним – 0,247 МВт, что с учетом величины отпуска в смежные сетевые компании – 1,403 МВт, сформировало общее значение показателя «Полезный отпуск» - 12,717 МВт.

При этом ссылок на несоответствие балансовых показателей, представленных ООО «СибЭнергоСеть» на тарифное регулирование по формам П1.4, П1.5, П1.6 экспертное заключение не содержит.

Таким образом, РЭК Кузбасса, вопреки представленным административным истцом для формирования баланса мощности сетевой организации согласованным сведениям о величине присоединенной (заявленной) мощности, в одностороннем порядке использована величина больше предложенной, в отсутствии обоснования такого регулирования как фактическими обстоятельствами (изменение планового объема мощности потребителей, состава имущества, посредством которого планировалось осуществление регулируемой деятельности и т.д.), так и положениями нормативных правовых актов в области электроэнергетики, имеющих большую юридическую силу.

В ходе рассмотрения дела данные недостатки экспертного заключения не устранены, доказательств недостоверности балансовых показателей, поданных Обществом на тарифное регулирование не представлено, положений нормативных правовых актов, в соответствии с требованиями которых осуществлено оспариваемой регулирование, в том числе требующих приравнивать присоединенную (заявленную) мощность сетевой организации к заявленной мощности потребителей, не названо.

Вышеизложенное свидетельствует о неверном определении органом регулирования величины присоединенной заявленной мощности сетевой организации».

Экспертная оценка балансовых показателей электрической энергии и мощности, принимаемых для расчета тарифов на 2022 год, производилась на основе анализа данных, представленных в материалах тарифного дела рассматриваемой организации, информации, полученной от сбытовых и смежных сетевых компаний.

Кроме того, во исполнение балансовых показателей, утвержденных ФАС России приказом № 1164/20-ДСП от 23.11.2021 № 1299/21-ДСП (заявленная мощность потребителей 2 483 МВт) произведена корректировка баланса мощности электросетевого котла, повлекшая за собой необходимость корректировки отдельных балансов мощности электросетевых организаций Кемеровской области.

2 483,00 МВт *(утверждено ФАС)* – 2 189,78 МВт *(сумма заявок сетей)* = 293,22 МВт

Произведено недискриминационное распределение дополнительных объемов мощности равномерно на все организации пропорционально полезному отпуску конечным потребителям, присоединенным к электрическим сетям сетевой организации.

В решении по делу № 3а-186/2022 суд прямо указал что неучтенную величину заявленной мощности потребителей нужно распределять исходя из доли каждой сетевой организации в суммарном объеме заявленной мощности потребителей (стр.13, абз.4).

Объем дополнительной мощности, приходящийся на каждую организацию, представлен в таблице ниже:

Таблица 3

Заявленная мощность потребителей

| № п/п | Наименование ТСО | ПО конечным потребителям, МВт | Размер корректировки,  МВт |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | «Горэлектросеть» ООО (ИНН 4217127144) | 100,02 | 13,39 |
| 2 | «ЕвразЭнергоТранс» ООО (ИНН 4217084532) | 338,30 | 45,30 |
| 3 | «Кузбасская энергосетевая компания» ООО (ИНН 4205109750) | 324,40 | 43,44 |
| 4 | «КузбассЭлектро» ОАО (ИНН 4202002174) | 71,72 | 9,60 |
| 5 | «КЭС» ООО (ИНН 4205395036) | 9,79 | 1,31 |
| 6 | «Оборонэнерго» АО (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225) | 2,11 | 0,28 |
| 7 | «Объединенная компания РУСАЛ Энергосеть» ООО (ИНН 7709806795) | 0,55 | 0,07 |
| 8 | «ОЭСК» ООО (ИНН 4223052779) | 27,10 | 3,63 |
| 9 | «Регионэнергосеть» ООО (ИНН 4205271471) | 0,90 | 0,12 |
| 10 | «Ресурсоснабжающая компания» ООО (ИНН 4205372624) | 2,28 | 0,31 |
| 11 | «РЖД» ОАО (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727) | 17,60 | 2,36 |
| 12 | «РЖД» ОАО (Красноярская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727) | 1,27 | 0,17 |
| 13 | «Россети Сибирь» ПАО (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго – РЭС») (ИНН 2460069527) | 664,79 | 89,02 |
| 14 | «СДС-Энерго» ХК ООО (ИНН 4250003450) | 69,01 | 9,24 |
| 15 | «Северо-Кузбасская энергетическая компания» АО (ИНН 4205153492) | 236,57 | 31,68 |
| 16 | «Сибирская промышленная сетевая компания» АО (ИНН 4205234208) | 17,39 | 2,33 |
| 17 | «Специализированная шахтная энергомеханическая компания» АО (ИНН 4208003209) | 20,96 | 2,81 |
| 18 | «СЭС» ООО (ИНН 4223127110) | 9,98 | 1,34 |
| 19 | «Территориальная распределительная сетевая компания Новокузнецкого муниципального района» МУП (ИНН 4252003462) | 9,57 | 1,28 |
| 20 | «Территориальная сетевая организация «Сибирь» ООО (ИНН 4205282579) | 13,10 | 1,75 |
| 21 | «Трансхимэнерго» ООО (ИНН 4205220893) | 27,06 | 3,62 |
| 22 | «Электросеть» АО (ИНН 7714734225) | 149,24 | 19,98 |
| 23 | «Электросетьсервис» ООО (ИНН 4223057103) | 9,34 | 1,25 |
| 24 | «ЭнергоПаритет» ООО (ИНН 4205262491) | 62,17 | 8,32 |
| 25 | «Энергосервис» ООО (ИНН 4212038927) | 4,59 | 0,61 |
|  | ВСЕГО | 2 189,78 | 293,22 |

В связи с решением Кемеровского областного суда размер корректировки по организации принимается равным нулю. Баланс электрической мощности, принятый для расчета тарифной выручки, на основании судебного решения по делу 3а-186/2022, отражен в приложении 2.

Решением Кемеровского областного суда от 01.12.2022 года № 3а-186/2022 отменены п 95, 97, 99 постановления РЭК Кузбасса №956 от 30.12.2021, а именно межсетевые (индивидуальные) тарифы с ООО «ЕвразЭнергоТранс», ООО «ОЭСК», ОООХ К «СДС-Энерго».

Поскольку передача электрической энергии осуществляется через котловую экономическую модель, в рамках которой денежные средства, оплаченные потребителями по единому (котловому) тарифу, распределяются между участвовавшими в оказании услуг сетевыми организациям по индивидуальным тарифам, установленным для пар смежных сетевых организаций (пункты 8, 34 - 42 Правил № 861, пункт 49 Методических указаний № 20-э/2).

В целях обеспечения НВВ всех смежных сетевых организаций решением органа регулирования тарифов устанавливаются тарифы, как котловой, так  
и индивидуальные тарифы, которые в силу нормативного характера тарифного решения обязательны для смежных сетевых организаций, а в силу пункта 35 Правил регулирования № 1178 - должны применяться в расчетах по тем же правилам, по которым устанавливается тариф. Подлежащие судебной защите разумные ожидания сетевых организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, сводятся к получению той необходимой валовой выручки и тем способом, которые оценены и признаны экономически обоснованными при утверждении тарифа. Как указано в определении Верховного суда Российской Федерации от 04.09.2017 № 307-ЭС17-5281, разумные ожидания сетевых организаций в условиях добросовестного исполнения ими своей деятельности сводятся к получению той необходимой валовой выручки и тем способом, которые запланированы при утверждении тарифа. Именно эти интересы подлежат судебной защите, принятое тарифное решение должно исполняться в полном его соответствии (определение Верховного Суда Российской Федерации от 28.06.2018 № 306-ЭС17-2320).

Таким образом, отмена индивидуальных тарифов приводит к нарушению прав смежных ТСО на получение запланированного объема денежных средств.

Так для расчета единых (котловых) тарифов на территории субъекта Российской Федерации на каждом уровне напряжения суммируются необходимые валовые выручки (далее – НВВ) всех сетевых организаций по соответствующему уровню напряжения (п. 49 Методические указания № 20-э/2), а, в свою очередь, единые котловые тарифы обеспечивают оплату потребителями суммарной необходимой валовой выручки всех сетевых организаций региона.

В соответствии с пунктом 63 Основ ценообразования №1178 тариф взаиморасчетов между двумя сетевыми организациями определяется исходя из разности между тарифной выручкой сетевой организации - получателя услуги по передаче электрической энергии, получаемой ею от потребителей электрической энергии на всех уровнях напряжения, и необходимой валовой выручкой (с учетом расходов на оплату потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям и средств, получаемых (оплачиваемых) от других сетевых организаций).

Индивидуальные тарифы служат для распределения поступлений  
от потребителей между всеми территориальными сетевыми организациями региона и определяются исходя из разности между тарифной выручкой сетевой организации - получателя услуги по передаче электрической энергии, получаемой ею от потребителей электрической энергии на всех уровнях напряжения, и необходимой валовой выручкой (с учетом расходов на оплату нормативных технологических потерь в сетях и средств, получаемых (оплачиваемых) от других сетевых организаций), как это предусмотрено формулой расчета, указанной в [п. 49 (абз. 6)](consultantplus://offline/ref=3BE50D0F58EB23EC05B201FDBAAE5AEFD99AEF3E765EB99001F529167C18DA7784662889153D9A27373F1A9F8E4030FA23653BD89AA97078s3J7G) Методических указаний № 20-э/2. Такой расчет также соответствует [формулам 15.23](consultantplus://offline/ref=3BE50D0F58EB23EC05B201FDBAAE5AEFD99AEF3E765EB99001F529167C18DA7784662889153D9B28323F1A9F8E4030FA23653BD89AA97078s3J7G) и [15.24](consultantplus://offline/ref=3BE50D0F58EB23EC05B201FDBAAE5AEFD99AEF3E765EB99001F529167C18DA7784662889153D9B28363F1A9F8E4030FA23653BD89AA97078s3J7G) указанных Методических указаний.

Утверждение котлового и индивидуальных тарифов является взаимосвязанным процессом - изменение одного тарифа влияет на размер другого.

Все указанные выше обстоятельства указывают на абсолютную взаимосвязь расчетов единых (котловых), индивидуальных тарифов и НВВ: так изменение индивидуальных тарифов без изменения НВВ как отдельно взятой организации, так и всех ТСО региона (поступления денежных средств от смежных ТСО и оплата смежным ТСО составляют часть НВВ) и котлового тарифа в силу норм действующего законодательства невозможно. Указанная позиция РЭК Кузбасса подтверждается выводами, изложенными в определение ВАС РФ от 26.08.2013 № ВАС-6256/13 по делу № А73-4977/2012.

Из указанного выше следует, что изменить индивидуальный тариф без учета взаимосвязи и изменения НВВ и единого (котлового) тарифа невозможно в виду отсутствия всякого как экономического, так и правового смысла.

Также пунктом 7 постановления Пленума Верховного Суда РФ от 27.12.2016 № 63 «О рассмотрении судами споров об оплате энергии в случае признания недействующим нормативного правового акта, которым установлена регулируемая цена» установлено, что «в случаях, когда регулируемая цена была вопреки требованиям закона установлена ниже экономически обоснованной и нормативный акт, в соответствии с которым она определялась, признан судом недействующим, участвовавший в ее формировании поставщик не вправе требовать взыскания доплаты в соответствующей части с потребителей ресурса. Компенсация имущественных потерь поставщика при этом осуществляется путем их учета в следующих периодах регулирования».

Государственный информационный ресурс бухгалтерской (финансовой) отчетности (единый реестр бухгалтерской отчетности организаций, обязанных ее составлять, который формирует и ведет ФНС России (bo.nalog.ru)) содержит отчет ООО «СибЭнергоСеть» (https://bo.nalog.ru/download/bfo/pdf/11373984?period=2022) о финансовых результатах за 2022 год в котором указана чистая прибыль в сумме 290 тыс. руб. Таким образом, у органа регулирования отсутствует необходимость в компенсации понесенных расходов.

Приложения:

1. Свод затрат на техническое обслуживание ООО «Компания СибЭнергоРемонт».

2. Баланс электрической мощности ООО «СибЭнергоСеть» на 2022 год (по решению суда)

3. Расчет необходимой валовой выручки ООО «СибЭнергоСеть» на 2022 год методом экономически обоснованных расходов

4. Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ООО «СибЭнергоСеть» и сетевыми организациями Кемеровской области - Кузбасса на 2022 год.

5. Бухгалтерская отчетность ООО «СибЭнергоСеть» за 2022 год.

Приложение 1

**Свод затрат на техническое обслуживание**

**ООО «Компания СибЭнергоРемонт»**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 1. | Смета №1 "Оперативно-техническое обслуживание ПС "Октябринская" |  |  |

| № п/п | Наименование работы | Количество оборудования, ед. | Время работы, мин. | Трудозатраты, чел.час | Средняя ЗП 36381 т.р., ст-сть 1 часа | | Примечание |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Техническое обслуживание трансформаторов Т-1-4, Т-2-4 - 2 шт | | | | | | |  |
| 1 | Внешний осмотр трансформаторов и маслянных реакторов | 60 | 0,6 | 36 | 8308,37 | |  |
| 2 | Протирка изоляции вводов | 0,16666 | 0,3 | 0,049998 | 11,54 | |  |
| 3 | Воостановление уровня масла | 0,16666 | 0,5 | 0,08333 | 19,23 | |  |
| Техническое обслуживание выключателей - 2 шт | | | | | | |  |
| 4 | Внешний осмотр выключателей МВ-35 кВ | 60 | 0,4 | 24 | 5538,91 | |  |
| 5 | Регулировка уровня масла в баке | 0,16666 | 0,6 | 0,099996 | 23,08 | |  |
| 6 | Протирка изоляции вводов | 0,16666 | 0,4 | 0,066664 | 15,39 | |  |
| Техническое обслуживание разъединителей - 6 шт | | | | | | |  |
| 7 | Внешний осмотр раъединителей 35 кВ | 180 | 0,3 | 54,00 | 12462,55 | |  |
| 8 | Протирка изоляции: Разъединители 35 кВ (1 разъединитель) | 0,49998 | 0,5 | 0,24999 | 57,69 | |  |
| Техническое обслуживание Трансформаторов тока ТФЭМ-35А | | | | | | |  |
| 9 | Внешний осмотр: Трансформаторы тока 35 кВ (1 трансформатор) | 0,33332 | 0,1 | 0,033332 | 7,69 | |  |
| 10 | Протирка изоляции: Трансформаторы тока 35 кВ (1 трансформатор) | 0,33332 | 0,7 | 0,233324 | 53,85 | |  |
| 11 | Регулировка уровня масла: Трансформаторы тока 35 кВ (1 трансформатор) | 0,33332 | 0,3 | 0,099996 | 23,08 | |  |
| Техническое обслуживание разрядников 35 кВ | | | | | | |  |
| 12 | Внешний осмотр: Вентильные разрядники и ограничители перенапряжения (ОПН) 35 кВ (1 разрядник, ОПН) | 0,49998 | 0,5 | 0,24999 | 57,69 | |  |
| 13 | Протирка изоляции: Вентильные разрядники и ограничители перенапряжения (ОПН) 35 кВ (1 разрядник, ОПН) | 0,49998 | 0,6 | 0,299988 | 69,23 | |  |
| Техническое обслуживание ТСН № 1, ТСН №2 | | | | | | |  |
| 14 | Внешний осмотр: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3- 20 кВ | 0,33332 | 0,4 | 0,133328 | 30,77 | |  |
| 15 | Протирка изоляции вводов: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3-20 кВ (1 трансформатор) | 0,16666 | 0,2 | 0,033332 | 7,69 | |  |
| 16 | Восстановление необходимого уровня (долив) масла: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3- 20 кВ (1 трансформатор) | 0,16666 | 0,4 | 0,066664 | 15,39 | |  |
| Техническое обслуживание ячеек КМ-1Ф-10-20У | | | | | | |  |
| 17 | Техническое обслуживание РП 6-10 кВ до 18 ячеек (1 РП) | 0,08333 | 4,2 | 0,349986 | 80,77 | |  |
| 18 | Измерение сопротивления контура заземления (1 контур) | 1,49994 | 1,7 | 2,549898 | 588,49 | |  |
| Техническое обслуживание выключателей | | | | | | |  |
| 19 | Внешний осмотр: Масляные выключатели 6-10 кВ (1 выключатель) | 13 | 0,3 | 3,9 | 900,07 | |  |
| 20 | Регулировка уровня масла в баке: Масляные выключатели 6-10 кВ (1 выключатель) | 1,08329 | 0,3 | 0,324987 | 75,00 | |  |
| 21 | Протирка изоляции вводов: Масляные выключатели 6-10 кВ (1 выключатель) | 1,08329 | 0,3 | 0,324987 | 75,00 | |  |
| Техническое обслуживание трансформаторов напряжения ЗНОЛ-6 | | | | | | |  |
| 22 | Внешний осмотр: Электромагнитные трансформаторы напряжения 6-10 кВ [1 трансформатор) | 2 | 0,1 | 0,2 | 46,16 | |  |
| 23 | Протирка изоляции: Электромагнитные трансформаторы напряжения 6-10 кВ (1 трансформатор) | 0,16666 | 0,1 | 0,016666 | 3,85 | |  |
| Техническое обслуживание РВО-6, РВП-6 | | | | | | |  |
| 24 | Внешний осмотр: Вентильные разрядники и ограничители перенапряжения (ОПН) до 10 кВ (1 разрядник, ОПН) | 2,00004 | 0,3 | 0,600012 | 138,48 | |  |
| 25 | Протирка изоляции: Вентильные разрядники и ограничители перенапряжения (ОПН) до 10 кВ (1 разрядник, ОПН) | 0,99996 | 0,6 | 0,599976 | 138,47 | |  |
| Техническое обслуживание устройств питания и управления | | | | | | |  |
| 26 | Осмотр и мелкиий ремонт щитов переменного и постоянного тока (1 щит) | 1,49994 | 1,9 | 2,849886 | 657,72 | |  |
| Техническое обслуживание АЧР | | | | | | |  |
| 27 | Опробование схемы автоматической частотной разгрузки АЧР 6-10 кВ с двумя реле частоты на постоянном оперативном токе (1 обслуживание) | 0,08333 | 3,7 | 0,308321 | 71,16 | |  |
| Приборы учета | | | | | | |  |
| 28 | Проверка работоспособности приборов учета (1 раз в месяц) (1 счетчик) | 2 | 0,028 | 0,056 | 12,92 | |  |
| Очистка снега, покос травы на территории ОРУ 3 раза | | | | | | |  |
| 29 | 18.6. Территория ОРУ Уборка снега снегоуборочной техникой (1 га) | 0,045 | 1,6 | 0,072 | 16,61673133 | |  |
| 30 | Уборка снега со строительных площадок и дорог: вручную, снег плотный (1000 м3 снега) | 0,181125 | 144 | 26,082 | 6019,41 | |  |
| 31 | Транспортировка грузов от склада до объекта автомашиной грузоподъемностью Ют (1 маш,- ч) | 4,85 |  | 0 | 0 | |  |
| Покос травы на территории ОРУ | | | | | | | |
| 32 | Покос травы вручную (1 га) | 0,2075 | 75 | 15,5625 | 3 591,64 | |  |
|  | ФОТ |  |  | 169,43 | 39 101,28 | |  |
|  | ФОТ заявленный предприятием |  |  |  | 66 979,53 | |  |
|  | Материалы |  |  | 0 | 2 718,71 | |  |
|  | Машины и механизмы |  |  | 0 | 3 231,99 | |  |
|  | Накладные расходы (пусконаладочные) 78% |  |  | 0 | 35 140,54 | |  |
|  | Сметная прибыль (пусконаладочные) 36% |  |  | 0 | 16 218,71 | |  |
|  | **Всего затрат без НДС** |  |  | **0** | **96 411,24** | |  |
|  |  |  |  |  |  | |  |
| 2. | Сметный расчет № 2 "Оперативно-техническое обслуживание оборудования ООО "Энерджигрупп" расположенного по адресу: г. Кемерово, пр-т Кузнецкий,33 ЦРП-10/0,4 | | | | | | |
| № п/п | Наименование работы | Количество оборудования, ед. | Время работы, час. | Трудозатраты, чел.час | Средняя ЗП 36381 т.р., ст-сть 1 часа | | Примечание |
| 1 | Внешний осмотр: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3- 20 кВ (1 раз в месяц) | 1 | 0,4 | 0,4 | 92,32 | |  |
| 2 | Протирка изоляции вводов: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3-20 кВ (1 трансформатор) | 0,08333 | 0,2 | 0,016666 | 3,85 | |  |
| 3 | Восстановление необходимого уровня (долив) масла: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3- 20 кВ (1 трансформатор) | 0,08333 | 0,4 | 0,033332 | 7,69 | |  |
| Ячейки КС0-2УМ с выключателем и разъединителем - 32 шт. | | | | | | | |
| 4 | Техническое обслуживание КСО (1 ячейка) | 2,66656 | 1,3 | 3,466528 | 800,03 | |  |
| 5 | Восстановление надписей без трафарета (100 букв) | 0,1066624 | 2,6 | 0,27732224 | 64,00 | |  |
| Техническое обслуживание выключателя ВМГ-133 | | | | | | | |
| 6 | Внешний осмотр: Масляные выключатели 6-10 кВ (1 выключатель) | 2,66656 | 0,3 | 0,799968 | 184,62 | |  |
| 7 | Регулировка уровня масла в баке: Масляные выключатели 6-10 кВ (1 выключатель) | 2,66656 | 0,3 | 0,799968 | 184,62 | |  |
| 8 | Протирка изоляции вводов: Масляные выключатели 6-10 кВ (1 выключатель) | 2,66656 | 0,3 | 0,799968 | 184,62 | |  |
| Техническое обслуживание РВЗ-10 | | | | | | | |
| 9 | Внешний осмотр: Разъединители 6-10 кВ (1 разъединитель) | 2,66656 | 0,2 | 0,533312 | 123,08 | |  |
| 10 | Протирка изоляции: Разъединители 6-10 кВ (1 разъединитель) | 2,66656 | 0,3 | 0,799968 | 184,62 | |  |
| Техническое обслуживание трансформаторов напряжения НТМИ-10 | | | | | | | |
| 11 | Внешний осмотр: Электромагнитные трансформаторы напряжения 6-10 кВ (1  трансформатор) | 0,16666 | 0,1 | 0,016666 | 3,85 | |  |
| 12 | Протирка изоляции: Электромагнитные трансформаторы напряжения 6-10 кВ (1 трансформатор) | 0,16666 | 0,1 | 0,016666 | 3,85 | |  |
| Техническое обслуживание трансформаторов тока ТПЛ-10 | | | | | | | |
| 13 | Внешний осмотр: Трансформаторы тока до 10 кВ (1 трансформатор) | 5,33312 | 0,1 | 0,533312 | 123,08 | |  |
| 14 | Обслуживание систем шин, тип распределительного устройства: ЗРУ-6-10 (100 пог.м) | 0,0291655 | 6,5 | 0,18957575 | 43,75 | |  |
| Техническое обслуживание оборудования расположенного по адресу: г. Кемерово, пр-т Кузнецкий 33 ТП-10 №14 | | | | | | | |
| Техническое обслуживание трансформатора ТМ 630/10/0,4 Т-1 | | | | | | | |
| 15 | Внешний осмотр: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3- 20 кВ | 1 | 0,4 | 0,4 | 92,32 | |  |
| 16 | Протирка изоляции вводов: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3-20 кВ (1 трансформатор) | 0,08333 | 0,2 | 0,016666 | 3,85 | |  |
| 17 | Восстановление необходимого уровня (долив) масла: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3- 20 кВ | 0,08333 | 0,4 | 0,033332 | 7,69 | |  |
| Техническое обслуживание трансформатора ТМ 630/10/0,4 Т-2 | | | | | | | |
| 18 | Внешний осмотр: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3- 20 кВ (1 раз а месяц) | 1 | 0,4 | 0,4 | 92,32 | |  |
| 19 | Протирка изоляции вводов: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3-20 кВ (1 трансформатор) | 0,08333 | 0,2 | 0,016666 | 3,85 | |  |
| 20 | Восстановление необходимого уровня (долив) масла: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3- 20 кВ (1 трансформатор) | 0,08333 | 0,4 | 0,033332 | 7,69 | |  |
| выключатель автоматический ВА -0,4 кВ-13 шт | | | | | | | |
| 21 | Внешний осмотр автоматического выключателя АВМ-0,4 (1 выключатель) | 1,08329 | 0,35 | 0,3791515 | 87,50 | |  |
| 22 | Протирка изоляции: Автоматического выключателя | 1,08329 | 1,3 | 1,408277 | 325,01 | |  |
| 23 | Испытание автоматических выключателей (1 испытание) | 1,08329 | 1,62 | 1,7549298 | 405,02 | |  |
| Техническое обслуживание секций шин 0,4 кВ | | | | | | | |
| 24 | Обслуживание систем шин (100 пог.м) | 0,0016666 | 6,5 | 0,0108329 | 2,500102622 | |  |
| Техничное обслуживание оборудования расположенного по адресу: г. Кемерово, пр-т Кузнецкий 33 КТП-10 №4 | | | | | | | |
| Техническое обслуживание трансформатора ТМЗ 1000/10/0,4 Т-1 | | | | | | | |
| 25 | Внешний осмотр: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3- 20 кВ (1 раз в месяц) | 1 | 0,4 | 0,4 | 92,32 | |  |
| 26 | Протирка изоляции вводов: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3-20 кВ (1 трансформатор) | 0,083333 | 0,2 | 0,0166666 | 3,85 | |  |
| 27 | Восстановление необходимого уровня (долив) масла: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3- 20 кВ | 0,083333 | 0,4 | 0,0333332 | 7,69 | |  |
| Техническое обслуживание трансформатора ТМЗ 1000/10/0,4 Т-2 | | | | | | | |
| 28 | Внешний осмотр: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3- 20 кВ (1 раз в месяц) | 1 | 0,4 | 0,4 | 92,32 | |  |
| 29 | Протирка изоляции вводов: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3-20 кВ (1 трансформатор) | 0,08333 | 0,2 | 0,016666 | 3,85 | |  |
| 30 | Восстановление необходимого уровня (долив) масла: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3- 20 кВ | 0,08333 | 0,4 | 0,033332 | 7,69 | |  |
| Техническое обслуживание выключателя нагрузки ВН-10 | | | | | | | |
| 31 | Внешний осмотр: Выключателя нагрузки 6-10 кВ (1 разъединитель) | 0,16666 | 0,2 | 0,033332 | 7,693 | |  |
| 32 | Протирка изоляции: Выключателя нагрузки 6- 10 кВ (1 разъединитель) | 0,16666 | 0,3 | 0,049998 | 11,539 | |  |
| техническое обслуживание выключателя АВМ-0,4 кВ | | | | | | | |
| 33 | Внешний осмотр: Автоматического выключателя | 1,33328 | 0,5 | 0,66664 | 153,85 | |  |
| 34 | Протирка изоляции: Автоматического выключателя | 1,33328 | 1,3 | 1,733264 | 400,02 | |  |
| 35 | Испытание автоматических выключателей (1 испытание) | 1,33328 | 1,62 | 2,1599136 | 498,48 | |  |
| Техничное обслуживание секций шин 10 кВ | | | | | | | |
| 36 | Обслуживание систем шин, тип распределительного устройства: ЗРУ-6-10 (100 пог.м) | 0,0033332 | 6,5 | 0,0216658 | 5,00 | |  |
| Техническое обслуживание Щ0-0,4 | | | | | | | |
| 37 | Внешний осмотр шкафа вводного устройства напряжением до 1 кВ (1 шкаф) | 0,08333 | 4,2 | 0,349986 | 80,77 | |  |
| Техническое обслуживание оборудования расположенного по адресу: г. Кемерово, пр-т Кузнецкий 33 РУ 2( ТП) 10/0,4 кВ №7 | | | | | | | |
| Техническое обслуживание трансформаторов ТМЗ 630/10/0,4 кВ | | | | | | | |
| 38 | Внешний осмотр: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3- 20 кВ (1 раз в месяц) | 1 | 0,4 | 0,4 | 92,32 | |  |
| 39 | Протирка изоляции вводов: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3-20 кВ (1 трансформатор) | 0,08333 | 0,2 | 0,016666 | 3,85 | |  |
| 40 | Восстановление необходимого уровня (долив) масла: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3- 20 кВ | 0,08333 | 0,4 | 0,033332 | 7,69 | |  |
| Техническое обслуживание трансформатора ТМЗ 630/10/0,4 Т-2 | | | | | | | |
| 41 | Внешний осмотр: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3- 20 кВ (1 раз в месяц) | 1 | 0,4 | 0,4 | 92,32 | |  |
| 42 | Протирка изоляции вводов: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3-20 кВ (1 трансформатор) | 0,08333 | 0,2 | 0,016666 | 3,85 | |  |
| 43 | Восстановление необходимого уровня (долив) масла: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3- 20 кВ (1 трансформатор) | 0,08333 | 0,4 | 0,033332 | 7,69 | |  |
| Техническое обслуживание выключателя нагрузки ВН-10 | | | | | | | |
| 44 | Внешний осмотр: Выключателя нагрузки 6-10 кВ (1 разъединитель) | 0,58331 | 0,2 | 0,116662 | 26,92 | |  |
| 45 | Протирка изоляции: Выключателя нагрузки 6- 10 кВ (1 разъединитель) | 0,58331 | 0,3 | 0,174993 | 40,39 | |  |
| выключатель автоматический ВА -0,4 кВ-9 шт | | | | | | | |
| 46 | Внешний осмотр автоматического выключателя АВМ-0,4 (1 выключатель) | 0,74997 | 0,35 | 0,2624895 | 60,58 | | Отсутствует в перечне Прил.1 |
| 47 | Протирка изоляции: Автоматического выключателя (1 выключатель) | 0,74997 | 1,3 | 0,974961 | 225,01 | |
| 48 | Испытание автоматических выключателей (1 испытание) | 0,74997 | 1,62 | 1,2149514 | 280,40 | |
| Техническое обслуживание секций шин 0,4 кВ | | | | | | | |
| 49 | Обслуживание систем шин (100 пог.м) | 0,007497 | 6,5 | 0,0487305 | 11,24641147 | | Дублирует операции п. 24 |
| Техническое обслуживание Щ0-0,4 | | | | | | | |
| 50 | Внешний осмотр шкафа вводного устройства напряжением до 1 кВ (1 шкаф) | 0,16666 | 4,2 | 0,699972 | 161,55 | |  |
| Техническое обслуживание оборудования расположенного по адресу: г. Кемерово, пр-т Кузнецкий 33 РУ-3 10 кВ | | | | | | | |
| Техническое обслуживание трансформатора ТМ 63/10/0,4 Т-1 | | | | | | | |
| 51 | Внешний осмотр: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3- 20 кВ (1 раз в месяц) | 1 | 0,4 | 0,4 | 92,32 | |  |
| 52 | Протирка изоляции вводов: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3-20 кВ (1 трансформатор) | 0,08333 | 0,2 | 0,016666 | 3,85 | |  |
| 53 | Восстановление необходимого уровня (долив) масла: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3- 20 кВ | 0,08333 | 0,4 | 0,033332 | 7,69 | |  |
| Техническое обслуживание трансформатора ТМ 63/10/0,4 Т-2 | | | | | | | |
| 54 | Внешний осмотр: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3- 20 кВ (1 раз в месяц) | 1 | 0,4 | 0,4 | 92,32 | |  |
| 55 | Протирка изоляции вводов: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3-20 кВ (1 трансформатор | 0,08333 | 0,2 | 0,016666 | 3,85 | |  |
| 56 | Восстановление необходимого уровня (долив) масла: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3- 20 кВ | 0,08333 | 0,4 | 0,033332 | 7,69 | |  |
| Техническое обслуживание КСО-266Э | | | | | | | |
| 57 | Техническое обслуживание КСО (1 ячейка) | 0,99996 | 1,3 | 1,299948 | 0 | | В чем заключается ТО |
| 58 | Восстановление надписей без трафарета (100 букв) | 0,0399984 | 2,6 | 0,10399584 | 24,00 | |  |
| Техническое обслуживание выключателя ВМГ-10 | | | | | | | |
| 59 | Внешний осмотр: Масляные выключатели 6-10 кВ (1 выключатель) | 0,99996 | 0,3 | 0,299988 | 69,23 | |  |
| 60 | Регулировка уровня масла в баке: Масляные выключатели 6-10 кВ (1 выключатель) | 0,99996 | 0,3 | 0,299988 | 221,48 | |  |
| 61 | Протирка изоляции вводов: Масляные выключатели 6-10 кВ (1 выключатель) | 0,99996 | 0,3 | 0,299988 | 221,48 | |  |
| Техническое обслуживание РВЗ-10 | | | | | | | |
| 62 | Внешний осмотр: Разъединители 6-10 кВ (1 разъединитель) | 0,99996 | 0,2 | 0,199992 | 46,16 | |  |
| 63 | Протирка изоляции: Разъединители 6-10 кВ (1 разъединитель) | 0,99996 | 0,3 | 0,299988 | 221,48 | |  |
| Техническое обслуживание трансформаторов напряжения НТМИ-10 | | | | | | | |
| 64 | Внешний осмотр: Электромагнитные трансформаторы напряжения 6-10 кВ (1 трансформатор) | 0,16666 | 0,1 | 0,016666 | 3,85 | |  |
| 65 | Протирка изоляции: Электромагнитные трансформаторы напряжения 6-10 кВ (1 трансформатор) | 0,16666 | 0,1 | 0,016666 | 3,85 | |  |
| Техническое обслуживание трансформаторов тока ТПЛ-10 | | | | | | | |
| 66 | Внешний осмотр: Трансформаторы тока до 10 кВ (1 трансформатор) | 1,99992 | 0,1 | 0,199992 | 46,16 | |  |
| Техническое обслуживание секций шин 10 кВ | | | | | | | |
| 67 | Обслуживание систем шин, тип распределительного устройства: ЗРУ-6-10 (100 пог.м) | 0,0291655 | 6,5 | 0,18957575 | 43,75 | |  |
|  | ФОТ |  |  | 27,57 | 6519,74 | |  |
|  | ФОТ заявленный предприятием |  |  | 0 | 12637,95 | |  |
|  | Материалы |  |  | 0 | 3619,76 | |  |
|  | Машины и механизмы |  |  | 0 | 4087,99 | |  |
|  | Накладные расходы (пусконаладочные) 78% |  |  | 0 | 11097,44 | |  |
|  | Сметная прибыль (пусконаладочные) 36% |  |  | 0 | 5121,90 | |  |
|  | **Всего** |  |  | **0** | **30446,83** | |  |
| Раздел 2. Кабельные линии | | | | | | | |
| Техническое обслуживание КЛ 10 кабель 2АСБЗх185, 2АСБЗх95, АСБГ 3\*95, ААШВ 3\*95, ААБЛ 3\*70 (12,64+0,08+0,02+0,64 км) расположенного по адресу: г. Кемерово, пр-т Кузнецкий 33 | | | | | | | |
| 68 | Осмотр трассы подземных кабелей (1 раз в 6 месяцев) (1 км трассы) | 2,2299108 | 0,9 | 2,00691972 | 463,17 | |  |
| 69 | Осмотр концевой разделки кабеля силовых кабельных линий напряжением 6-20 кВ межремонтный (1 кабель) | 0,33332 | 0,99 | 0,3299868 | 76,16 | |  |
| Техническое обслуживание КЛ 0,4 кабель АСБЗх185 (1,029 км) расположенного по адресу: г. Кемерово, пр-т Кузнецкий 33 | | | | | | | |
| 70 | Осмотр трассы подземных кабелей (1 раз в 6 месяцев) (1 км трассы) | 0,17149314 | 0,9 | 0,154343826 | 35,62 | |  |
| 71 | Осмотр концевой разделки кабеля силовых кабельных линий напряжением 6-20 кВ межремонтный (1 кабель) | 0,08333 | 0,81 | 0,0674973 | 15,58 | |  |
| Приборы учета | | | | | | | |
| 72 | Проверка работоспособности приборов учета (1 раз в месяц) (1 счетчик) | 42 | 0,028 | 1,176 | 271,41 | |  |
|  | ФОТ |  |  | 3,73 | 861,93 | |  |
|  | ФОТ заявленный предприятием |  |  |  | 2473,83 | |  |
|  | Материалы |  |  |  | 0,00 | |  |
|  | Машины и механизмы |  |  |  | 1783,20 | |  |
|  | Накладные расходы (пусконаладочные) 78% |  |  |  | 2063,21 | |  |
|  | Сметная прибыль (пусконаладочные) 36% |  |  |  | 952,25 | |  |
|  | **Всего** |  |  |  | 5660,59 | |  |
|  | ФОТ |  |  | 31,31 | 7381,67 | |  |
|  | ФОТ заявленный предприятием |  |  |  | 15111,78 | |  |
|  | Материалы |  |  |  | 3619,76 | |  |
|  | Машины и механизмы |  |  |  | 5871,19 | |  |
|  | Накладные расходы (пусконаладочные) 78% |  |  |  | 13160,65 | |  |
|  | Сметная прибыль (пусконаладочные) 36% |  |  |  | 6074,14 | |  |
|  | **Всего по смете** |  |  | **0** | **36107,41** | |  |
|  |  |  |  | 0 |  | |  |
| **3. Сметный расчет № 3** | | | | | | | |
| **Оперативно-техническое обслуживание АО "Кузбасская птицефабрика"** | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  | |  |
| № п/п | Наименование работы | Количество оборудования, ед. | Время работы, час. | Трудозатраты, чел.час | Средняя ЗП 36381т.р., ст-сть 1 часа | | Примечание |
|  | ТП 10/0,4кВ № 1 |  |  | 0 |  | |  |
|  | Техническое обслуживание ТМ 630/10/0,4 Т-1, Т-2 |  |  |  |  | |  |
| 1 | Внешний осмотр: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3- 20 кВ (1 раз в месяц) (1 трансформатор) | 2 | 0,4 | 0,8 | 184,63 | |  |
| 2 | Протирка изоляции вводов: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3-20 кВ (1 трансформатор) | 0,16666 | 0,2 | 0,033332 | 7,69 | |  |
| 3 | Восстановление необходимого уровня (долив) масла: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3- 20 кВ (1 трансформатор) | 0,16666 | 0,4 | 0,066664 | 15,39 | |  |
| 4 | Испытания силовых трехфазных двухобмоточных трансформаторов напряжением 3-20 кВ межремонтные (1 трансформатор) | 0,16666 | 12,4 | 2,066584 | 476,94 | |  |
| Техническое обслуживание выключателя ВМГ-133 | | | | | | | |
| 5 | Внешний осмотр: Масляные выключатели 6-10 кВ (1 выключатель) | 0,08333 | 0,3 | 0,024999 | 5,77 | |  |
| 6 | Регулировка уровня масла в баке: Масляные выключатели 6-10 кВ (1 выключатель) | 0,08333 | 0,3 | 0,024999 | 5,77 | |  |
| 7 | Протирка изоляции вводов: Масляные выключатели 6-10 кВ (1 выключатель) | 0,08333 | 0,3 | 0,024999 | 5,77 | |  |
| Техническое обслуживание РВЗ-10 | | | | | | | |
| 8 | Внешний осмотр: Разъединители 6-10 кВ (1 разъединитель) | 1,41661 | 0,2 | 0,283322 | 65,39 | |  |
| 9 | Протирка изоляции: Разъединители 6-10 кВ (1 разъединитель) | 1,41661 | 0,3 | 0,424983 | 98,08 | |  |
| Техническое обслуживание выключателя нагрузки ВН-10 | | | | | | | |
| 10 | Внешний осмотр: Выключателя нагрузки 6-10 кВ (1 разъединитель) | 0,33332 | 0,2 | 0,066664 | 15,39 | |  |
| 11 | Протирка изоляции: Выключателя нагрузки 6- 10 кВ (1 разъединитель) | 0,33332 | 0,3 | 0,099996 | 23,08 | |  |
| Техническое обслуживание КСО-266з | | | | | | | |
| 12 | Техническое обслуживание КСО (1 раз в месяц) (1 ячейка) | 0,08333 | 1,3 | 0,108329 | 0 | | Операция не указана |
| 13 | Восстановление надписей без трафарета (100 букв) | 0,0066664 | 2,6 | 0,01733264 | 4,00 | |  |
| Техническое обслуживание низковольтной ячейки 1110-70-0,4 | | | | | | | |
| 14 | Внешний осмотр шкафа вводного устройства напряжением до 1 кВ (1 шкаф) | 0,66664 | 0,42 | 0,2799888 | 64,62 | |  |
| ТП 10/0,4 кВ №2 | | | | | | | |
| Техническое обслуживание ТМ 250/10/0,4 | | | | | | | |
| 15 | Внешний осмотр: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3- 20 кВ (1 раз в месяц) | 2 | 0,4 | 0,8 | 184,63 | |  |
| 16 | Протирка изоляции вводов: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3-20 кВ (1 трансформатор | 0,16666 | 0,2 | 0,033332 | 7,69 | |  |
| 17 | Восстановление необходимого уровня (долив) масла: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3- 20 кВ (1 трансформатор) | 0,16666 | 0,4 | 0,066664 | 15,39 | |  |
| 18 | Испытания силовых трехфазных двухобмоточных трансформаторов напряжением 3-20 кВ межремонтные (1 трансформатор) | 0,16666 | 12,4 | 2,066584 | 476,94 | |  |
| Texническoe обслуживание выключателя ВМГ-133 | | | | | | | |
| 19 | Внешний осмотр: Масляные выключатели 6-10 кВ (1 выключатель) | 0,08333 | 0,3 | 0,024999 | 5,77 | |  |
| 20 | Протирка изоляции вводов: Масляные выключатели 6-10 кВ (1 выключатель) | 0,08333 | 0,3 | 0,024999 | 5,77 | |  |
| 21 | Регулировка уровня масла в баке: Масляные выключатели 6-10 кВ (1 выключатель) | 0,08333 | 0,3 | 0,024999 | 5,77 | |  |
| Техническое обслуживание РВЗ-10 | | | | | | | |
| 22 | Внешний осмотр: Разъединители 6-10 кВ (1 разъединитель) | 1,41661 | 0,2 | 0,283322 | 65,39 | |  |
| 23 | Протирка изоляции: Разъединители 6-10 кВ (1 разъединитель) | 1,41661 | 0,3 | 0,424983 | 98,08 | |  |
| Техническое обслуживание выключателя нагрузки ВН-10 | | | | | | | |
| 24 | Внешний осмотр: Выключателя нагрузки 6-10 кВ (1 разъединитель) | 0,33332 | 0,2 | 0,066664 | 15,39 | |  |
| 25 | Протирка изоляции: Выключателя нагрузки 6- 10 кВ [1 разъединитель) | 0,33332 | 0,3 | 0,099996 | 23,08 | |  |
| Техническое обслуживание КСО-266з | | | | | | | |
| 26 | Техническое обслуживание КСО (1 раз в месяц) (1 ячейка) | 0,08333 | 1,3 | 0,108329 | 0,00 | | Операция не указана |
| 27 | Восстановление надписей без трафарета (100 букв) | 0,0066664 | 2,6 | 0,01733264 | 4,00 | |  |
|  | | | | | | | |
| 28 | Внешний осмотр шкафа вводного устройства напряжением до 1 кВ (1 шкаф) | 0,66664 | 0,42 | 0,2799888 | 64,62 | |  |
| ТП 10/0,4 кВ №3 | | | | | | | |
| Техническое обслуживание ТМ 400/10/0,4 | | | | | | | |
| 29 | Внешний осмотр: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3- 20 кВ (1 раз в месяц) | 2 | 0,4 | 0,8 | 184,63 | |  |
| 30 | Протирка изоляции вводов: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3-20 кВ (1 трансформатор) | 0,16666 | 0,2 | 0,033332 | 7,69 | |  |
| 31 | Восстановление необходимого уровня (долив) масла: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3- 20 кВ (1 трансформатор) | 0,16666 | 0,4 | 0,066664 | 15,39 | |  |
| 32 | Испытания силовых трехфазных двухобмоточных трансформаторов напряжением 3-20 кВ межремонтные (1 трансформатор) | 0,16666 | 12,4 | 2,066584 | 476,94 | |  |
|  | | | | | | | |
| 33 | Внешний осмотр: Масляные выключатели 6-10 кВ (1 выключатель) | 0,083333 | 0,3 | 0,0249999 | 5,77 | |  |
| 34 | Протирка изоляции вводов: Масляные выключатели 6-10 кВ (1 выключатель) | 0,08333 | 0,3 | 0,024999 | 5,77 | |  |
| 35 | Регулировка уровня масла в баке: Масляные выключатели 6-10 кВ (1 выключатель) | 0,083333 | 0,3 | 0,0249999 | 5,77 | |  |
| Техническое обслуживание РВЗ-10 | | | | | | | |
| 36 | Внешний осмотр: Разъединители 6-10 кВ (1 разъединитель) | 1,41661 | 0,2 | 0,283322 | 65,39 | |  |
| 37 | Протирка изоляции: Разъединители 6-10 кВ (1 разъединитель) | 1,41661 | 0,3 | 0,424983 | 98,08 | |  |
| Техническое обслуживание выключателя нагрузки ВН-10 | | | | | | | |
| 38 | Внешний осмотр: Выключателя нагрузки 6-10 кВ (1 разъединитель) | 0,33332 | 0,2 | 0,066664 | 15,39 | |  |
| 39 | Протирка изоляции: Выключателя нагрузки 6- 10 кВ (1 разъединитель) | 0,33332 | 0,3 | 0,099996 | 23,08 | |  |
| Техническое обслуживание КСО-266з | | | | | | | |
| 40 | Техническое обслуживание КСО (1 раз в месяц) (1 ячейка) | 0,08333 | 1,3 | 0,108329 | 0,00 | | Не указана операция |
| 41 | Восстановление надписей без трафарета (100 букв | 0,0066664 | 2,6 | 0,01733264 | 4,00 | |  |
| Техническое обслуживание низковольтной ячейки Щ0-70-0,4 | | | | | | | |
| 42 | Внешний осмотр шкафа вводного устройства напряжением до 1 кВ ;1 шкаф) | 0,66664 | 0,42 | 0,2799888 | 64,62 | |  |
| ТП 10/0,4 кВ №4 | | | | | | | |
| Техническое обслуживание ТМ 315/10/0,4 Т-1 | | | | | | | |
| 43 | Внешний осмотр: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3- 20 кВ (1 трансформатор) | 1 | 0,4 | 0,4 | 92,32 | |  |
| 44 | Протирка изоляции вводов: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3-20 кВ (1 трансформатор) | 0,08333 | 0,2 | 0,016666 | 3,85 | |  |
| 45 | Восстановление необходимого уровня (долив) масла: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3- 20 кВ (1 трансформатор) | 0,08333 | 0,4 | 0,033332 | 7,69 | |  |
| 46 | Испытания силовых трехфазных двухобмоточных трансформаторов напряжением 3-20 кВ межремонтные (1 трансформатор) | 0,08333 | 12,4 | 1,033292 | 238,47 | |  |
| Техническое обслуживание ТМ 315/10/0,4 Т-2 | | | | | | | |
| 47 | Внешний осмотр: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3- 20 кВ '1 трансформатор) | 1 | 0,4 | 0,4 | 92,32 | |  |
| 48 | Протирка изоляции вводов: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3-20 кВ (1 трансформатор) | 0,08333 | 0,2 | 0,016666 | 3,85 | |  |
| 49 | Восстановление необходимого уровня (долив) масла: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3- 20 кВ | 0,08333 | 0,4 | 0,033332 | 7,69 | |  |
| 50 | Испытания силовых трехфазных двухобмоточных трансформаторов напряжением 3-20 кВ межремонтные (1 трансформатор) | 0,08333 | 12,4 | 1,033292 | 238,47 | |  |
| Техническое обслуживание выключателя ВМГ-133 | | | | | | | |
| 51 | Техническое обслуживание выключателя ВМГ-133 | 0,08333 | 0,3 | 0,024999 | 5,77 | |  |
| 52 | Протирка изоляции вводов: Масляные выключатели 6-10 кВ (1 выключатель) | 0,08333 | 0,3 | 0,024999 | 5,77 | |  |
| 53 | Регулировка уровня масла в баке: Масляные выключатели 6-10 кВ [1 выключатель) | 0,08333 | 0,3 | 0,024999 | 5,77 | |  |
| Техническое обслуживание РВЗ-10 | | | | | | | |
| 54 | Внешний осмотр: Разъединители 6-10 кВ (1 разъединитель) | 1,41661 | 0,2 | 0,283322 | 65,39 | |  |
| 55 | Протирка изоляции: Разъединители 6-10 кВ (1 разъединитель) | 1,41661 | 0,3 | 0,424983 | 98,08 | |  |
| Техническое обслуживание выключателя нагрузки ВН-10 | | | | | | | |
| 56 | Внешний осмотр: Выключателя нагрузки 6-10 кВ (1 разъединитель) | 0,33332 | 0,2 | 0,066664 | 15,39 | |  |
| 57 | Внешний осмотр: Выключателя нагрузки 6-10 кВ (1 разъединитель) | 0,33332 | 0,3 | 0,099996 | 23,08 | |  |
| Техническое обслуживание КСО-266з | | | | | | | |
| 58 | Техническое обслуживание КСО (1 раз в месяц) (1 ячейка) | 0,08333 | 1,3 | 0,108329 | 0 | | Не указана операция |
| 59 | Восстановление надписей без трафарета 100 букв) | 0,0066664 | 2,6 | 0,01733264 | 4,00 | |  |
| Техническое обслуживание низковольтной ячейки Щ0-70-0,4 | | | | | | | |
| 60 | Внешний осмотр шкафа вводного устройства напряжением до 1 кВ (1 шкаф) | 0,66664 | 0,42 | 0,2799888 | 64,62 | |  |
| ТП 10/0,4 кВ №5 | | | | | | | |
| Техническое обслуживание ТМ 315/10/0,4 | | | | | | | |
| 61 | Внешний осмотр: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3- 20 кВ (1 раз в месяц) | 2 | 0,4 | 0,8 | 184,63 | |  |
| 62 | Протирка изоляции вводов: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3-20 кВ (1 трансформатор) | 0,16666 | 0,2 | 0,033332 | 7,69 | |  |
| 63 | Восстановление необходимого уровня (долив) масла: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3- 20 кВ (1 трансформатор) | 0,16666 | 0,4 | 0,066664 | 15,39 | |  |
| 64 | Испытания силовых трехфазных цвухобмоточных трансформаторов напряжением 3-20 кВ межремонтные (1 трансформатор) | 0,16666 | 12,4 | 2,066584 | 476,94 | |  |
| Техническое обслуживание выключателя ВМГ-133 | | | | | | | |
| 65 | Внешний осмотр: Масляные выключатели 6-10 кВ (1 выключатель) | 0,08333 | 0,3 | 0,024999 | 5,77 | |  |
| 66 | Протирка изоляции вводов: Масляные выключатели 6-10 кВ (1 выключатель) | 0,08333 | 0,3 | 0,024999 | 5,77 | |  |
| 67 | Регулировка уровня масла в баке: Масляные выключатели 6-10 кВ (1 выключатель) | 0,08333 | 0,3 | 0,024999 | 5,77 | |  |
| Техническое обслуживание РВЗ-10 | | | | | | | |
| 68 | Внешний осмотр: Разъединители 6-10 кВ (1 разъединитель) | 1,41661 | 0,2 | 0,283322 | 65,39 | |  |
| 69 | Протирка изоляции: Разъединители 6-10 кВ (1 разъединитель) | 1,41661 | 0,3 | 0,424983 | 98,08 | |  |
| Техническое обслуживание выключателя нагрузки ВН-10 | | | | | | | |
| 70 | Внешний осмотр: Выключателя нагрузки 6-10 кВ (1 разъединитель) | 0,33332 | 0,2 | 0,066664 | 15,39 | |  |
| 71 | Протирка изоляции: Выключателя нагрузки 6- 10 кВ (1 разъединитель) | 0,33332 | 0,3 | 0,099996 | 23,08 | |  |
| Техническое обслуживание КСО-266з | | | | | | | |
| 72 | Техническое обслуживание КСО (1 раз в месяц) | 0,08333 | 1,3 | 0,108329 | 0 | | Операция не указана |
| 73 | Восстановление надписей без трафарета (100 букв) | 0,0066664 | 2,6 | 0,01733264 | 4,00 | |  |
| Техническое обслуживание низковольтной ячейки Щ0-70-0,4 | | | | | | | |
| 74 | Внешний осмотр шкафа вводного устройства напряжением до 1 кВ (1 шкаф) | 0,66664 | 0,42 | 0,2799888 | 64,62 | |  |
| ТП 10/0,4 кВ №6 (КТТП-ВК-7-630/10-0,4-УХЛ1 с трансформатором) | | | | | | | |
| Техническое обслуживание ТМ 630/10/0,4 | | | | | | | |
| 75 | Внешний осмотр: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3- 20 кВ (1 раз в месяц) | 1 | 0,4 | 0,4 | 92,32 | |  |
| 76 | Протирка изоляции вводов: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3-20 кВ (1 трансформатор) | 0,08333 | 0,2 | 0,016666 | 3,85 | |  |
| 77 | Восстановление необходимого уровня (долив) масла: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3- 20 кВ (1 трансформатор) | 0,08333 | 0,4 | 0,033332 | 7,69 | |  |
| 78 | Испытания силовых трехфазных двухобмоточных трансформаторов напряжением 3-20 кВ межремонтные (1 трансформатор) | 0,083333 | 12,4 | 1,0333292 | 238,48 | |  |
| Техническое обслуживание выключателя ВМГ-133 | | | | | | | |
| 79 | Внешний осмотр: Масляные выключатели 6-10 кВ (1 выключатель) | 0,08333 | 0,3 | 0,024999 | 5,77 | |  |
| 80 | Протирка изоляции вводов: Масляные выключатели 6-10 кВ (1 выключатель) | 0,08333 | 0,3 | 0,024999 | 5,77 | |  |
| 81 | Регулировка уровня масла в баке: Масляные выключатели 6-10 кВ (1 выключатель) | 0,08333 | 0,3 | 0,024999 | 5,77 | |  |
| Техническое обслуживание РВЗ-10 | | | | | | | |
| 82 | Внешний осмотр: Разъединители 6-10 кВ (1 разъединитель) | 0,16666 | 0,2 | 0,033332 | 7,69 | |  |
| 83 | Протирка изоляции: Разъединители 6-10 кВ (1 разъединитель) | 0,16666 | 0,3 | 0,049998 | 11,54 | |  |
| Техническое обслуживание выключателя нагрузки ВН-10 | | | | | | | |
| 84 | Внешний осмотр: Выключателя нагрузки 6-10 кВ (1 разъединитель) | 0,33332 | 0,2 | 0,066664 | 15,39 | |  |
| 85 | Протирка изоляции: Выключателя нагрузки 6- 10 кВ (1 разъединитель) | 0,33332 | 0,3 | 0,099996 | 23,08 | |  |
| Техническое обслуживание КСО-266з | | | | | | | |
| 86 | Техническое обслуживание КСО (1 раз в месяц) (1 ячейка) | 0,08333 | 1,3 | 0,108329 | 0,00 | | не расшифрована операция |
| 87 | Восстановление надписей без трафарета 400 букв | 0,0066664 | 2,6 | 0,01733264 | 4,00 | |  |
| Техническое обслуживание низковольтной ячейки Щ0-70-0,4 | | | | | | | |
| 88 | Внешний осмотр шкафа вводного устройства напряжением до 1 кВ (1 шкаф) | 0,66664 | 0,42 | 0,2799888 | 64,62 | |  |
| ТП 10/0,4 кВ №7 | | | | | | | |
| Техническое обслуживание ТМ 315/10/0,4 | | | | | | | |
| 89 | Внешний осмотр: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3- 20 кВ | 2 | 0,4 | 0,8 | 184,63 | |  |
| 90 | Протирка изоляции вводов: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3-20 кВ (1 трансформатор) | 0,16666 | 0,2 | 0,033332 | 7,69 | |  |
| 91 | Восстановление необходимого уровня (долив) масла: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3- 20 кВ | 0,16666 | 0,4 | 0,066664 | 15,39 | |  |
| 92 | Испытания силовых трехфазных двухобмоточных трансформаторов напряжением 3-20 кВ межремонтные (1 трансформатор) | 0,16666 | 12,4 | 2,066584 | 476,94 | |  |
| Техническое обслуживание выключателя ВМГ-133 | | | | | | | |
| 93 | Внешний осмотр: Масляные выключатели 6-10 кВ (1 выключатель) | 0,08333 | 0,3 | 0,024999 | 5,77 | |  |
| 94 | Протирка изоляции вводов: Масляные выключатели 6-10 кВ (1 выключатель) | 0,08333 | 0,3 | 0,024999 | 5,77 | |  |
| 95 | Регулировка уровня масла в баке: Масляные выключатели 6-10 кВ (1 выключатель) | 0,08333 | 0,3 | 0,024999 | 5,77 | |  |
| Техническое обслуживание РВЗ-10 | | | | | | | |
| 96 | Внешний осмотр: Разъединители 6-10 кВ (1 разъединитель) | 1,41661 | 0,2 | 0,283322 | 65,39 | |  |
| 97 | Протирка изоляции: Разъединители 6-10 кВ (1 разъединитель) | 1,41661 | 0,3 | 0,424983 | 98,08 | |  |
| Техничное обслуживание выключателя нагрузки ВН-10 | | | | | | | |
| 98 | Внешний осмотр: Выключателя нагрузки 6-10 кВ (1 разъединитель) | 0,33332 | 0,2 | 0,066664 | 15,39 | |  |
| 99 | Протирка изоляции: Выключателя нагрузки 6- 10 кВ (1 разъединитель) | 0,33332 | 0,3 | 0,099996 | 23,08 | |  |
| Техническое обслуживание КСО-266з | | | | | | | |
| 100 | Техническое обслуживание КСО (1 раз в месяц) (1 ячейка) | 0,08333 | 1,3 | 0,108329 | 0 | | Не указана операция |
| 101 | Восстановление надписей без трафарета (100 букв) | 0,0066664 | 2,6 | 0,01733264 | 4,00 | |  |
| Техническое обслуживание низковольтной ячейки Щ0-70-0,4 | | | | | | | |
| 102 | Внешний осмотр шкафа вводного устройства напряжением до 1 кВ (1 шкаф) | 0,66664 | 0,42 | 0,2799888 | 64,62 | |  |
| Техническое обслуживание ВЛ-10 кВ ф. 10-5-ф., ф. 10-11-ф АО "Кузбасская птицефабрика" | | | | | | | |
| 103 | Пеший осмотр в дневное время без подъема на опору В Л напряжением 1-20кВ Труднопроходимая местность или неблагоприятные погодные условия | 0,25782302 | 1 | 0,25782302 | 59,50 | |  |
| 104 | Пеший осмотр в дневное время без подъема на опору ВЛ напряжением 1-20кВ Нормальные погодные условия при количестве опор на 1км более 10 (на каждую опору следующую после 10-й) | 1,08329 | 0,05 | 0,0541645 | 12,50 | |  |
| 105 | Техническое обслуживание линейного разъединителя (1 разъединитель) | 0,24999 | 2,2 | 0,549978 | 126,93 | |  |
| 106 | Замена предупредительных плакатов и табличек на опоре ВЛ (1 опора) | 0,58331 | 0,16 | 0,0933296 | 21,54 | |  |
| 107 | Восстановление нумерации и постоянных обозначений на опоре ВЛ (1 опора) | 1,6666 | 0,12 | 0,199992 | 46,16 | |  |
| Приборы учета | | | | | | | |
| 108 | Проверка работоспособности приборов учета (1 раз в месяц) (1 счетчик) | 2 | 0,028 | 0,056 | 12,92412437 | |  |
|  | ФОТ |  |  | 0 | 6596,56 | |  |
|  | ФОТ заявленный предприятием |  |  | 0 | 17716,44 | |  |
|  | Материалы |  |  | 0 | 3488,45 | |  |
|  | Машины и механизмы |  |  | 0 | 6933,76 | |  |
|  | Накладные расходы (пусконаладочные) 78% |  |  | 0 | 13274,63987 | |  |
|  | Сметная прибыль (пусконаладочные) 36% |  |  | 0 | 6126,756861 | |  |
|  | **Всего** |  |  | 0 | **36420,17** | |  |
|  |  |  |  |  |  | |  |
|  |  |  |  |  |  | |  |
| 4. Сметный расчет № 4 | | | | | | | |
| Оперативно-техническое обслуживание ООО "Птицефабрика Инская" | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  | |  |
| № п/п | Наименование работы | Количество оборудования, ед. | Время работы, час. | Трудозатраты, чел.час | Средняя ЗП 36381т.р., ст-сть 1 часа | | Примечание |
|  | 2 КТПН-П-КК 630/6/0,4кВ № 1 |  |  | 0 |  | |  |
|  | Техническое обслуживание ТМГ 630/10/0,4 |  |  |  |  | |  |
| 1 | Внешний осмотр: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3- 20 кВ (1 раз в месяц) (1 трансформатор) | 2 | 0,4 | 0,8 | 184,63 | |  |
| 2 | Протирка изоляции вводов: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3-20 кВ (1 трансформатор) | 0,16666 | 0,2 | 0,033332 | 7,69 | |  |
| 3 | Восстановление необходимого уровня (долив) масла: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3- 20 кВ (1 трансформатор) | 0,16666 | 0,4 | 0,066664 | 15,39 | |  |
| 4 | Испытания силовых трехфазных двухобмоточных трансформаторов напряжением 3-20 кВ межремонтные (1 трансформатор) | 0,16666 | 12,4 | 2,066584 | 476,94 | |  |
| Техническое обслуживание выключателя нагрузки ВН-10 | | | | | | | |
| 5 | Внешний осмотр: Выключателя нагрузки 6-10 кВ (1 разъединитель) | 0,16666 | 0,2 | 0,033332 | 7,69 | |  |
| 6 | Протирка изоляции: Выключателя нагрузки 6- 10 кВ (1 разъединитель) | 0,16666 | 0,3 | 0,049998 | 11,54 | |  |
| 7 | Испытание выключателя нагрузки напряжением 6-10 кВ распределительных устройств межремонтное (1 выключатель) | 0,16666 | 0,75 | 0,124995 | 28,85 | |  |
| Техническое обслуживание выключателя ВБСК-10-20/630 | | | | | | | |
| 8 | Внешний осмотр: Вакуумные выключатели 6- 10 кВ (1 выключатель) | 0,08333 | 0,3 | 0,024999 | 5,77 | |  |
| 9 | Протирка изоляции: Вакуумные выключатели 6- 10 кВ (1 выключатель) | 0,08333 | 0,3 | 0,024999 | 5,77 | |  |
| Техническое обслуживание РУ-0,4 кВ | | | | | | | |
| 10 | Текущий ремонт автоматического выключателя АВМ-0,4 (1 выключатель) | 0,49998 | 0,35 | 0,174993 | 0,00 | | Текущий ремонт |
| Техническое обслуживание 2 КТПН-П-КК 1000/6/0,4 кВ №2 | | | | | | | |
| Техническое обслуживание ТМ 1000/10/0,4 | | | | | | | |
| 11 | Внешний осмотр: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3- 20 кВ (1 раз в месяц) | 2 | 0,4 | 0,8 | 184,63 | |  |
| 12 | Протирка изоляции вводов: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3-20 кВ (1 трансформатор) | 0,16666 | 0,2 | 0,033332 | 7,69 | |  |
| 13 | Восстановление необходимого уровня (долив) масла: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3- 20 кВ (1 трансформатор) | 0,16666 | 0,4 | 0,066664 | 15,39 | |  |
| 14 | Испытания силовых трехфазных двухобмоточных трансформаторов напряжением 3-20 кВ межремонтные (1 трансформатор) | 0,16666 | 12,4 | 2,066584 | 476,94 | |  |
| Техническое обслуживание выключателя нагрузки ВН-10 | | | | | | | |
| 15 | Внешний осмотр: Выключателя нагрузки 6-10 кВ (1 разъединитель) | 0,16666 | 0,2 | 0,033332 | 7,69 | |  |
| 16 | Протирка изоляции: Выключателя нагрузки 6- 10 кВ (1 разъединитель) | 0,16666 | 0,3 | 0,049998 | 11,54 | |  |
| 17 | Испытание выключателя нагрузки напряжением 6-10 кВ распределительных устройств межремонтное (1 выключатель) | 0,16666 | 0,75 | 0,124995 | 28,85 | |  |
| Техническое обслуживание выключателя ВВС К-10-20/630 | | | | | | | |
| 18 | Внешний осмотр: Вакуумные выключатели 6- 10 кВ (1 выключатель) | 0,08333 | 0,3 | 0,024999 | 5,77 | |  |
| 19 | Протирка изоляции: Вакуумные выключатели 6 10 кВ (1 выключатель) | 0,08333 | 0,3 | 0,024999 | 5,77 | |  |
| Технические обслуживание РУ-0,4 кВ | | | | | | | |
| 20 | Текущий ремонт автоматического выключателя АВМ-0,4 (1 выключатель) | 0,49998 | 0,35 | 0,174993 | 0,00 | | Текущий ремон |
| Техническое обслуживание КЛ 6 кабель 2 АСБЗх120 (120 м), кабель АПвП2-3\*35/16-10 (40 м) ООО "Птицефабрика Инская" | | | | | | | |
| 21 | Осмотр трассы подземных кабелей (1 км трассы) | 0,0233324 | 0,9 | 0,02099916 | 4,85 | |  |
| 22 | Осмотр концевой разделки кабеля силовых кабельных линий напряжением 6-20 кВ межремонтный (1 кабель) | 0,33332 | 0,99 | 0,3299868 | 76,16 | |  |
| 23 | Силовые кабельные линии: Определение целостности жил кабелей и фазировка кабельных линий 6, 10 кВ (1 кабель) | 0,33332 | 1,1 | 0,366652 | 84,62 | |  |
| Техническое обслуживание ВЛ 6 кВ (провод АС-50) 60м | | | | | | | |
| 24 | Пеший осмотр в дневное время без подъема на опору ВЛ напряжением 1-20кВ Труднопроходимая местность или неблагоприятные погодные условия при количестве опор на 1км не более 10 (1 км) | 0,0049998 | 1 | 0,0049998 | 1,15 | |  |
| 25 | Замена предупредительных плакатов и табличек на опоре ВЛ (1 опора) | 0,08333 | 0,16 | 0,0133328 | 3,08 | |  |
| 26 | Измерение сопротивления заземления опор В Л (1 раз в год) (1 измерение) | 0,08333 | 1,5 | 0,124995 | 28,85 | |  |
| Приборы учета | | | | | | | |
| 32 | Проверка работоспособности приборов учета (1 раз в месяц) (1 счетчик) | 1,99992 | 0,028 | 0,05599776 | 12,92 | |  |
|  | ФОТ |  |  |  | 1700,16 | |  |
|  | ФОТ заявленный предприятием |  |  |  | 9959,99 | |  |
|  | Материалы |  |  |  | 827,27 | |  |
|  | Машины и механизмы |  |  |  | 1952,99 | |  |
|  | Накладные расходы (пусконаладочные) 78% |  |  |  | 3494,73 | |  |
|  | Сметная прибыль (пусконаладочные) 36% |  |  |  | 1612,95 | |  |
|  | **Всего** |  |  |  | **9588,10** | |  |
|  |  |  |  |  |  | |  |
|  |  |  |  |  |  | |  |
| 4. Сметный расчет № 5 | | | | | | | |
| Оперативно-техническое обслуживание ООО ПФ "Снежинская" | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  | |  |
| № п/п | Наименование работы | Количество оборудования, ед. | Время работы, час. | Трудозатраты, чел.час | Средняя ЗП 36381 т.р., ст-сть 1 часа | | Примечание |
|  | 2 КТП 250/10/0,4кВ № 1 |  |  | 0 |  | |  |
|  | Техническое обслуживание ТМ 250/10/0,4 |  |  |  |  | |  |
| 1 | Внешний осмотр: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3- 20 кВ (1 раз в месяц) (1 трансформатор) | 2 | 0,4 | 0,8 | 184,63 | |  |
| 2 | Протирка изоляции вводов: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3-20 кВ (1 трансформатор) | 0,16666 | 0,2 | 0,033332 | 7,69 | |  |
| 3 | Восстановление необходимого уровня (долив) масла: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3- 20 кВ (1 трансформатор) | 0,16666 | 0,4 | 0,066664 | 15,39 | |  |
| Техническое обслуживание РЛНД-10/630 | | | | | | | |
| 4 | Внешний осмотр: Разъединители 6-10 кВ (1 разъединитель) | 0,16666 | 0,2 | 0,033332 | 7,69 | |  |
| 5 | Протирка изоляции: Разъединители 6- 10 кВ (1 разъединитель) | 0,16666 | 0,2 | 0,033332 | 7,69 | |  |
| Техническое обслуживание 2 КТП 400/10/0,4 №3 | | | | | | | |
| Техническое обслуживание ТМ 400/10/0,4 | | | | | | | |
| 6 | Внешний осмотр: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3- 20 кВ (1 раз в месяц) (1 трансформатор) | 2 | 0,4 | 0,8 | 184,63 | |  |
| 7 | Протирка изоляции вводов: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3-20 кВ (1 трансформатор) | 0,16666 | 0,2 | 0,033332 | 7,69 | |  |
| 8 | Восстановление необходимого уровня (долив) масла: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3- 20 кВ (1 трансформатор) | 0,16666 | 0,4 | 0,066664 | 15,39 | |  |
| Техническое обслуживание РЛНД-10/630 | | | | | | | |
| 9 | Внешний осмотр: Разъединители 6-10 кВ (1 разъединитель) | 0,16666 | 0,2 | 0,033332 | 7,69 | |  |
| 10 | Протирка изоляции: Разъединители 6-10 кВ (1 разъединитель) | 0,16666 | 0,3 | 0,049998 | 11,54 | |  |
| Техническое обслуживание 2 КТП 400/10/0,4 кВ № 9 | | | | | | | |
| Техническое обслуживание ТМ 400/10/0,4 | | | | | | | |
| 11 | Внешний осмотр: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3- 20 кВ (1 раз в месяц) | 1 | 0,4 | 0,4 | 92,32 | |  |
| 12 | Протирка изоляции вводов: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3-20 кВ (1 трансформатор) | 0,08333 | 0,2 | 0,016666 | 3,85 | |  |
| 13 | Восстановление необходимого уровня (долив) масла: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3- 20 кВ (1 трансформатор) | 0,08333 | 0,4 | 0,033332 | 7,69 | |  |
| Техническое обслуживание РЛНД-10/630 | | | | | | | |
| 14 | Внешний осмотр: Разъединители 6-10 кВ (1 разъединитель) | 0,08333 | 0,2 | 0,016666 | 3,85 | |  |
| 15 | Протирка изоляции: Разъединители 6-10 кВ (1 разъединитель) | 0,08333 | 0,3 | 0,024999 | 5,77 | |  |
| Техническое обслуживание ЗТП 630/10/0,4 №59 | | | | | | | |
| Техническое обслуживание ТМ 630/10/0,4 | | | | | | | |
| 16 | Внешний осмотр: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3- 20 кВ (1 раз в месяц) | 2 | 0,4 | 0,8 | 184,63 | |  |
| 17 | Протирка изоляции вводов: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3-20 кВ (1 трансформатор) | 0,16666 | 0,2 | 0,033332 | 7,69 | |  |
| 18 | Восстановление необходимого уровня (долив) масла: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3- 20 кВ (1 трансформатор) | 0,16666 | 0,4 | 0,066664 | 15,39 | |  |
| Техническое обслуживание РЛНД-10/630 | | | | | | | |
| 19 | Внешний осмотр: Разъединители 6-10 кВ (1 разъединитель) | 0,16666 | 0,2 | 0,033332 | 7,69 | |  |
| 20 | Протирка изоляции: Разъединители 6-10 кВ (1 разъединитель) | 0,16666 | 0,3 | 0,049998 | 11,54 | |  |
| Техническое обслуживание ЗТП 400/10/0,4 б/Н | | | | | | | |
| Техническое обслуживание ТМ 400/10/0,4 | | | | | | | |
| 21 | Внешний осмотр: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3- 20 кВ (1 раз в месяц) | 2 | 0,4 | 0,8 | 184,63 | |  |
| 22 | Протирка изоляции вводов: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3-20 кВ (1 трансформатор) | 0,16666 | 0,2 | 0,033332 | 7,69 | |  |
| 23 | Восстановление необходимого уровня (долив) масла: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3- 20 кВ (1 трансформатор) | 0,16666 | 0,4 | 0,066664 | 15,39 | |  |
| Техническое обслуживание РЛНД-10/630 | | | | | | | |
| 24 | Внешний осмотр: Разъединители 6-10 кВ (1 разъединитель) | 0,16666 | 0,2 | 0,033332 | 7,69 | |  |
| 25 | Протирка изоляции: Разъединители 6-10 кВ (1 разъединитель) | 0,16666 | 0,3 | 0,049998 | 11,54 | |  |
| Техническое обслуживание КТПНУ-2 630/10/0,4 №57 | | | | | | | |
| Техническое обслуживание ТМ 630/10/0,4 | | | | | | | |
| 26 | Внешний осмотр: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3- 20 кВ (1 раз в месяц) | 2 | 0,4 | 0,8 | 184,63 | |  |
| 27 | Протирка изоляции вводов: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3-20 кВ (1 трансформатор) | 0,16666 | 0,2 | 0,033332 | 7,69 | |  |
| 28 | Восстановление необходимого уровня (долив) масла: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3- 20 кВ (1 трансформатор) | 0,16666 | 0,4 | 0,066664 | 15,39 | |  |
| Техническое обслуживание КСО-393 с выключателем нагрузки (5 шт.) | | | | | | | |
| 29 | Техническое обслуживание КСО (1 ячейка) | 0,41665 | 1,3 | 0,541645 | 0,00 | | Операция не указана |
| 30 | Внешний осмотр: Выключателя нагрузки 6-10 кВ (1 выключатель) | 0,41665 | 0,2 | 0,08333 | 19,23 | |  |
| 31 | Протирка изоляции: Выключателя нагрузки 6- 10 кВ (1 выключатель) | 0,41665 | 0,3 | 0,124995 | 28,85 | |  |
| Техническое обслуживание КСО-393 с разъединителем (1 шт.) | | | | | | | |
| 32 | Техническое обслуживание КСО (1 ячейка) | 0,08333 | 1,3 | 0,108329 | 0,00 | | Операция не указана |
| 33 | Внешний осмотр: Разъединители 6-10 кВ (1 разъединитель) | 0,08333 | 0,2 | 0,016666 | 3,85 | |  |
| 34 | Протирка изоляции: Разъединители 6-10 кВ (1 разъединитель) | 0,08333 | 0,3 | 0,024999 | 5,77 | |  |
| Техническое обслуживание РУ-0,4 кВ | | | | | | | |
| 35 | Текущий ремонт автоматического выключателя АВМ-0,4 (1 выключатель) | 0,49998 | 0,35 | 0,174993 | 0,00 | | Ремонт |
| Текущий ремонт автоматического выключателя АВМ-0,4 (1 выключатель) | | | | | | | |
| Техническое обслуживание ТМ 400/10/0,4 | | | | | | | |
| 36 | Внешний осмотр: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3- 20 кВ (1 раз в месяц) | 2 | 0,4 | 0,8 | 184,63 | |  |
| 37 | Протирка изоляции вводов: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3-20 кВ (1 трансформатор) | 0,16666 | 0,2 | 0,033332 | 7,69 | |  |
| 38 | Восстановление необходимого уровня (долив) масла: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3- 20 кВ (1 трансформатор) | 0,16666 | 0,4 | 0,066664 | 15,39 | |  |
| Техническое обслуживание КСО-393 с выключателем нагрузки (5 шт.) | | | | | | | |
| 39 | Техническое обслуживание КСО (1 ячейка) | 0,41665 | 1,3 | 0,541645 | 0,00 | | Операция не указана |
| 40 | Внешний осмотр: Выключателя нагрузки 6-10 кВ (1 выключатель) | 0,41665 | 0,2 | 0,08333 | 19,23 | |  |
| 41 | Протирка изоляции: Выключателя нагрузки 6- 10 кВ | 0,41665 | 0,3 | 0,124995 | 28,85 | |  |
| Техническое обслуживание КСО-393 с разъединителем (1 шт.) | | | | | | | |
| 42 | Техническое обслуживание КСО (1 ячейка) | 0,08333 | 1,3 | 0,108329 | 0,00 | | Операция не указана |
| 43 | Внешний осмотр: Разъединители 6-10 кВ (1 разъединитель) | 0,08333 | 0,2 | 0,016666 | 3,85 | |  |
| 44 | Протирка изоляции: Разъединители 6-10 кВ (1 разъединитель) | 0,08333 | 0,3 | 0,024999 | 5,77 | |  |
| Техническое обслуживание РУ-0,4 кВ | | | | | | | |
| 45 | Текущий ремонт автоматического выключателя АВМ-0,4 (1 выключатель) | 0,49998 | 0,35 | 0,174993 | 0,00 | | В статье ремонт |
| Техническое обслуживание ВЛ-10 кВ ф. 10-9П АС-70 (1140 м) ООО "ППФ"Снежинская" | | | | | | | |
| 46 | Пеший осмотр в дневное время без подъема на опору ВЛ напряжением 1-20кВ Труднопроходимая местность или неблагоприятные погодные условия при количестве опор на 1км не более 10 (1 км) | 0,0949962 | 1 | 0,0949962 | 21,92 | |  |
| 47 | Пеший осмотр в дневное время без подъема на опору ВЛ напряжением 1-20кВ Нормальные погодные условия при количестве опор на 1км более 10 (на каждую опору следующую после 10-й) | 1,74993 | 0,05 | 0,0874965 | 20,19 | |  |
| 48 | Техническое обслуживание линейного разъединителя (1 разъединитель) | 0,24999 | 2,2 | 0,549978 | 0,00 | | Операция не указана |
| 49 | Замена предупредительных плакатов и табличек на опоре ВЛ (1 опора) | 0,16666 | 0,18 | 0,0299988 | 6,92 | |  |
| 50 | Восстановление нумерации и постоянных обозначений на опоре ВЛ (1 опора) | 1,6666 | 0,12 | 0,199992 | 46,16 | |  |
| 51 | Верховой осмотр одностоечной опоры ВЛ (1 раз в 12 лет) | 0,16666 | 0,36 | 0,0599976 | 13,85 | |  |
| Техническое обслуживание ВЛ-10 кВ ф. 10-9П АС-50 (240 м) ООО "ППФ"Снежинская" | | | | | | | |
| 52 | Пеший осмотр в дневное время без подъема на опору ВЛ напряжением 1-20кВ Труднопроходимая местность или неблагоприятные погодные условия при количестве опор на 1км не более 10 (1 км) | 0,0199992 | 1 | 0,0199992 | 4,62 | |  |
| 53 | Замена предупредительных плакатов и табличек на опоре ВЛ (1 опора) | 0,16666 | 0,16 | 0,0266656 | 6,15 | |  |
| 54 | Восстановление нумерации и постоянных обозначений на опоре ВЛ (1 опора) | 0,49998 | 0,12 | 0,0599976 | 13,85 | |  |
| 55 | Верховой осмотр одностоечной опоры ВЛ (1 раз в 12 лет) | 0,08333 | 0,36 | 0,0299988 | 6,92 | |  |
| Техническое обслуживание ВЛ-10 кВ ф. 10-12П АС-70 (1160 м) ООО мППФиСнежинская" | | | | | | | |
| 56 | Пеший осмотр в дневное время без подъема на опору ВЛ напряжением 1-20кВ Труднопроходимая местность или неблагоприятные погодные условия при количестве опор на 1км не более 10 (1 км) | 0,0966628 | 1 | 0,0966628 | 22,31 | |  |
| 57 | Замена предупредительных плакатов и табличек на опоре ВЛ (1 опора) | 0,49998 | 0,16 | 0,0799968 | 18,46 | |  |
| 58 | Восстановление нумерации и постоянных обозначений на опоре ВЛ (1 опора) | 1,6666 | 0,12 | 0,199992 | 46,16 | |  |
| 59 | Верховой осмотр одностоечной опоры ВЛ (1 раз в 12 лет) | 0,16666 | 0,36 | 0,0599976 | 13,85 | |  |
| Техническое обслуживание ВЛ-10 кВ СИП 3 3\*1\*70-20 (275 м) ООО "ППФ"Снежинская" | | | | | | | |
| 60 | Пеший осмотр в дневное время без подъема на опору ВЛ напряжением 1-20кВ Труднопроходимая местность или неблагоприятные погодные условия при количестве опор на 1км не более 10 (1 км) | 0,02291575 | 1 | 0,02291575 | 5,29 | |  |
| 61 | Замена предупредительных плакатов и табличек на опоре ВЛ (1 опора) | 0,16666 | 0,16 | 0,0266656 | 6,15 | |  |
| 62 | Восстановление нумерации и постоянных обозначений на опоре ВЛ (1 опора) | 0,33332 | 0,12 | 0,0399984 | 9,23 | |  |
| Техническое обслуживание ОПНп-10/550 (12 шт.) | | | | | | | |
| 63 | Внешний осмотр: Вентильные разрядники и ограничители перенапряжения (ОПН) до 10 кВ (1 разрядник, ОПН) | 0,99996 | 0,3 | 0,299988 | 69,23 | |  |
| 64 | Протирка изоляции: Вентильные разрядники и ограничители перенапряжения (ОПН) до 10 кВ (1 разрядник, ОПН) | 0,99996 | 0,6 | 0,599976 | 138,47 | |  |
| Техническое обслуживание разъединителя РЛНД 1-10/400 УХЛ1 (4 шт.) | | | | | | | |
| 65 | Внешний осмотр: Разъединители 6-10 кВ (1 разъединитель) | 0,33332 | 0,2 | 0,066664 | 15,39 | |  |
| 66 | Протирка изоляции: Разъединители 6-10 кВ (1 разъединитель) | 0,33332 | 0,3 | 0,099996 | 23,08 | |  |
| Техническое обслуживание КЛ 10 кВ ф.10-9П ААБЛ 3x120 (150 м) ООО "ППФ" Снежинская" | | | | | | | |
| 67 | Осмотр трассы подземных кабелей (1 км трассы) | 0,0124995 | 0,9 | 0,01124955 | 2,60 | |  |
| 68 | Силовые кабельные линии: Внешний осмотр (осмотр концевой разделки кабеля) 6-20 кВ (1 кабель) | 0,08333 | 1,1 | 0,091663 | 21,15 | |  |
| 69 | Силовые кабельные линии: Определение целостности жил кабелей и фазировка кабельных линий 6, 10 кВ (1 кабель) | 0,08333 | 1,1 | 0,091663 | 21,15 | |  |
| Техническое обслуживание КЛ 10 кВ ф.10-12П ААБЛ 3x120 (150 м) ООО "ППФ" Снежинская" | | | | | | | |
| 70 | Осмотр трассы подземных кабелей (1 км трассы) | 0,0124995 | 0,9 | 0,01124955 | 2,60 | |  |
| 71 | Силовые кабельные линии: Внешний осмотр (осмотр концевой разделки кабеля) 6-20 кВ (1 кабель) | 0,08333 | 1,1 | 0,091663 | 21,15 | |  |
| 72 | Силовые кабельные линии: Определение целостности жил кабелей и фазировка кабельных линий 6, 10 кВ (1 кабель) | 0,08333 | 1,1 | 0,091663 | 21,15 | |  |
| Техническое обслуживание КП 10 кВ АПвП2-3\*35/16-10 (89 м +92 м) ООО "ППФ" Снежинская" | | | | | | | |
| 73 | Осмотр трассы подземных кабелей (1 км трассы) | 0,01508273 | 0,9 | 0,013574457 | 3,13 | |  |
| 74 | Силовые кабельные линии: Внешний осмотр (осмотр концевой разделки кабеля) 6-20 кВ (1 кабель) | 0,24999 | 1,1 | 0,274989 | 63,46 | |  |
| 75 | Силовые кабельные линии: Определение целостности жил кабелей и фазировка кабельных линий 6, 10 кВ (1 кабель) | 0,24999 | 1,1 | 0,274989 | 63,46 | |  |
| Приборы учета | | | | | | | |
| 76 | Проверка работоспособности приборов учета (1 раз в месяц) | 4 | 0,028 | 0,112 | 25,85 | |  |
|  | ФОТ |  |  |  | 2302,10 | |  |
|  | ФОТ заявленный предприятием |  |  |  | 6260,64 | |  |
|  | Материалы |  |  |  | 3005,78 | |  |
|  | Машины и механизмы |  |  |  | 1298,98 | |  |
|  | Накладные расходы (пусконаладочные) 78% |  |  |  | 5153,35 | |  |
|  | Сметная прибыль (пусконаладочные) 36% |  |  |  | 2378,47 | |  |
|  | **Всего** |  |  |  | **14138,69** | |  |
|  |  |  |  |  |  | |  |
|  |  |  |  |  |  | |  |
| 6. Сметный расчет № 6 | | | | | | | |
| Оперативно-техническое обслуживание оборудования трансформаторных подстанций ООО "Энерджигрупп" | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  | |  |
| № п/п | Наименование работы | Количество оборудования, ед. | Время работы, час. | Трудозатраты, чел.час | Средняя ЗП 36381 т.р., ст-сть 1 часа | | Примечание |
|  | Раздел 1. Техническое обслуживание оборудования СНТ Чистугаш-1 "Родничок" | | | | | | |
|  | Техническое обслуживание ТМ 250/10/0,4 |  |  |  |  | |  |
| 1 | Внешний осмотр: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3- 20 кВ (1 раз в месяц) (1 трансформатор) | 1 | 0,4 | 0,4 | 92,32 | |  |
| 2 | Протирка изоляции вводов: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3-20 кВ (1 трансформатор) | 0,08333 | 0,2 | 0,016666 | 3,85 | |  |
| 3 | Восстановление необходимого уровня (долив) масла: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3- 20 кВ (1 трансформатор) | 0,08333 | 0,4 | 0,033332 | 7,69 | |  |
| Техническое обслуживание РУ-10 кВ | | | | | | | |
| 4 | Внешний осмотр: Разъединители 6-10 кВ (1 разъединитель) | 0,08333 | 0,2 | 0,016666 | 3,85 | |  |
| 5 | Протирка изоляции: Разъединители 6- 10 кВ (1 разъединитель) | 0,08333 | 0,3 | 0,024999 | 5,77 | |  |
| 6 | Внешний осмотр: Вентильные разрядники и ограничители перенапряжения (ОПН) до 10 кВ (1 разрядник, ОПН) | 0,24999 | 0,3 | 0,074997 | 17,31 | |  |
| 7 | Протирка изоляции: Вентильные разрядники и ограничители перенапряжения (ОПН) до 10 кВ (1 разрядник, ОПН) | 0,24999 | 0,6 | 0,149994 | 34,62 | |  |
| 8 | Внешний осмотр автоматического выключателя ВА 57 (1 выключатель) | 0,33332 | 0,35 | 0,116662 | 26,92 | |  |
| 9 | Осмотр и мелкиий ремонт щитов переменного и постоянного тока (1 щит) | 0,08333 | 1,9 | 0,158327 | 36,54 | |  |
|  | Приборы учета | | | | | | |
| 10 | Проверка работоспособности приборов учета (1 раз в месяц) (1 счетчик) | 1 | 0,028 | 0,028 | 6,46 | |  |
|  | **ФОТ** |  |  | **1,02** | **235,32** | |  |
|  | ФОТ заявленный предприятием |  |  |  | 462,78 | |  |
|  | Материалы |  |  |  | 256,86 | |  |
|  | Машины и механизмы |  |  |  | 37,24 | |  |
|  | Накладные расходы (пусконаладочные) 78% |  |  |  | 412,95 | |  |
|  | Сметная прибыль (пусконаладочные) 36% |  |  |  | 190,59 | |  |
|  | Всего |  |  |  | 1360,42 | |  |
| Раздел 2. Техническое обслуживание Береговое сельское поселение д. Смолино | | | | | | | |
| Техническое обслуживание трансформатора ТМ-630/10/0,4 кВ | | | | | | | |
| 11 | Внешний осмотр: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3- 20 кВ (1 раз в месяц) (1 трансформатор) | 1 | 0,4 | 0,4 | 92,32 | |  |
| 12 | Протирка изоляции вводов: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3-20 кВ (1 трансформатор) | 0,08333 | 0,2 | 0,016666 | 3,85 | |  |
| 13 | Восстановление необходимого уровня (долив) масла: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3- 20 кВ (1 трансформатор) | 0,08333 | 0,4 | 0,033332 | 7,69 | |  |
| Техническое обслуживание РУ-10 кВ с выключателем нагрузки ВН и предохранителями ПКТ | | | | | | | |
| 14 | Внешний осмотр: Выключателя нагрузки 6-10 кВ (1 разъединитель) | 0,08333 | 0,2 | 0,016666 | 3,85 | |  |
| 15 | Протирка изоляции: Выключателя нагрузки 6- 10 кВ | 0,08333 | 0,3 | 0,024999 | 5,77 | |  |
| 16 | Проверка целостности плавкой вставки предохранителя до 20 кВ (1 предохранитель) | 0,08333 | 0,8 | 0,066664 | 15,39 | |  |
| Техническое обслуживание РУ 0,4 кВ | | | | | | | |
| 17 | Проверка рубильника Р, РБ (Рубильник) | 0,33332 | 0,3 | 0,099996 | 23,08 | |  |
| 18 | Проверка сопротивления изоляции (Измерение) | 0,33332 | 0,08 | 0,0266656 | 6,15 | |  |
| 19 | Обновление маркировки (10 надписей) | 0,16666 | 0,1 | 0,016666 | 3,85 | |  |
| Приборы учета | | | | | | | |
| 20 | Проверка работоспособности приборов учета (1 раз в месяц) | 1 | 0,28 | 0,28 | 64,62 | |  |
|  | ФОТ |  |  | 0,98 | 226,55 | |  |
|  | ФОТ заявленный предприятием |  |  |  | 386,77 | |  |
|  | Материалы |  |  |  | 199,41 | |  |
|  | Машины и механизмы |  |  |  | 0,00 | |  |
|  | Накладные расходы (пусконаладочные) 78% |  |  |  | 332,25 | |  |
|  | Сметная прибыль (пусконаладочные) 36% |  |  |  | 153,35 | |  |
|  | **Всего** |  |  |  | **911,56** | |  |
| Раздел 3. Техническое обслуживание СКТПН-130 160/10/0,4 кВ д. Березовка | | | | | | | |
| Техническое обслуживание трансформатора ТМ-160/10/0,4 кВ | | | | | | | |
| 21 | Внешний осмотр: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3- 20 кВ (1 раз в месяц) (1 трансформатор) | 1 | 0,4 | 0,4 | 92,32 | |  |
| 22 | Протирка изоляции вводов: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3-20 кВ (1 трансформатор) | 0,08333 | 0,2 | 0,016666 | 3,85 | |  |
| 23 | Восстановление необходимого уровня (долив) масла: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3- 20 кВ (1 трансформатор) | 0,08333 | 0,4 | 0,033332 | 7,69 | |  |
| Техническое обслуживание РУ-10 кВ | | | | | | | |
| 24 | Внешний осмотр: Разъединители 6-10 кВ (1 разъединитель) | 0,08333 | 0,2 | 0,016666 | 3,85 | |  |
| 25 | Протирка изоляции: Разъединители 6-10 кВ [1 разъединитель) | 0,08333 | 0,3 | 0,024999 | 5,77 | |  |
| 26 | Проверка целостности плавкой вставки предохранителя до 20 кВ (1 предохранитель) | 0,24999 | 0,8 | 0,199992 | 46,16 | |  |
| 27 | Внешний осмотр: Вентильные разрядники и ограничители перенапряжения (ОПН) до 10 кВ (1 разрядник, ОПН) | 0,24999 | 0,3 | 0,074997 | 17,31 | |  |
| 28 | Протирка изоляции: Вентильные разрядники и ограничители перенапряжения (ОПН) до 10 кВ (1 разрядник, ОПН) | 0,24999 | 0,6 | 0,149994 | 34,62 | |  |
| Техническое обслуживание РУ-0,4 кВ | | | | | | | |
| 29 | Внешний осмотр автоматического выключателя ВА 57 (1 выключатель) | 0,33332 | 0,35 | 0,116662 | 26,92 | |  |
| 30 | Осмотр и мелкиий ремонт щитов переменного и постоянного тока (1 щит) | 0,08333 | 1,9 | 0,158327 | 36,54 | |  |
| 31 | Внешний осмотр разъединителя с приводом номинальный ток до 630 А (1 разъединитель) | 0,08333 | 3,1 | 0,258323 | 59,62 | |  |
| Приборы учета | | | | | | | |
| 32 | Проверка работоспособности приборов учета (1 раз в месяц) (1 счетчик) | 1 | 0,028 | 0,028 | 6,46 | |  |
|  | ФОТ |  |  | 1,48 | 341,09 | |  |
|  | ФОТ заявленный предприятием |  |  |  | 718,22 | |  |
|  | Материалы |  |  |  | 268,82 | |  |
|  | Машины и механизмы |  |  |  | 119,73 | |  |
|  | Накладные расходы (пусконаладочные) 78% |  |  |  | 569,12 | |  |
|  | Сметная прибыль (пусконаладочные) 36% |  |  |  | 262,67 | |  |
|  | **Всего** |  |  |  | **1561,44** | |  |
| Раздел 4. Техническое обслуживание оборудования КТП-012 630 кВА "Каратажная" с. Терентьевское | | | | | | | |
| Техническое обслуживание трансформатора ТМГ-630/10/0,4 кВ | | | | | | | |
| 33 | Внешний осмотр: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3- 20 кВ (1 раз в месяц) (1 трансформатор) | 1 | 0,4 | 0,4 | 92,32 | |  |
| 34 | Протирка изоляции вводов: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3-20 кВ (1 трансформатор) | 0,08333 | 0,2 | 0,016666 | 3,85 | |  |
| 35 | Восстановление необходимого уровня (долив) масла: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3- 20 кВ (1 трансформатор) | 0,08333 | 0,4 | 0,033332 | 7,69 | |  |
| Техническое обслуживание РУ-10 кВ с выключателем нагрузки ВН и предохранителями ПКТ | | | | | | | |
| 36 | Внешний осмотр: Выключателя нагрузки 6-10 кВ (1 разъединитель) | 0,08333 | 0,2 | 0,016666 | 3,85 | |  |
| 37 | Протирка изоляции: Выключателя нагрузки 6- 10 кВ (1 разъединитель) | 0,08333 | 0,3 | 0,024999 | 5,77 | |  |
| 38 | Проверка целостности плавкой вставки предохранителя до 20 кВ (1 предохранитель) | 0,08333 | 0,8 | 0,066664 | 15,39 | |  |
| Техническое обслуживание ПКУ-РИМ | | | | | | | |
| 39 | ПКУ-РИМ техническое обслуживание по видам 1 раз в год (1 устройство) | 0,08333 | 3,8 | 0,316654 | 0,00 | | Не указано операция, дублирует п. 43 |
| Техническое обслуживание разъединителя РЛК-10/630А | | | | | | | |
| 40 | Внешний осмотр: Разъединители 6-10 кВ (1 разъединитель) | 0,08333 | 0,2 | 0,016666 | 3,85 | |  |
| 41 | Протирка изоляции: Разъединители 6-10 кВ (1 разъединитель) | 0,08333 | 0,3 | 0,024999 | 5,77 | |  |
| Техническое обслуживание РУ 0,4 кВ | | | | | | | |
| 42 | Внешний осмотр автоматического выключателя ВА 57 (1 выключатель) | 0,74997 | 0,35 | 0,2624895 | 60,58 | |  |
| Приборы учета | | | | | | | |
| 43 | Проверка работоспособности приборов учета (1 раз в месяц) | 2 | 0,028 | 0,056 | 12,92 | |  |
|  | ФОТ |  |  | 1,24 | 211,97 | |  |
|  | ФОТ заявленный предприятием |  |  |  | 743,02 | |  |
|  | Материалы |  |  |  | 213,99 | |  |
|  | Машины и механизмы |  |  |  | 83,76 | |  |
|  | Накладные расходы (пусконаладочные) 78% |  |  |  | 397,59 | |  |
|  | Сметная прибыль (пусконаладочные) 36% |  |  |  | 183,50 | |  |
|  | **Всего** |  |  |  | **1090,81** | |  |
| **Раздел 5. Техническое обслуживание 2 КТПН-400 кВА Верх Чумыш** | | | | | | | |
| Техническое обслуживание трансформатора ТМ-400/10/0,4 кВ | | | | | | | |
| 44 | Внешний осмотр: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3- 20 кВ (1 раз в месяц) (1 трансформатор) | 2 | 0,4 | 0,8 | 184,63 | |  |
| 45 | Протирка изоляции вводов: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3-20 кВ (1 трансформатор) | 0,16666 | 0,2 | 0,033332 | 7,69 | |  |
| 46 | Восстановление необходимого уровня (долив) масла: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3- 20 кВ (1 трансформатор) | 0,16666 | 0,4 | 0,066664 | 15,39 | |  |
| Техническое обслуживание РУ-10 кВ | | | | | | | |
| 47 | Внешний осмотр: Выключателя нагрузки 6-10 кВ [1 разъединитель) | 0,16666 | 0,2 | 0,033332 | 7,69 | |  |
| 48 | Протирка изоляции: Выключателя нагрузки 6- 10 кВ (1 разъединитель) | 0,16666 | 0,3 | 0,049998 | 11,54 | |  |
| 49 | Проверка целостности плавкой вставки предохранителя до 20 кВ (1 предохранитель) | 0,49998 | 0,8 | 0,399984 | 92,31 | |  |
| Техническое обслуживание ПКУ-10 | | | | | | | |
| 50 | ПКУ техническое обслуживание по видам 1 раз в год | 0,16666 | 3,8 | 0,633308 | 146,16 | | Не указано операция, дублирует п. 54 |
| Техническое обслуживание разъединителя РЛК-10/630А | | | | | | | |
| 51 | Внешний осмотр: Разъединители 6-10 кВ (1 разъединитель) | 0,16666 | 0,2 | 0,033332 | 7,69 | |  |
| 52 | Протирка изоляции: Разъединители 6-10 кВ (1 разъединитель) | 0,16666 | 0,3 | 0,049998 | 11,54 | |  |
| Техническое обслуживание РУ 0,4 кВ | | | | | | | |
| 53 | Внешний осмотр автоматического выключателя ВА 57 (1 выключатель) | 0,16666 | 0,35 | 0,058331 | 13,46 | |  |
| Приборы учета | | | | | | | |
| 54 | Проверка работоспособности приборов учета (1 раз в месяц) (1 счетчик) | 2 | 0,028 | 0,056 | 12,92 | |  |
|  | ФОТ |  |  | 2,21 | 511,03 | |  |
|  | ФОТ заявленный предприятием |  |  |  | 1172,84 | |  |
|  | Материалы |  |  |  | 409,67 | |  |
|  | Машины и механизмы |  |  |  | 18,58 | |  |
|  | Накладные расходы (пусконаладочные) 78% |  |  |  | 732,64 | |  |
|  | Сметная прибыль (пусконаладочные) 36% |  |  |  | 338,14 | |  |
|  | **Всего** |  |  |  | **2010,06** | |  |
| Раздел 6. Техническое обслуживание оборудования КТПН - 250/6/0,4 д. Осиновка С | | | | | | | |
| Техническое обслуживание трансформатора ТМ-250/6/0,4 кВ | | | | | | | |
| 55 | Внешний осмотр: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3- 20 кВ (1 раз в месяц) (1 трансформатор) | 1 | 0,4 | 0,4 | 92,32 | |  |
| 56 | Протирка изоляции вводов: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3-20 кВ (1 трансформатор) | 0,08333 | 0,2 | 0,016666 | 3,85 | |  |
| 57 | Восстановление необходимого уровня (долив) масла: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3- 20 кВ (1 трансформатор) | 0,08333 | 0,4 | 0,033332 | 7,69 | |  |
| Приборы учета | | | | | | | |
| 58 | Проверка работоспособности приборов учета (1 раз в месяц) | 1 | 0,028 | 0,028 | 6,46 | |  |
|  | ФОТ |  |  | 0,48 | 110,32 | |  |
|  | ФОТ заявленный предприятием |  |  |  | 218,70 | |  |
|  | Материалы |  |  |  | 195,17 | |  |
|  | Машины и механизмы |  |  |  | 0,00 | |  |
|  | Накладные расходы (пусконаладочные) 78% |  |  |  | 238,28 | |  |
|  | Сметная прибыль (пусконаладочные) 36% |  |  |  | 109,98 | |  |
|  | **Всего** |  |  |  | **653,74** | |  |
|  | ФОТ |  |  | **7,41** | **1636,29** | |  |
|  | ФОТ заявленный предприятием |  |  |  | **3702,26** | |  |
|  | Материалы |  |  |  | **1543,92** | |  |
|  | Машины и механизмы |  |  |  | **259,31** | |  |
|  | Накладные расходы (пусконаладочные) 78% |  |  |  | **2682,83** | |  |
|  | Сметная прибыль (пусконаладочные) 36% |  |  |  | **1238,23** | |  |
|  | **Всего по сметному расчету № 6** |  |  |  | **7360,57** | |  |
|  |  |  |  |  |  | |  |
| 7. Локальный сметный расчет № 7 | | | | | | | |
| Оперативно-техническое обслуживание линий электропередач ООО "СЭТ-42" | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  | |  |
| № п/п | Наименование работы | Количество оборудования, ед. | Время работы на единицу, час. | Трудозатраты, чел.час | Средняя ЗП 36381 т.р., ст-сть 1 часа | | Примечание |
|  | Раздел 1. Техническое обслуживание ВЛ-0,4 кВ СНТ Чистугаш-1 "Родничок" | | | | | | |
|  | Техническое обслуживание ВЛ 0,4 |  |  |  |  | |  |
| 1 | Пеший осмотр в дневное время без подъема на опору ВЛ напряжением 0,38 кВ Нормальные погодные условия при количестве опор на 1км не бопее 22 (1 км) | 0,30373785 | 0,8 | 0,24299028 | 56,08 | |  |
| 2 | Пеший осмотр в дневное время без подъема на опору ВЛ напряжением 0,38 кВ Нормальные погодные условия при количестве опор на 1км более 22 (на каждую опору следующую после 22-й) (1 опора) | 3,3332 | 0,05 | 0,16666 | 38,46 | |  |
| 3 | Восстановление нумерации и постоянных обозначений на опоре ВЛ (1 опора) | 4,9998 | 0,12 | 0,599976 | 138,47 | |  |
| 4 | Замена предупредительных плакатов и табличек на опоре ВЛ (1 опора) | 1 | 0,16 | 0,16 | 36,93 | |  |
| Техническое обслуживание РУ-10 кВ | | | | | | | |
| 4 | Проверка работоспособности приборов учета (1 раз в месяц) (1 счетчик) | 132 | 0,028 | 3,696 | 852,99 | |  |
|  | ФОТ |  |  | 4,62 | 1122,93 | |  |
|  | ФОТ заявленный предприятием |  |  |  | 2387,70 | |  |
|  | Материалы |  |  |  | 160,98 | |  |
|  | Машины и механизмы |  |  |  | 373,32 | |  |
|  | Накладные расходы (пусконаладочные) 78% |  |  |  | 1292,64 | |  |
|  | Сметная прибыль (пусконаладочные) 36% |  |  |  | 596,60 | |  |
|  | **Всего** |  |  |  | **3546,47** | |  |
| **Раздел 2. Техническое обслуживание ВЛЗ-ЮкВ, ВЛИ-0,4 кВ д. Березовка** | | | | | | | |
|  | Техническое обслуживание ВЛЗ 10 кВ 242 м. | | | | | |  |
| 6 | Пеший осмотр в дневное время без подъема на опору ВЛ напряжением 1-20кВ Нормальные погодные условия при количестве опор на 1 км не более 10 (1 км) | 0,02016586 | 0,4 | 0,008066344 | 1,86 | |  |
| 7 | Восстановление нумерации и постоянных обозначений на опоре ВЛ (1 опора) | 0,49998 | 0,12 | 0,0599976 | 13,85 | |  |
| 8 | Замена предупредительных плакатов и табличек на опоре ВЛ (1 опора) | 0,16666 | 0,16 | 0,0266656 | 6,15 | |  |
| Техническое обслуживание ВЛИ-0,4 кВ 1195 м | | | | | | | |
| 9 | Пеший осмотр в дневное время без подъема на опору ВЛ напряжением 0,38 кВ Труднопроходимая местность или неблагоприятные погодные условия при количестве опор на 1 км не более 22 (1 км) | 0,09957935 | 2 | 0,1991587 | 45,96 | |  |
| 10 | Пеший осмотр в дневное время без подъема на опору ВЛ напряжением 0,38 кВ Нормальные погодные условия при количестве опор на 1км более 22 (на каждую опору следующую после 22-й) | 0,91663 | 0,05 | 0,0458315 | 10,58 | |  |
| 11 | Восстановление нумерации и постоянных обозначений на опоре ВЛ (1 опора) | 2,4999 | 0,12 | 0,299988 | 69,23 | |  |
| 12 | Замена предупредительных плакатов и табличек на опоре ВЛ (1 опора) | 0,333332 | 0,16 | 0,05333312 | 12,31 | |  |
|  | ФОТ |  |  | 0,69 | 159,95 | |  |
|  | ФОТ заявленный предприятием |  |  |  | 413,65 | |  |
|  | Материалы |  |  |  | 84,58 | |  |
|  | Машины и механизмы |  |  |  | 221,27 | |  |
|  | Накладные расходы (пусконаладочные) 78% |  |  |  | 363,32 | |  |
|  | Сметная прибыль (пусконаладочные) 36% |  |  |  | 167,69 | |  |
|  | **Всего** |  |  |  | **996,80** | |  |
| Раздел 3. Техническое обслуживание ВЛЗ-10 кВ с. Терентьевское ул. Каратажная | | | | | | | |
|  | Техническое обслуживание ВЛЗ 10 кВ 13 м. | | | | |  |  |
| 13 | Пеший осмотр в дневное время без подъема на опору ВЛ напряжением 1-20кВ Нормальные погодные условия при количестве опор на 1км не более 10 (1 км) | 0,00108329 | 0,4 | 0,000433316 | 0,10 | |  |
| 14 | Восстановление нумерации и постоянных обозначений на опоре ВЛ (1 опора) | 0,083333 | 0,12 | 0,00999996 | 2,31 | |  |
| 15 | Замена предупредительных плакатов и табличек на опоре ВЛ (1 опора) | 0,083333 | 0,16 | 0,01333328 | 3,08 | |  |
| Техническое обслуживание ВЛИ-0,4 кВ 391 м | | | | | | | |
| 16 | Пеший осмотр в дневное время без подъема на опору ВЛ напряжением 0,38 кВ Труднопроходимая местность или неблагоприятные погодные условия при количестве опор на 1 км не более 22 (1 км) | 0,03258203 | 2 | 0,06516406 | 15,04 | |  |
| 17 | Восстановление нумерации и постоянных обозначений на опоре ВЛ (1 опора) | 0,83333 | 0,12 | 0,0999996 | 23,08 | |  |
| 18 | Замена предупредительных плакатов и табличек на опоре ВЛ (1 опора) | 0,166666 | 0,16 | 0,02666656 | 6,15 | |  |
|  | ФОТ |  |  | 0,22 | 49,76 | |  |
|  | ФОТ заявленный предприятием |  |  |  | 128,66 | |  |
|  | Материалы |  |  |  | 37,45 | |  |
|  | Машины и механизмы |  |  |  | 68,91 | |  |
|  | Накладные расходы (пусконаладочные) 78% |  |  |  | 121,77 | |  |
|  | Сметная прибыль (пусконаладочные) 36% |  |  |  | 56,20 | |  |
|  | **Всего** |  |  |  | **334,09** | |  |
| Раздел 4. Техническое обслуживание д. Смолино "Позитив" | | | | | | | |
| Техническое обслуживание ВЛИ-0,4 кВ 1262 м СНТ Позитив | |  |  |  |  | |  |
| 19 | Пеший осмотр в дневное время без подъема на опору ВЛ напряжением 0,38 кВ Труднопроходимая местность или неблагоприятные погодные условия при количестве опор на 1км не более 22 (1 км) | 0,105166246 | 2 | 0,210332492 | 48,54 | |  |
| 20 | Пеший осмотр в дневное время без подъема на опору ВЛ напряжением 0,38 кВ Нормальные погодные условия при количестве опор на 1км более 22 (на каждую опору следующую после 22-й) | 1,083329 | 0,05 | 0,05416645 | 12,50 | |  |
| 21 | Восстановление нумерации и постоянных обозначений на опоре ВЛ (1 опора) | 4,416649 | 0,12 | 0,52999788 | 122,32 | |  |
| 22 | Замена предупредительных плакатов и табличек на опоре ВЛ (1 опора) | 0,333332 | 0,16 | 0,05333312 | 12,31 | |  |
| Приборы учета | | | | | | | |
| 23 | Проверка работоспособности приборов учета | 41 | 0,028 | 1,148 | 264,94 | |  |
|  | ФОТ |  |  | 2,00 | 460,61 | |  |
|  | ФОТ заявленный предприятием |  |  |  | 1028,78 | |  |
|  | Материалы |  |  |  | 76,54 | |  |
|  | Машины и механизмы |  |  |  | 270,50 | |  |
|  | Накладные расходы (пусконаладочные) 78% |  |  |  | 629,97 | |  |
|  | Сметная прибыль (пусконаладочные) 36% |  |  |  | 290,76 | |  |
|  | **Всего** |  |  |  | **1728,38** | |  |
| Раздел 5. Техническое обслуживание ВЛЗ-10 кВ, ВЛИ-0,4 кВ Верх Чумыш | | | | | | | |
|  | Техническое обслуживание ВЛЗ 10 кВ м. Верх Чумыш | | | | |  |  |
| 24 | Пеший осмотр в дневное время без подъема на опору ВЛ напряжением 1-20кВ Нормальные погодные условия при количестве опор на 1км не более 10 (1 км) | 0,12132848 | 0,4 | 0,048531392 | 11,20 | |  |
| 25 | Пеший осмотр в дневное время без подъема на опору ВЛ напряжением 1-20кВ Нормальные погодные условия при количестве опор на 1км более 10 (на каждую опору следующую после 10-й) (1 опора) | 2,333324 | 0,05 | 0,1166662 | 26,93 | |  |
| Техническое обслуживание ВЛИ-0,4 кВ 1464 м | | | | | | | |
| 26 | Пеший осмотр в дневное время без подъема на опору ВЛ напряжением 0,38 кВ Труднопроходимая местность или неблагоприятные погодные условия при количестве опор на 1км не более 22 (1 км | 0,121999512 | 2 | 0,243999024 | 56,31 | |  |
| 27 | Пеший осмотр в дневное время без подъема на опору ВЛ напряжением 0,38 кВ Нормальные погодные условия при количестве опор на 1км более 22 (на каждую опору следующую после 22-й) | 1,416661 | 0,05 | 0,07083305 | 16,35 | |  |
| 28 | Восстановление нумерации и постоянных обозначений на опоре ВЛ (1 опора) | 3,41653 | 0,12 | 0,4099836 | 94,62 | |  |
| 29 | Замена предупредительных плакатов и табличек на опоре ВЛ (1 опора) | 0,49998 | 0,16 | 0,0799968 | 18,46 | |  |
|  | ФОТ |  |  | 0,97 | 223,87 | |  |
|  | ФОТ заявленный предприятием |  |  |  | 579,64 | |  |
|  | Материалы |  |  |  | 88,11 | |  |
|  | Машины и механизмы |  |  |  | 309,68 | |  |
|  | Накладные расходы (пусконаладочные) 78% |  |  |  | 416,17 | |  |
|  | Сметная прибыль (пусконаладочные) 36% |  |  |  | 192,08 | |  |
|  | **Всего** |  |  |  | **1229,90** | |  |
|  | ФОТ |  |  | 8,50 | 2017,11 | |  |
|  | ФОТ заявленный предприятием |  |  |  | 4537,92 | |  |
|  | Материалы |  |  |  | 447,65 | |  |
|  | Машины и механизмы |  |  |  | 1243,64 | |  |
|  | Накладные расходы (пусконаладочные) 78% |  |  |  | 2892,55 | |  |
|  | Сметная прибыль (пусконаладочные) 36% |  |  |  | 1335,02 | |  |
|  | **Всего по смете** |  |  | **0** | **7935,98** | |  |
|  |  |  |  |  |  | |  |
| 8. Локальный сметный расчет № 8 | | | | | | | |
| Оперативно-техническое обслуживание оборудование ООО "Боровково" | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  | |  |
| № п/п | Наименование работы | Количество оборудования, ед. | Время работы на единицу, час. | Трудозатраты, чел.час | Средняя ЗП 36381 т.р., ст-сть 1 часа | | Примечание |
|  | Раздел 1. Техническое обслуживание оборудования ООО "Боровкого" | | | | | | |
|  | Техническое обслуживание 2 КТПК 1000/10/0,4 |  |  |  |  | |  |
|  | Техническое обслуживание трансформатора ТМ-1000/10/0,4 кВ |  |  |  |  | |  |
| 1 | Внешний осмотр: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3- 20 кВ (1 раз в месяц) (1 трансформатор) ) | 2 | 0,4 | 0,8 | 184,63 | |  |
| 2 | Протирка изоляции вводов: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3-20 кВ [1 трансформатор) | 0,16666 | 0,2 | 0,033332 | 7,69 | |  |
| 3 | Восстановление необходимого уровня (долив) масла: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3- 20 кВ | 0,16666 | 0,4 | 0,066664 | 15,39 | |  |
| 4 | Испытания силовых трехфазных двухобмоточных трансформаторов напряжением 3-20 кВ межремонтные (1 трансформатор) | 0,16666 | 12,4 | 2,066584 | 476,94 | |  |
| ячейки КСО - 5 шт. | | | | | | | |
| 5 | Техническое обслуживание КСО (1 раз в месяц) (1 ячейка) | 0,41665 | 1,3 | 0,541645 | 0,00 | | Операция не расшифрована |
| 6 | Восстановление надписей без трафарета (100 букв) | 0,0249999 | 2,6 | 0,06499974 | 15,00 | |  |
| Техническое обслуживание выключателя нагрузки ВНА-10 | | | | | | | |
| 7 | Внешний осмотр: Выключателя нагрузки 6-10 кВ (1 выключатель) | 0,41665 | 0,2 | 0,08333 | 19,23 | |  |
| 8 | Протирка изоляции: Выключателя нагрузки 6- 10 кВ ’1 выключатель) | 0,41665 | 0,3 | 0,124995 | 28,85 | |  |
| Техническое обслуживание РУ-0,4 кВ | | | | | | | |
| 9 | Текущий ремонт автоматического выключателя АВМ-0,4 (1 выключатель) | 0,49998 | 0,35 | 0,174993 | 0,00 | | Отражается в ремпрограмме |
| Техническое обслуживание 2КТПК 1000/10/0,4 АВР | | | | | | | |
| Техническое обслуживание трансформатора ТМ-1000/10/0,4 кВ | | | | | | | |
| 10 | Внешний осмотр: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3- 20 кВ (1 раз в месяц) (1 трансформатор) | 2 | 0,4 | 0,8 | 184,63 | |  |
| 11 | Протирка изоляции вводов: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3-20 кВ (1 трансформатор) | 0,16666 | 0,2 | 0,033332 | 7,69 | |  |
| 12 | Восстановление необходимого уровня (долив) масла: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3- 20 кВ (1 трансформатор) | 0,16666 | 0,4 | 0,066664 | 15,39 | |  |
| 13 | Испытания силовых трехфазных цвухобмоточных трансформаторов напряжением 3-20 кВ межремонтные '1 трансформатор) | 0,16666 | 12,4 | 2,066584 | 476,94 | |  |
| ячейки КСО -1 шт. | | | | | | | |
| 14 | Техническое обслуживание КСО (1 раз в месяц) (1 ячейка) | 0,41665 | 1,3 | 0,541645 | 0,00 | | Операция не расшифрована |
| 15 | Восстановление надписей без трафарета (100 букв) | 0,024999 | 2,6 | 0,0649974 | 15,00 | |  |
| Техническое обслуживание выключателя нагрузки ВНА-10 | | | | | | | |
| 16 | Внешний осмотр: Выключателя нагрузки 6-10 кВ (1 выключатель) | 0,41665 | 0,2 | 0,08333 | 19,23 | |  |
| 17 | Протирка изоляции: Выключателя нагрузки 6- 10 кВ ’1 выключатель) | 0,41665 | 0,3 | 0,124995 | 28,85 | |  |
| Техническое обслуживание РУ-0,4 кВ | | | | | | | |
| 18 | Текущий ремонт автоматического выключателя АВМ-0,4 (1 выключатель) | 0,49998 | 0,35 | 0,174993 | 0,00 | | Отражается в ремпрограмме |
| Техническое обслуживание 2 КТПН 630/10/0,4 | | | | | | | |
| 19 | Внешний осмотр: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3- 20 кВ (1 раз в месяц) | 2 | 0,4 | 0,8 | 184,63 | |  |
| 20 | Протирка изоляции вводов: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3-20 кВ (1 трансформатор) | 0,16666 | 0,2 | 0,033332 | 7,69 | |  |
| 21 | Восстановление необходимого уровня (долив) масла: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3- 20 кВ | 0,16666 | 0,4 | 0,066664 | 15,39 | |  |
| 22 | Испытания силовых трехфазных двухобмоточных трансформаторов напряжением 3-20 кВ межремонтные (1 трансформатор) | 0,16666 | 12,4 | 2,066584 | 476,94 | |  |
| ячейки КСО -1 шт. | | | | | | | |
| 23 | Техническое обслуживание КСО (1 раз в месяц) (1 ячейка) | 0,41665 | 1,3 | 0,541645 | 0,00 | | Операция не расшифрована |
| 24 | Восстановление надписей без трафарета [100 букв) | 0,024999 | 2,6 | 0,0649974 | 15,00 | |  |
| Техническое обслуживание выключателя нагрузки ВНА-10 | | | | | | | |
| 25 | Внешний осмотр: Выключателя нагрузки 6-10 кВ (1 выключатель) | 0,41665 | 0,2 | 0,08333 | 19,23 | |  |
| 26 | Протирка изоляции: Выключателя нагрузки 6- 10 кВ ’1 выключатель) | 0,41665 | 0,3 | 0,124995 | 28,85 | |  |
| Техническое обслуживание РУ-0,4 кВ | | | | | | | |
| 27 | Текущий ремонт автоматического выключателя АВМ-0,4 (1 выключатель) | 0,41665 | 0,3 | 0,124995 | 0,00 | | Отражается в ремпрограмме |
| Техническое обслуживание 2 КТПН 1000/10/0,4 | | | | | | | |
| Техническое обслуживание трансформатора ТМ-1000/10/0,4 кВ | | | | | | | |
| 28 | Внешний осмотр: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3- 20 кВ (1 раз в месяц) | 2 | 0,4 | 0,8 | 184,63 | |  |
| 29 | Протирка изоляции вводов: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3-20 кВ (1 трансформатор) | 0,16666 | 0,2 | 0,033332 | 7,69 | |  |
| 30 | Восстановление необходимого уровня (долив) масла: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3- 20 кВ | 0,16666 | 0,4 | 0,066664 | 15,39 | |  |
| 31 | Испытания силовых трехфазных двухобмоточных трансформаторов напряжением 3-20 кВ межремонтные (1 трансформатор) | 0,16666 | 12,4 | 2,066584 | 476,94 | |  |
| ячейки КСО -1 шт. | | | | | | | |
| 32 | Техническое обслуживание КСО (1 раз в месяц) (1 ячейка) | 0,41665 | 1,3 | 0,541645 | 0,00 | | Операция не расшифрована |
| 33 | Восстановление надписей без трафарета [100 букв) | 0,024999 | 2,6 | 0,0649974 | 15,00 | |  |
| Техническое обслуживание выключателя нагрузки ВНА-10 | | | | | | | |
| 34 | Внешний осмотр: Выключателя нагрузки 6-10 кВ (1 выключатель) | 0,41665 | 0,2 | 0,08333 | 19,23 | |  |
| 35 | Протирка изоляции: Выключателя нагрузки 6- 10 кВ ’1 выключатель) | 0,41665 | 0,3 | 0,124995 | 28,85 | |  |
| Техническое обслуживание РУ-0,4 кВ | | | | | | | |
| 36 | Текущий ремонт автоматического выключателя АВМ-0,4 (1 выключатель) | 0,41665 | 0,3 | 0,124995 | 0,00 | | Отражается в ремпрограмме |
| Техническое обслуживание ЛЭП 10 кВ (АС-95) 9000 м ООО "Боровкого" пос. Школьный | | | | | | | |
| 37 | Пеший осмотр в дневное время без подъема на опору ВЛ напряжением 0,38 кВ Труднопроходимая местность или неблагоприятные погодные условия при количестве опор на 1км не более 22 (1 км | 0,749997 | 1 | 0,749997 | 173,09 | |  |
| 38 | Пеший осмотр в дневное время без подъема на опору ВЛ напряжением 1-20кВ Труднопроходимая местность или неблагоприятные погодные условия при количестве опор на 1км более 10 (на каждую опору следующую после 10-й) (1 опора | 0,011249955 | 0,1 | 0,001124996 | 0,26 | |  |
| 39 | Техническое обслуживание линейного разъединителя (1 разъединитель) | 0,24999 | 2,2 | 0,549978 | 0,00 | | Операция не расшифрована |
| 40 | Замена предупредительных плакатов и табличек на опоре ВЛ (1 опора) | 0,8333 | 0,16 | 0,133328 | 30,77 | |  |
| 41 | Восстановление нумерации и постоянных обозначений на опоре ВЛ (1 опора) | 2,4999 | 0,12 | 0,299988 | 69,23 | |  |
| 42 | Верховой осмотр одностоечной опоры ВЛ (1 раз в 12 лет) (1 опора) | 0,06944 | 0,36 | 0,0249984 | 5,77 | |  |
| 43 | Измерение сопротивления заземления опор В Л (1 раз в год) (1 измерение) | 1,6666 | 1,5 | 2,4999 | 576,95 | |  |
| Техническое обслуживание ВЛ-10 кВ АС-95 (14052 м) ООО "Боровкого" пос. Школьный | | | | | | | |
| 44 | Пеший осмотр в дневное время без подъема на опору ВЛ напряжением 1-20кВ Нормальные погодные условия при количестве опор на 1км не более 10 (1 км) | 1,170995316 | 0,4 | 0,468398126 | 108,10 | |  |
| 45 | Пеший осмотр в дневное время без подъема на опору ВЛ напряжением 1-20кВ Нормальные погодные условия при количестве опор на 1км более 10 (на каждую опору следующую после 10-й) (1 опора) | 0,017583263 | 0,05 | 0,000879163 | 0,20 | |  |
| 46 | Техническое обслуживание линейного разъединителя (1 разъединитель) | 0,24999 | 2,2 | 0,549978 | 0,00 | | Операция не расшифрована |
| 47 | Замена предупредительных плакатов и табличек на опоре ВЛ (1 опора) | 1,6666 | 0,16 | 0,266656 | 61,54 | |  |
| 48 | Восстановление нумерации и постоянных обозначений на опоре ВЛ (1 опора) | 4,9998 | 0,12 | 0,599976 | 138,47 | |  |
| 49 | Верховой осмотр одностоечной опоры ВЛ (1 раз в 12 лет) (1 опора) | 0,034720861 | 0,36 | 0,01249951 | 2,88 | |  |
| 50 | Измерение сопротивления заземления опор В Л (1 раз в год) (1 измерение) | 2,4999 | 1,5 | 3,74985 | 865,42 | |  |
| Приборы учета | | | | | | | |
| 51 | Проверка работоспособности приборов учета (1 раз в месяц) (1 счетчик) | 3 | 0,028 | 0,084 | 19,39 | |  |
|  | ФОТ |  |  | 25,72 | 5042,99 | |  |
|  | ФОТ заявленный предприятием |  |  |  | 16426,88 | |  |
|  | Материалы |  |  |  | 2505,84 | |  |
|  | Машины и механизмы |  |  |  | 11261,08 | |  |
|  | Накладные расходы (пусконаладочные) 78% |  |  |  | 14671,73 | |  |
|  | Сметная прибыль (пусконаладочные) 36% |  |  |  | 6771,57 | |  |
|  | **Всего** |  |  |  | **40253,22** | |  |
|  |  |  |  |  |  | |  |
| 9. Локальный сметный расчет № 9 | | | | | | | |
| Оперативно-техническое обслуживание лЛЭП 0,4 кВ пгт. Краснобродский пос. Артышта | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  | |  |
| № п/п | Наименование работы | Количество оборудования, ед. | Время работы на единицу, час. | Трудозатраты, чел.час | Средняя ЗП 36381 т.р., ст-сть 1 часа | | Примечание |
|  | Раздел 1. Техническое обслуживание ЛЭП 0,4 кВ (10735 м) Краснобродский городской округ п. Артышта | | | | | | |
| 1 | Пеший осмотр в дневное время без подъема на опору ВЛ напряжением 0,38 кВ Нормальные погодные условия при количестве опор на 1км не бопее 22 (1 км) | 0,89454755 | 0,8 | 0,71563804 | 165,16 | |  |
| 2 | Восстановление постоянных знаков на деревянной опоре (1 опора) | 5,49978 | 0,15 | 0,824967 | 190,39 | |  |
| 3 | Восстановление постоянных знаков на железобетонной опоре (1 опора) | 1,499994 | 0,13 | 0,19499922 | 45,00 | |  |
| 4 | Замена предупреждающих плакатов на деревянной опоре (1 опора) | 5,49978 | 0,15 | 0,824967 | 190,39 | |  |
| 5 | Замена предупреждающих плакатов на железобетонной опоре (1 опора) | 1,49994 | 0,3 | 0,449982 | 103,85 | |  |
| 6 | Замена вязок проводов на опорах ВЛ напряжением 0,38 кВ (1 опора) | 0,99996 | 1,2 | 1,199952 | 276,93 | |  |
| 7 | Перетяжка провода ВЛ напряжением 0,38кВ при количестве опор на 1 км не более 22 (1 км провода) | 0,041665 | 5,3 | 0,2208245 | 50,96 | |  |
| 8 | Проверка работоспособности приборов учета (1 раз в месяц) (1 счетчик) | 189 | 0,028 | 5,292 | 1221,33 | |  |
|  | ФОТ |  |  | 9,72 | 2244,03 | |  |
|  | ФОТ заявленный предприятием |  |  |  | 5894,75 | |  |
|  | Материалы |  |  |  | 974,32 | |  |
|  | Машины и механизмы |  |  |  | 2604,20 | |  |
|  | Накладные расходы (пусконаладочные) 78% |  |  |  | 4541,59 | |  |
|  | Сметная прибыль (пусконаладочные) 36% |  |  |  | 2096,12 | |  |
|  | **Всего** |  |  |  | **12460,25** | |  |
|  |  |  |  |  |  | |  |
| 10. Локальный сметный расчет № 10 | | | | | | | |
| Оперативно-техническое обслуживание оборудования электросетевого хозяйства ООО "шахта Грамотеинская" | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  | |  |
| № п/п | Наименование работы | Количество оборудования, ед. | Время работы на единицу, час. | Трудозатраты, чел.час | Средняя ЗП 36381 т.р., ст-сть 1 часа | | Примечание |
|  | Раздел 1. Техническое обслуживание оборудования ООО "шахта Грамотеинская" | | | | | | |
|  | Техническое обслуживание силового трансформатора (ТМН-6300 35/6 кВ) - 2 шт. |  |  |  |  | |  |
| 1 | Внешний осмотр: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 35 кВ (1 трансформатор) | 60 | 0,6 | 36 | 8308,37 | |  |
| 2 | Протирка изоляции вводов: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 35 кВ [1 трансформатор) | 0,16666 | 0,3 | 0,049998 | 11,54 | |  |
| 3 | Восстановление необходимого уровня (долив) масла: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 35 кВ | 0,33332 | 0,5 | 0,16666 | 38,46 | |  |
| 4 | Проверка состояния гравийной подсыпки приямка: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы (1 приямок) | 0,16666 | 1 | 0,16666 | 38,46 | |  |
| 5 | Испытания силовых трехфазных двухобмоточных трансформаторов напряжением 35 кВ межремонтные (1 трансформатор) | 0,16666 | 12,4 | 2,066584 | 476,94 | |  |
| Техническое обслуживание выключателя 35 кВ (С-35) -3 шт. | | | | | | | |
| 6 | Внешний осмотр: Масляные выключатели 35 кВ (1 выключатель) | 90 | 0,4 | 36 | 8308,37 | |  |
| 7 | Регулировка уровня масла в баке: Масляные выключатели 35 кВ (1 выключатель) | 0,24999 | 0,6 | 0,149994 | 34,62 | |  |
| Техническое обслуживание разъединителя 35 кВ (РДЭ-35) -6 шт. | | | | | | | |
| 8 | Внешний осмотр: Разъединители 35 кВ (1 разъединитель) | 6 | 0,3 | 1,8 | 415,42 | |  |
| 9 | Протирка изоляции: Разъединители 35 кВ (1 разъединитель) | 0,49998 | 0,5 | 0,24999 | 57,69 | |  |
| Техническое обслуживание трансформаторов напряжения 35 кВ (3HOM-35) - 3 шт. | | | | | | | |
| 10 | Внешний осмотр: Электромагнитные трансформаторы напряжения 35 кВ (1 трансформатор) | 3 | 0,1 | 0,3 | 69,24 | |  |
| 11 | Протирка изоляции: Электромагнитные трансформаторы напряжения 35 кВ (1 трансформатор) | 0,24999 | 0,1 | 0,024999 | 5,77 | |  |
| Техническое обслуживание трансформаторов напряжения 35 кВ (НАМИ-35 УХЛ 1) -1 шт. | | | | | | | |
| 12 | Внешний осмотр: Электромагнитные трансформаторы напряжения 35 кВ (1 трансформатор) | 1 | 0,1 | 0,1 | 23,08 | |  |
| 13 | Протирка изоляции: Электромагнитные трансформаторы напряжения 35 кВ (1 трансформатор) | 0,08333 | 0,1 | 0,008333 | 1,92 | |  |
| Техническое обслуживание трансформаторов тока 35 кВ (ТФЗМ-35Б-1У1- 4 шт.) | | | | | | | |
| 14 | Внешний осмотр: Трансформаторы тока 35 кВ (1 трансформатор) | 4 | 0,1 | 0,4 | 92,32 | |  |
| 15 | Протирка изоляции: Трансформаторы тока 35 кВ (1 трансформатор) | 0,3333 | 0,7 | 0,23331 | 53,85 | |  |
| Техническое обслуживание ОПН 35 кВ - 3 шт. | | | | | | | |
| 16 | Внешний осмотр: Вентильные разрядники и ограничители перенапряжения (ОПН) 35 кВ (1 разрядник, ОПН) | 3 | 0,5 | 1,5 | 346,18 | |  |
| 17 | Протирка изоляции: Вентильные разрядники и ограничители перенапряжения (ОПН) 35 кВ (1 разрядник, ОПН) | 0,25 | 0,6 | 0,15 | 34,62 | |  |
| Техническое обслуживание разрядников 35 кВ (РВС-35) -12 шт. | | | | | | | |
| 18 | Внешний осмотр: Вентильные разрядники и ограничители перенапряжения (ОПН) 35 кВ (1 разрядник, ОПН) | 2 | 0,5 | 1 | 0,00 | | Дублирует операции 16 и 17 |
| 19 | Протирка изоляции: Вентильные разрядники и ограничители перенапряжения (ОПН) 35 кВ (1 разрядник, ОПН) | 1 | 0,6 | 0,6 | 0,00 | |
| Техническое обслуживание выключателя 6 кВ (ВБЧ-СЭ-10-20-630) -11 шт. | | | | | | | |
| 20 | Внешний осмотр: Вакуумные выключатели 6- 10 кВ (1 выключатель) | 11 | 0,3 | 3,3 | 761,60 | |  |
| 21 | Протирка изоляции: Вакуумные выключатели 6- 10 кВ (1 выключатель) | 0,916667 | 0,3 | 0,2750001 | 63,47 | |  |
| Техническое обслуживание трансформаторов ТСН-6 | | | | | | | |
| 22 | Внешний осмотр: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3- 20 кВ (1 трансформатор) | 2 | 0,4 | 0,8 | 184,63 | |  |
| 23 | Протирка изоляции вводов: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3-20 кВ (1 трансформатор) | 0,16666 | 0,2 | 0,033332 | 7,69 | |  |
| Техническое обслуживание Шкафов высоковольтных 6 кВ | | | | | | | |
| 24 | Осмотр и мелкиий ремонт щитов переменного и постоянного тока (1 щит) | 0,583333 | 1,9 | 1,1083327 | 255,79 | |  |
| 25 | Осмотр и мелкиий ремонт распределительных устройств собственных нужд 6-10 кВ (1 РУ СН) | 2 | 4,2 | 8,4 | 1938,62 | |  |
| 26 | Осмотр состояния противопожарного инвентаря, пожарных насосов и систем пожаротушения открытых распределительных устройств (1 ОРУ) | 0,083333 | 2 | 0,166666 | 38,46 | |  |
| Техническое обслуживание ШМ-6 кВ -1 шт. | | | | | | | |
| 27 | Техническое обслуживание. Системы шин, напряжение 10 кВ, 35 кВ, 110 кВ, 220 кВ, 330 кВ, 500 кВ, 750 кВ (10 опор) | 0,008333 | 72,562 | 0,604659146 | 0,00 | | Расшифровка работ не представлена |
| Межремонтные испытания оборудования | | | | | | | |
| 28 | Испытания силовых трехфазных трехобмоточных трансформаторов напряжением 35 кВ межремонтные (1 трансформатор) | 0,166667 | 22,1 | 3,6833407 | 850,07 | |  |
| 29 | Осмотр и оценка состояния изоляции первичной обмотки измерительных трансформаторов тока напряжением 35 кВ распределительных устройств межремонтные (1 трансформатор) | 0,33333 | 0,5 | 0,166665 | 38,46 | |  |
| 30 | Сокращенный анализ масла (1 проба) | 0,16667 | 10,3 | 1,716701 | 396,19 | |  |
| 31 | Испытания вентильных разрядников напряжением 35 кВ распределительных устройств межремонтные (1 разрядник) | 0,25 | 1,9 | 0,475 | 109,62 | |  |
| 32 | Испытания вентильных разрядников напряжением 35 кВ распределительных устройств межремонтные (1 разрядник) | 1 | 1,9 | 1,9 | 438,50 | |  |
| 33 | Проверка регистраторов срабатывания разрядников и ОПН 35 кВ (1 разрядник, ОПН) | 1,25 | 1 | 1,25 | 288,48 | |  |
| Техническое обслуживание ВЛ-35 кВ 6,5 км | | | | | | | |
| 34 | Дневной осмотр ВЛ 35 кВ на металлических опорах пеший (10 км) | 0,022 | 6,2 | 0,1364 | 31,48 | |  |
| 35 | Ночной осмотр ВЛ 110 кВ на металлических опорах пеший (10 км) | 0,022 | 8,5 | 0,187 | 43,16 | |  |
| 36 | Проверка противопожарного состояния трассы ВЛ 35 кВ на металлических опорах пешая (10 км | 0,022 | 2,2 | 0,0484 | 11,17 | |  |
| 37 | Проверка состояния промежуточных опор ВЛ 35 кВ на металлических опорах (1 опора) | 1,16667 | 0,9 | 1,050003 | 242,33 | |  |
| 38 | Проверка состояния анкерных опор ВЛ 35 кВ на металлических опорах (1 опора) | 0,16667 | 1,1 | 0,183337 | 42,31 | |  |
| 39 | Восстановление знаков и замена плакатов ВЛ 35 кВ на металлических опорах (1 опора) | 1,3333 | 0,38 | 0,506654 | 116,93 | |  |
| 40 | Проверка и подтяжка гаек анкерных болтов ВЛ 35 кВ на металлических опорах (1 болт) | 1,3333 | 1 | 1,3333 | 307,71 | |  |
| 41 | Дневной осмотр ВЛ 35 кВ на железобетонных опорах пеший (10 км) | 0,032167 | 6,2 | 0,1994354 | 46,03 | |  |
| 42 | Ночной осмотр BJ1 35 кВ на железобетонных опорах пеший (10 км) | 0,032167 | 8,5 | 0,2734195 | 63,10 | |  |
| 43 | Проверка противопожарного состояния трассы ВЛ 35 кВ на железобетонных опорах пешая (10 км) | 0,032167 | 2,2 | 0,0707674 | 16,33 | |  |
| 44 | Проверка состояния стоек опор диаметром до 650 мм ВЛ 35 кВ на железобетонных опорах (1 стойка) | 5,5 | 1 | 5,5 | 1269,33 | |  |
| 45 | Восстановление знаков и замена плакатов ВЛ 35 кВ на железобетонных опорах (1 опора) | 6,66667 | 0,16 | 1,0666672 | 246,17 | |  |
| 46 | Проверка тяжения в оттяжках опор ВЛ 35 кВ на железобетонных опорах (1 оттяжка) | 5,5 | 0,6 | 3,3 | 761,60 | |  |
| Обслуживание ПУ | | | | | | | |
| 47 | Электросчетчики электронные Ф441. Ф443: техническое обслуживание (1 счетчик) | 20 | 2,8 | 56 | 12924,12 | |  |
|  | ФОТ |  |  | 174,70 | 39810,21 | |  |
|  | ФОТ заявленный предприятием |  |  |  | 58346,78 | |  |
|  | Материалы |  |  |  | 4588,66 | |  |
|  | Машины и механизмы |  |  |  | 9632,01 | |  |
|  | Накладные расходы (пусконаладочные) 78% |  |  |  | 42144,09 | |  |
|  | Сметная прибыль (пусконаладочные) 36% |  |  |  | 19451,12 | |  |
|  | **Всего** |  |  |  | **115626,09** | |  |
|  |  |  |  |  |  | |  |
| 11. Локальный сметный расчет № 11 | | | | | | | |
| Оперативно-техническое обслуживание оборудования ООО "КЗГО" | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  | |  |
| № п/п | Наименование работы | Количество оборудования, ед. | Время работы на единицу, час. | Трудозатраты, чел.час | Средняя ЗП 36381 т.р., ст-сть 1 часа | | Примечание |
|  | Раздел 1. Техническое обслуживание КТПК-Т-ВК-630/6/0,4 | | | | | | |
|  | Техническое обслуживание трансформатора ТМГ-630/6/0,4 кВ |  |  |  |  | |  |
| 1 | Внешний осмотр: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3- 20 кВ (1 раз в месяц) (1 трансформатор) | 1 | 0,4 | 0,4 | 92,32 | |  |
| 2 | Протирка изоляции вводов: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3-20 кВ [1 трансформатор) | 0,083333 | 0,2 | 0,0166666 | 3,85 | |  |
| 3 | Восстановление необходимого уровня (долив) масла: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3- 20 кВ | 0,08333 | 0,4 | 0,033332 | 7,69 | |  |
| Техническое обслуживание разъединителей РЛК | | | | | | | |
| 4 | Внешний осмотр: Разъединители 6-10 кВ (1 разъединитель) | 0,08333 | 0,2 | 0,016666 | 3,85 | |  |
| 5 | Протирка изоляции: Разъединители 6-10 кВ (1 разъединитель) | 0,08333 | 0,3 | 0,024999 | 5,77 | |  |
| Техническое обслуживание РУ-0,4 | | | | | | | |
| 6 | Внешний осмотр шкафа вводного устройства напряжением до 1 кВ (1 шкаф) | 0,083333 | 4,2 | 0,3499986 | 80,78 | |  |
|  | ФОТ |  |  | 0,84 | 194,25 | |  |
|  | ФОТ заявленный предприятием |  |  |  | 401,13 | |  |
|  | Материалы |  |  |  | 218,50 | |  |
|  | Машины и механизмы |  |  |  | 102,47 | |  |
|  | Накладные расходы (пусконаладочные) 78% |  |  |  | 401,87 | |  |
|  | Сметная прибыль (пусконаладочные) 36% |  |  |  | 185,48 | |  |
|  | **Всего** |  |  |  | **1102,56** | |  |
| Раздел 2. Техническое обслуживание КТПК-Т-ВК-630/6/0,4 | | | | | | |  |
| Техническое обслуживание трансформатора ТМГ-630/6/0,4 кВ | | | | | | |  |
| 7 | Внешний осмотр: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3- 20 кВ (1 раз в месяц) (1 трансформатор) | 1 | 0,4 | 0,4 | 92,32 | |  |
| 8 | Протирка изоляции вводов: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3-20 кВ (1 трансформатор) | 0,08333 | 0,2 | 0,016666 | 3,85 | |  |
| 9 | Испытания силовых трехфазных двухобмоточных трансформаторов напряжением 3-20 кВ межремонтные (1 трансформатор) | 0,08333 | 0,4 | 0,033332 | 7,69 | |  |
| Техническое обслуживание разъединителей РЛК | | | | | | | |
| 10 | Внешний осмотр: Разъединители 6-10 кВ (1 разъединитель) | 0,08333 | 0,2 | 0,016666 | 3,85 | |  |
| 11 | Протирка изоляции: Разъединители 6-10 кВ (1 разъединитель) | 0,08333 | 0,3 | 0,024999 | 5,77 | |  |
| Техническое обслуживание РУ-0,4 | | | | | | | |
| 12 | Внешний осмотр шкафа вводного устройства напряжением до 1 кВ (1 шкаф) | 0,08333 | 4,2 | 0,349986 | 80,77 | |  |
|  | ФОТ |  |  | 0,84 | 194,24 | |  |
|  | ФОТ заявленный предприятием |  |  |  | 401,13 | |  |
|  | Материалы |  |  |  | 218,50 | |  |
|  | Машины и механизмы |  |  |  | 102,47 | |  |
|  | Накладные расходы (пусконаладочные) 78% |  |  |  | 401,87 | |  |
|  | Сметная прибыль (пусконаладочные) 36% |  |  |  | 185,48 | |  |
|  | **Всего** |  |  |  | **1102,55** | |  |
| Раздел 3. Техническое обслуживание КТПК-Т-ВК-630/6/0,4 | | | | | | |  |
| Техническое обслуживание трансформатора ТМГ-630/6/0,4 кВ | | | | | | |  |
| 13 | Внешний осмотр: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3- 20 кВ (1 раз в месяц) (1 трансформатор) | 1 | 0,4 | 0,4 | 92,32 | |  |
| 14 | Протирка изоляции вводов: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3-20 кВ (1 трансформатор) | 0,08333 | 0,2 | 0,016666 | 3,85 | |  |
| 15 | Восстановление необходимого уровня (долив) масла: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3- 20 кВ (1 трансформатор) | 0,08333 | 0,4 | 0,033332 | 7,69 | |  |
| Техническое обслуживание разъединителей РЛК | | | | | | | |
| 16 | Внешний осмотр: Разъединители 6-10 кВ (1 разъединитель) | 0,08333 | 0,2 | 0,016666 | 3,85 | |  |
| 17 | Протирка изоляции: Разъединители 6-10 кВ (1 разъединитель) | 0,08333 | 0,3 | 0,024999 | 5,77 | |  |
| Техническое обслуживание РУ-0,4 | | | | | | | |
| 18 | Внешний осмотр шкафа вводного устройства напряжением до 1 кВ (1 шкаф) | 0,08333 | 4,2 | 0,349986 | 80,77 | |  |
|  | ФОТ |  |  | 0,84 | 194,24 | |  |
|  | ФОТ заявленный предприятием |  |  |  | 401,13 | |  |
|  | Материалы |  |  |  | 218,50 | |  |
|  | Машины и механизмы |  |  |  | 102,47 | |  |
|  | Накладные расходы (пусконаладочные) 78% |  |  |  | 401,87 | |  |
|  | Сметная прибыль (пусконаладочные) 36% |  |  |  | 185,48 | |  |
|  | **Всего** |  |  |  | **1102,55** | |  |
|  | Раздел 4. Техническое обслуживание ВЛ 6 кВ 400 м. СИП 3 1x70 | | | | | | |
| 19 | Пеший осмотр в дневное время без подъема на опору BJ1 напряжением 1-20кВ Нормальные погодные условия при количестве опор на 1км не более 10 (1 км) | 0,03333 | 0,4 | 0,013332 | 3,08 | |  |
| 20 | Восстановление нумерации и постоянных обозначений на опоре ВЛ (1 опора) | 0,416667 | 0,12 | 0,05000004 | 11,54 | |  |
| 21 | Замена предупредительных плакатов и табличек на опоре ВЛ (1 опора) | 0,416667 | 0,16 | 0,06666672 | 15,39 | |  |
| Приборы учета | | | | | | | |
| 22 | Проверка работоспособности приборов учета (1 раз в месяц) (1 счетчик) | 3 | 0,028 | 0,084 | 19,39 | |  |
|  | ФОТ |  |  | 0,21 | 49,39 | |  |
|  | ФОТ заявленный предприятием |  |  |  | 106,74 | |  |
|  | Материалы |  |  |  | 53,27 | |  |
|  | Машины и механизмы |  |  |  | 38,08 | |  |
|  | Накладные расходы (пусконаладочные) 78% |  |  |  | 109,78 | |  |
|  | Сметная прибыль (пусконаладочные) 36% |  |  |  | 50,67 | |  |
|  | **Всего** |  |  |  | **301,18** | |  |
|  | ФОТ |  |  | 2,74 | 632,12 | |  |
|  | ФОТ заявленный предприятием |  |  |  | 1308,55 | |  |
|  | Материалы |  |  |  | 708,76 | |  |
|  | Машины и механизмы |  |  |  | 345,52 | |  |
|  | Накладные расходы (пусконаладочные) 78% |  |  |  | 1315,39 | |  |
|  | Сметная прибыль (пусконаладочные) 36% |  |  |  | 607,10 | |  |
|  | **Всего** |  |  |  | **3608,89** | |  |
|  |  |  |  |  |  | |  |
|  |  |  |  |  |  | |  |
| 12. Локальный сметный расчет № 12 | | | | | | | |
| Оперативно-техническое обслуживание оборудования ООО "Аквилон" | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  | |  |
| № п/п | Наименование работы | Количество оборудования, ед. | Время работы на единицу, час. | Трудозатраты, чел.час | Средняя ЗП 36381 т.р., ст-сть 1 часа | | Примечание |
|  | Раздел 1. Техническое обслуживание оборудования ООО "Аквилон" | | | | | | |
|  | Техническое обслуживание трансформаторов TTA-RES 1600/10/0,4 кВ | | | | | | |
| 1 | Внешний осмотр: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3- 20 кВ (1 раз в месяц) (1 трансформатор) | 4 | 0,4 | 1,6 | 369,26 | |  |
| 2 | Протирка изоляции вводов: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3-20 кВ [1 трансформатор) | 0,33333 | 0,2 | 0,07 | 15,39 | |  |
| 3 | Восстановление надписей без трафарета (100 букв) | 0,016667 | 2,6 | 0,04 | 10,00 | |  |
| Техническое обслуживание ячейки КСО-11 шт. | | | | | | | |
| 4 | Техническое обслуживание КСО (1 ячейка) | 0,916667 | 1,3 | 1,19 | 0,00 | | Расшифровка операций не представлена |
| 5 | Внешний осмотр: Вакуумные выключатели 6- 10 кВ (1 выключатель) | 0,58333 | 0,3 | 0,17 | 40,39 | |  |
| 6 | Внешний осмотр: Разъединители 6-10 кВ (1 разъединитель) | 1,83333 | 0,2 | 0,37 | 84,62 | |  |
| 7 | Протирка изоляции: Разъединители 6-10 кВ (1 разъединитель) | 1,83333 | 0,33 | 0,60 | 139,63 | |  |
| 8 | Внешний осмотр: Трансформаторы тока до 10 кВ (1 трансформатор) | 2,75 | 0,1 | 0,28 | 63,47 | |  |
| Техническое обслуживание ГРЩ-1 | | | | | | | |
| 9 | Внешний осмотр автоматического выключателя АВМ-10 (1 выключатель) | 2,33333 | 1,23 | 2,87 | 662,36 | |  |
| 10 | Протирка изоляции: Автоматического выключателя (1 выключатель) | 2,33333 | 1,3 | 3,03 | 700,06 | |  |
| 11 | Испытание автоматических выключателей (1 испытание) | 2,33333 | 1,62 | 3,78 | 872,38 | |  |
| 12 | Силовые кабельные линии: Внешний осмотр (осмотр концевой разделки кабеля) до 1 кВ вкл. (1 кабель) | 0,16667 | 0,9 | 0,15 | 34,62 | |  |
| Техническое обслуживание ГРЩ-2 | | | | | | | |
| 13 | Внешний осмотр автоматического выключателя АВМ-10 (1 выключатель) | 2,75 | 1,23 | 3,38 | 780,64 | |  |
| 14 | Протирка изоляции: Автоматического выключателя (1 выключатель) | 2,75 | 1,3 | 3,58 | 825,07 | |  |
| 15 | Испытание автоматических выключателей (1 испытание) | 2,75 | 1,62 | 4,46 | 1028,16 | |  |
| 16 | Силовые кабельные линии: Внешний осмотр (осмотр концевой разделки кабеля) до 1 кВ вкл. (1 кабель) | 0,16667 | 0,9 | 0,15 | 34,62 | |  |
| Техническое обслуживание КЛ-10 кВ | | | | | | | |
| 17 | Осмотр трассы подземных кабелей (1 раз в 2 месяца) (1 км трассы) | 0,994 | 0,9 | 0,8946 | 206,46 | |  |
| 18 | Испытания силовых кабельных линий напряжением 6-20 кВ межремонтные (1 кабель) | 0,75 | 4,08 | 3,06 | 706,21 | |  |
| 19 | Осмотр концевой разделки кабеля силовых кабельных линий напряжением 6-20 кВ межремонтный (1 кабель) | 0,75 | 0,99 | 0,7425 | 171,36 | |  |
| Приборы учета | | | | | | | |
| 20 | Проверка работоспособности приборов учета (1 раз в месяц) (1 счетчик) | 2 | 0,28 | 0,56 | 129,24 | |  |
|  | ФОТ |  |  | 30,98 | 6873,92 | |  |
|  | ФОТ заявленный предприятием |  |  |  | 15266,29 | |  |
|  | Материалы |  |  |  | 980,20 | |  |
|  | Машины и механизмы |  |  |  | 3299,54 | |  |
|  | Накладные расходы (пусконаладочные) 78% |  |  |  | 8699,86 | |  |
|  | Сметная прибыль (пусконаладочные) 36% |  |  |  | 4015,32 | |  |
|  | **Всего** |  |  |  | **23868,84** | |  |
|  |  |  |  |  |  | |  |
|  |  |  |  |  |  | |  |
| 13. Локальный сметный расчет № 13 | | | | | | | |
| Оперативно-техническое обслуживание ЛЭП 6 кВ (Айкхофф Сибирь) | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  | |  |
| № п/п | Наименование работы | Количество оборудования, ед. | Время работы на единицу, час. | Трудозатраты, чел.час | Средняя ЗП 36381 т.р., ст-сть 1 часа | | Примечание |
|  | Раздел 1. Техническое обслуживание ВЛ 6 кВ | | | | | | |
| 1 | Пеший осмотр в дневное время без подъема на опору ВЛ напряжением 1-20кВ Труднопроходимая местность или неблагоприятные погодные условия при количестве опор на 1км не более 10 (1 км) | 0,16875 | 1 | 0,16875 | 38,95 | |  |
| 2 | Техническое обслуживание линейного разъединителя ’1 разъединитель) | 0,08333 | 2,2 | 0,183326 | 0,00 | | Операция не расшифрована, возможно это относится ко всему разделу |
| 3 | Замена предупредительных плакатов и табличек на опоре ВЛ (1 опора) | 1,66667 | 0,16 | 0,2666672 | 61,54 | |  |
| 4 | Восстановление нумерации и постоянных обозначений на опоре ВЛ (1 опора) | 3,916667 | 0,12 | 0,47000004 | 108,47 | |  |
| 5 | Верховой осмотр одностоечной опоры ВЛ (1 раз в 12 лет) (1 опора) | 0,138889 | 0,36 | 0,05000004 | 11,54 | |  |
| 6 | Измерение сопротивления заземления опор ВЛ (1 раз в год) | 4,16667 | 1,5 | 6,250005 | 1442,43 | |  |
| Приборы учета | | | | | | | |
| 7 | Проверка работоспособности приборов учета (1 раз в месяц) | 2 | 0,028 | 0,056 | 12,92 | |  |
|  | ФОТ |  |  | 7,44 | 1675,85 | |  |
|  | ФОТ заявленный предприятием |  |  |  | 4089,30 | |  |
|  | Материалы |  |  |  | 231,57 | |  |
|  | Машины и механизмы |  |  |  | 1443,39 | |  |
|  | Накладные расходы (пусконаладочные) 78% |  |  |  | 2613,63 | |  |
|  | Сметная прибыль (пусконаладочные) 36% |  |  |  | 1206,29 | |  |
|  | **Всего** |  |  |  | **7170,73** | |  |
| 8 | Осмотр трассы подземных кабелей (1 км трассы) | 0,045917 | 0,9 | 0,0413253 | 9,54 | |  |
| 9 | Силовые кабельные линии: Внешний осмотр (осмотр концевой разделки кабеля) 6-20 кВ (1 кабель) | 0,33333 | 1,10 | 0,37 | 84,62 | |  |
| 10 | Силовые кабельные линии: Определение целостности жил кабелей и фазировка кабельных линий 6, 10 кВ (1 кабель) | 0,33333 | 1,1 | 0,366663 | 84,62 | |  |
|  | ФОТ |  |  | 0,77 | 178,78 | |  |
|  | ФОТ заявленный предприятием |  |  |  | 454,10 | |  |
|  | Материалы |  |  |  | 0,00 | |  |
|  | Машины и механизмы |  |  |  | 32,41 | |  |
|  | Накладные расходы (пусконаладочные) 78% |  |  |  | 164,73 | |  |
|  | Сметная прибыль (пусконаладочные) 36% |  |  |  | 76,03 | |  |
|  | **Всего** |  |  |  | **451,95** | |  |
|  | ФОТ |  |  | 8,22 | 1854,63 | |  |
|  | ФОТ заявленный предприятием |  |  |  | 4543,40 | |  |
|  | Материалы |  |  |  | 231,57 | |  |
|  | Машины и механизмы |  |  |  | 1475,80 | |  |
|  | Накладные расходы (пусконаладочные) 78% |  |  |  | 2778,36 | |  |
|  | Сметная прибыль (пусконаладочные) 36% |  |  |  | 1282,32 | |  |
|  | **Всего** |  |  |  | **7622,68** | |  |
|  |  |  |  |  |  | |  |
|  |  |  |  |  |  | |  |
| 14. Локальный сметный расчет № 14 | | | | | | | |
| Оперативно-техническое обслуживание электросетевого оборудования Торговый центр "Калина" | | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  | |  |
| № п/п | Наименование работы | Количество оборудования, ед. | Время работы на единицу, час. | Трудозатраты, чел.час | Средняя ЗП 36381 т.р., ст-сть 1 часа | | Примечание |
|  | Раздел 1. Техническое обслуживание оборудования 2 КТПНУ 1000/10/0,4 | | | | | | |
|  | Техническое обслуживание ТМГ 1000/10/0,4 У1 | | | | | | |
| 1 | Внешний осмотр: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3- 20 кВ (1 раз в месяц) (1 трансформатор) | 2 | 0,4 | 0,8 | 184,63 | |  |
| 2 | Протирка изоляции вводов: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3-20 кВ [1 трансформатор) | 0,16667 | 0,2 | 0,03 | 36,10 | |  |
| 3 | Восстановление необходимого уровня (долив) масла: Силовые трансформаторы, автотрансформаторы и масляные реакторы 3- 20 кВ (1 трансформатор) | 0,16667 | 0,4 | 0,07 | 15,39 | |  |
| Техническое обслуживание КСО-393 с ВНА-10 (1 шт.) | | | | | | | |
| 4 | Техническое обслуживание КСО (1 ячейка) | 0,416667 | 1,3 | 0,54 | 0,00 | | Расшифровка операций не представлена |
| 5 | Внешний осмотр: Выключателя нагрузки 6-10 кВ (1 выключатель) | 0,416667 | 0,2 | 0,08 | 19,23 | |  |
| 6 | Протирка изоляции: Выключателя нагрузки 6- 10 кВ | 0,416667 | 0,3 | 0,13 | 28,85 | |  |
| Техническое обслуживание РУ-0,4 кВ | | | | | | | |
| 7 | Внешний осмотр шкафа вводного устройства напряжением до 1 кВ (1 шкаф) | 0,583333 | 4,2 | 2,45 | 565,43 | |  |
| Техническое обслуживание ВЛ-10 кВ (3630 м) ТЦ Калина | | | | | | | |
| 8 | Пеший осмотр в дневное время без подъема на опору ВЛ напряжением 1-20кВ Нормальные погодные условия при количестве опор на 1км не более 10 Ч км) | 0,3025 | 0,4 | 0,12 | 27,93 | |  |
| 9 | Пеший осмотр в дневное время без подъема на опору ВЛ напряжением 1-20кВ Нормальные погодные условия при количестве опор на 1км не более 10 Ч км) | 3,5 | 0,05 | 0,18 | 40,39 | |  |
| 10 | Техническое обслуживание линейного разъединителя (1 разъединитель) | 0,25 | 2,2 | 0,55 | 0,00 | | Расшифровка операций не представлена |
| 11 | Замена предупредительных плакатов и табличек на опоре ВЛ (1 опора) | 0,16667 | 0,16 | 0,03 | 6,15 | |  |
| 12 | Восстановление нумерации и постоянных обозначений на опоре ВЛ (1 опора) | 1,66667 | 0,12 | 0,20 | 46,16 | |  |
| 13 | Верховой осмотр одностоечной опоры ВЛ (1 раз в 12 лет) (1 опора) | 0,16667 | 0,36 | 0,06 | 13,85 | |  |
| Техническое обслуживание КЛ 10 кВ (1710 м) ТЦ Калина | | | | | | | |
| 14 | Осмотр трассы подземных кабелей (1 км трассы | 0,1425 | 0,9 | 0,13 | 29,60 | |  |
| 15 | Силовые кабельные линии: Внешний осмотр (осмотр концевой разделки кабеля) 6-20 кВ (1 кабель) | 0,5 | 1,1 | 0,55 | 126,93 | |  |
| 16 | Силовые кабельные линии: Определение целостности жил кабелей и фазировка кабельных линий 6, 10 кВ (1 кабель) | 0,16667 | 1,1 | 0,18 | 42,31 | |  |
|  | ФОТ |  |  | 6,09 | 1182,95 | |  |
|  | ФОТ заявленный предприятием |  |  |  | 3689,47 | |  |
|  | Материалы |  |  |  | 631,70 | |  |
|  | Машины и механизмы |  |  |  | 1597,50 | |  |
|  | Накладные расходы (пусконаладочные) 78% |  |  |  | 2661,47 | |  |
|  | Сметная прибыль (пусконаладочные) 36% |  |  |  | 1228,37 | |  |
|  | **Всего** |  |  |  | **7301,99** | |  |
|  |  |  |  |  |  | |  |
|  |  |  |  |  |  | |  |

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 15. Локальный сметный расчет № 15 | | | | | | |
| на Диспетчерское управление объектов, обслуживание оперативно-выездной бригадой Прокопьевский p-он, Новокузнецкий р-он, г.Ке мерово, Кемеровский р- он, Беловский pa-он, пгт. Краснобродский п. Артышта | | | | | | |
|  |  |  |  |  |  |  |
| № п/п | Наименование работы | Количество оборудования, ед. | Время работы на единицу, час. | Трудозатраты, чел.час | Средняя ЗП 36417 т.р., ст-сть 1 часа | Примечание |
|  | Раздел 1. Диспетчерское управление объектов | | | | |  |
| 1 | Затраты труда диспетчера (чел.-ч) | 730,08 | - |  | 168493,6557 |  |

Приложение 2

**Баланс электрической мощности ООО «СибЭнергоСеть» на 2022 год (по решению суда)**

| **№  п/п** | **Показатель** | **Ед.изм** | **2022 (1 полугодие)** | | | | | **2022 (2 полугодие)** | | | | | **2022** | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **ВН** | **СН1** | **СН2** | **НН** | **Всего** | **ВН** | **СН1** | **СН2** | **НН** | **Всего** | **ВН** | **СН1** | **СН2** | **НН** | **Всего** |
| 1 | Поступление, в т.ч.: | МВт | 3,430 | 6,536 | 2,767 | 0,000 | 12,733 | 3,368 | 5,969 | 2,771 | 0,000 | 12,108 | 3,399 | 6,253 | 2,769 | 0,000 | 12,421 |
| 1.1 | от ОАО "ФСК ЕЭС" | МВт |  |  |  |  | 0,000 |  |  |  |  | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 1.2 | от МСК | МВт |  |  |  |  | 0,000 |  |  |  |  | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 1.3 | от ОАО "Алтайэнерго" | МВт |  |  |  |  | 0,000 |  |  |  |  | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 1.4 | от ОАО "Красноярскэнерго" | МВт |  |  |  |  | 0,000 |  |  |  |  | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 1.5 | от ОАО "Новосибирскэнерго" | МВт |  |  |  |  | 0,000 |  |  |  |  | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 1.6 | от ОАО "ТРК" | МВт |  |  |  |  | 0,000 |  |  |  |  | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 1.7 | от ОАО "СУЭК-Кузбасс" | МВт |  |  |  |  | 0,000 |  |  |  |  | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 1.8 | от генерации, в т.ч.: | МВт | 3,300 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 3,300 | 3,223 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 3,223 | 3,262 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 3,262 |
|  |  | МВт | 3,300 |  |  |  | 3,300 | 3,223 |  |  |  | 3,223 | 3,262 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 3,262 |
| 1.9 | от других | МВт |  |  |  |  | 0,000 |  |  |  |  | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 1.10 | от сетевых организаций, в т.ч.: | МВт | 0,130 | 6,536 | 2,767 | 0,000 | 9,433 | 0,145 | 5,969 | 2,771 | 0,000 | 8,885 | 0,138 | 6,253 | 2,769 | 0,000 | 9,159 |
|  | «Горэлектросеть» ООО (ИНН 4217127144) | МВт |  |  |  |  | 0,000 |  |  |  |  | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
|  | «ЕвразЭнергоТранс» ООО (ИНН 4217084532) | МВт | 0,058 |  |  |  | 0,058 | 0,055 |  |  |  | 0,055 | 0,057 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,057 |
|  | «Кузбасская энергосетевая компания» ООО (ИНН 4205109750) | МВт |  |  | 0,002 |  | 0,002 |  |  | 0,004 |  | 0,004 | 0,000 | 0,000 | 0,003 | 0,000 | 0,003 |
|  | «КузбассЭлектро» ОАО (ИНН 4202002174) | МВт |  |  |  |  | 0,000 |  |  |  |  | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
|  | «КЭС» ООО (ИНН 4205395036) | МВт |  |  | 0,040 |  | 0,040 |  |  | 0,032 |  | 0,032 | 0,000 | 0,000 | 0,036 | 0,000 | 0,036 |
|  | «Оборонэнерго» АО (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225) | МВт |  |  |  |  | 0,000 |  |  |  |  | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
|  | «Объединенная компания РУСАЛ Энергосеть» ООО (ИНН 7709806795) | МВт |  |  |  |  | 0,000 |  |  |  |  | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
|  | «ОЭСК» ООО (ИНН 4223052779) | МВт |  |  | 0,113 |  | 0,113 |  |  | 0,105 |  | 0,105 | 0,000 | 0,000 | 0,109 | 0,000 | 0,109 |
|  | «Регионэнергосеть» ООО (ИНН 4205271471) | МВт |  |  |  |  | 0,000 |  |  |  |  | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
|  | «Ресурсоснабжающая компания» ООО (ИНН 4205372624) | МВт |  |  |  |  | 0,000 |  |  |  |  | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
|  | «РЖД» ОАО (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727) | МВт |  |  | 0,199 |  | 0,199 |  |  | 0,166 |  | 0,166 | 0,000 | 0,000 | 0,183 | 0,000 | 0,183 |
|  | «РЖД» ОАО (Красноярская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727) | МВт |  |  |  |  | 0,000 |  |  |  |  | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
|  | «Россети Сибирь» ПАО (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго – РЭС») (ИНН 2460069527) | МВт | 0,072 | 6,536 | 2,180 |  | 8,788 | 0,090 | 5,969 | 2,214 |  | 8,273 | 0,081 | 6,253 | 2,197 | 0,000 | 8,531 |
|  | «СДС-Энерго» ХК ООО (ИНН 4250003450) | МВт |  |  | 0,042 |  | 0,042 |  |  | 0,040 |  | 0,040 | 0,000 | 0,000 | 0,041 | 0,000 | 0,041 |
|  | «Северо-Кузбасская энергетическая компания» АО (ИНН 4205153492) | МВт |  |  |  |  | 0,000 |  |  |  |  | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
|  | «Сибирская промышленная сетевая компания» АО (ИНН 4205234208) | МВт |  |  | 0,191 |  | 0,191 |  |  | 0,210 |  | 0,210 | 0,000 | 0,000 | 0,201 | 0,000 | 0,201 |
|  | «СибЭнергоТранс - 42» ООО (ИНН 4223086707) | МВт |  |  |  |  | 0,000 |  |  |  |  | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
|  | «Специализированная шахтная энергомеханическая компания» АО (ИНН 4208003209) | МВт |  |  |  |  | 0,000 |  |  |  |  | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
|  | «СЭС» ООО (ИНН 4223127110) | МВт |  |  |  |  | 0,000 |  |  |  |  | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
|  | «Территориальная распределительная сетевая компания Новокузнецкого муниципального района» МУП (ИНН 4252003462) | МВт |  |  |  |  | 0,000 |  |  |  |  | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
|  | «Территориальная сетевая организация «Сибирь» ООО (ИНН 4205282579) | МВт |  |  |  |  | 0,000 |  |  |  |  | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
|  | «Трансхимэнерго» ООО (ИНН 4205220893) | МВт |  |  |  |  | 0,000 |  |  |  |  | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
|  | «Электросеть» АО (ИНН 7714734225) | МВт |  |  |  |  | 0,000 |  |  |  |  | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
|  | «Электросетьсервис» ООО (ИНН 4223057103) | МВт |  |  |  |  | 0,000 |  |  |  |  | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
|  | «ЭнергоПаритет» ООО (ИНН 4205262491) | МВт |  |  |  |  | 0,000 |  |  |  |  | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
|  | «Энергосервис» ООО (ИНН 4212038927) | МВт |  |  |  |  | 0,000 |  |  |  |  | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 2 | Поступление из своей сети предыдущего уровня напряжения, в т.ч. из: | МВт |  | 0,000 | 5,487 | 0,452 | 5,939 |  | 0,000 | 5,075 | 0,428 | 5,503 |  | 0,000 | 5,281 | 0,440 | 5,721 |
|  | ВН | МВт |  | 0,000 | 3,430 | 0,000 | 3,430 |  | 0,000 | 3,368 | 0,000 | 3,368 |  | 0,000 | 3,399 | 0,000 | 3,399 |
|  | СН1 | МВт |  |  | 2,057 | 0,000 | 2,057 |  |  | 1,707 | 0,000 | 1,707 |  |  | 1,882 | 0,000 | 1,882 |
|  | СН2 | МВт |  |  |  | 0,452 | 0,452 |  |  |  | 0,428 | 0,428 |  |  |  | 0,440 | 0,440 |
| 3 | Поступление по уровням напряжения | МВт | 3,430 | 6,536 | 8,254 | 0,452 |  | 3,368 | 5,969 | 7,846 | 0,428 |  | 3,399 | 6,253 | 8,050 | 0,440 |  |
| 4 | Потери, в т.ч. от: | % | 0,00% | 4,07% | 8,81% | 10,40% | 8,17% | 0,00% | 4,46% | 9,27% | 10,98% | 8,59% | 0,00% | 4,25% | 9,03% | 10,68% | 8,37% |
| МВт |  | 0,266 | 0,727 | 0,047 | 1,040 |  | 0,266 | 0,727 | 0,047 | 1,040 | 0,000 | 0,266 | 0,727 | 0,047 | 1,040 |
|  | Сбыт 1 | МВт |  | 0,266 | 0,727 | 0,047 | 1,040 |  | 0,266 | 0,727 | 0,047 | 1,040 | 0,000 | 0,266 | 0,727 | 0,047 | 1,040 |
|  | Сбыт 2 | МВт |  |  |  |  | 0,000 |  |  |  |  | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
|  | Сбыт 3 | МВт |  |  |  |  | 0,000 |  |  |  |  | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
|  | Сбыт 4 | МВт |  |  |  |  | 0,000 |  |  |  |  | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 4.1 | Потери, относимые на сторонних потребителей | МВт |  | 0,266 | 0,727 | 0,047 | 1,040 |  | 0,266 | 0,727 | 0,047 | 1,040 | 0,000 | 0,266 | 0,727 | 0,047 | 1,040 |
| 4.2 | Потери, относимые на производственные нужды ЭСО | МВт |  |  |  |  | 0,000 |  |  |  |  | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 5 | Отпуск в сеть, в т.ч.: | МВт | 3,430 | 6,270 | 7,527 | 0,405 | 17,632 | 3,368 | 5,703 | 7,119 | 0,381 | 16,571 | 3,399 | 5,987 | 7,323 | 0,393 | 17,102 |
| 5.1 | Отпуск в свою сеть следующего уровня напряжения, в т.ч. в: | МВт | 3,430 | 2,057 | 0,452 |  | 5,939 | 3,368 | 1,707 | 0,428 |  | 5,503 | 3,399 | 1,882 | 0,440 |  | 5,721 |
|  | СН1 | МВт |  |  |  |  | 0,000 |  |  |  |  | 0,000 | 0,000 |  |  |  | 0,000 |
|  | СН2 | МВт | 3,430 | 2,057 |  |  | 5,487 | 3,368 | 1,707 |  |  | 5,075 | 3,399 | 1,882 |  |  | 5,281 |
|  | НН | МВт |  |  | 0,452 |  | 0,452 |  |  | 0,428 |  | 0,428 | 0,000 | 0,000 | 0,440 |  | 0,440 |
| **5.2** | **Полезный отпуск** | **МВт** | **0,000** | **4,213** | **7,075** | **0,405** | **11,693** | **0,000** | **3,996** | **6,691** | **0,381** | **11,068** | **0,000** | **4,105** | **6,883** | **0,393** | **11,381** |
| 6 | Базовые потребители, в т.ч.: | МВт | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
|  | одноставочные | МВт |  |  |  |  | 0,000 |  |  |  |  | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
|  | двухставочные | МВт |  |  |  |  | 0,000 |  |  |  |  | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 7 | Прочие потребители, в т.ч.: | МВт | 0,000 | 3,973 | 6,025 | 0,155 | 10,153 | 0,000 | 3,757 | 5,413 | 0,138 | 9,308 | 0,000 | 3,865 | 5,719 | 0,147 | 9,731 |
|  | одноставочные | МВт |  | 0,995 | 1,799 | 0,148 | 2,942 |  | 0,919 | 1,394 | 0,132 | 2,445 | 0,000 | 0,957 | 1,597 | 0,140 | 2,694 |
|  | двухставочные | МВт |  | 2,978 | 4,226 | 0,007 | 7,211 |  | 2,838 | 4,019 | 0,006 | 6,863 | 0,000 | 2,908 | 4,123 | 0,007 | 7,037 |
|  | *в т.ч. генераторное напряжение* | *МВт* |  |  |  |  | *0,000* |  |  |  |  | *0,000* | *0,000* | *0,000* | *0,000* | *0,000* | *0,000* |
| 8 | Население и приравненные к ним, за исключением населения и потребителей, указанных в пунктах 9 и 10 | МВт |  |  |  |  | 0,000 |  |  |  |  | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 9 | Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним | МВт |  |  |  |  | 0,000 |  |  |  |  | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 10 | Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним | МВт |  |  |  | 0,250 | 0,250 |  |  |  | 0,243 | 0,243 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,247 | 0,247 |
| 11 | Потребители, приравненные к населению | МВт |  |  |  |  | 0,000 |  |  |  |  | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 12 | За пределы региона | МВт |  |  |  |  | 0,000 |  |  |  |  | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 13 | Производственные нужды ЭСО | МВт |  |  |  |  | 0,000 |  |  |  |  | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 14 | Отпуск в смежные сетевые компании | МВт | 0,000 | 0,240 | 1,050 | 0,000 | 1,290 | 0,000 | 0,239 | 1,278 | 0,000 | 1,517 | 0,000 | 0,240 | 1,164 | 0,000 | 1,403 |
|  | «Горэлектросеть» ООО (ИНН 4217127144) | МВт |  |  |  |  | 0,000 |  |  |  |  | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
|  | «ЕвразЭнергоТранс» ООО (ИНН 4217084532) | МВт |  |  |  |  | 0,000 |  |  |  |  | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
|  | «Кузбасская энергосетевая компания» ООО (ИНН 4205109750) | МВт |  | 0,240 | 0,045 |  | 0,285 |  | 0,239 | 0,008 |  | 0,247 | 0,000 | 0,240 | 0,027 | 0,000 | 0,266 |
|  | «КузбассЭлектро» ОАО (ИНН 4202002174) | МВт |  |  |  |  | 0,000 |  |  |  |  | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
|  | «КЭС» ООО (ИНН 4205395036) | МВт |  |  |  |  | 0,000 |  |  |  |  | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
|  | «Оборонэнерго» АО (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225) | МВт |  |  |  |  | 0,000 |  |  |  |  | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
|  | «Объединенная компания РУСАЛ Энергосеть» ООО (ИНН 7709806795) | МВт |  |  |  |  | 0,000 |  |  |  |  | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
|  | «ОЭСК» ООО (ИНН 4223052779) | МВт |  |  |  |  | 0,000 |  |  |  |  | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
|  | «Регионэнергосеть» ООО (ИНН 4205271471) | МВт |  |  |  |  | 0,000 |  |  |  |  | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
|  | «Ресурсоснабжающая компания» ООО (ИНН 4205372624) | МВт |  |  |  |  | 0,000 |  |  |  |  | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
|  | «РЖД» ОАО (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727) | МВт |  |  |  |  | 0,000 |  |  |  |  | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
|  | «РЖД» ОАО (Красноярская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727) | МВт |  |  |  |  | 0,000 |  |  |  |  | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
|  | «Россети Сибирь» ПАО (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго – РЭС») (ИНН 2460069527) | МВт |  |  |  |  | 0,000 |  |  |  |  | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
|  | «СДС-Энерго» ХК ООО (ИНН 4250003450) | МВт |  |  |  |  | 0,000 |  |  |  |  | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
|  | «Северо-Кузбасская энергетическая компания» АО (ИНН 4205153492) | МВт |  |  |  |  | 0,000 |  |  |  |  | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
|  | «Сибирская промышленная сетевая компания» АО (ИНН 4205234208) | МВт |  |  | 1,005 |  | 1,005 |  |  | 1,270 |  | 1,270 | 0,000 | 0,000 | 1,137 | 0,000 | 1,137 |
|  | «СибЭнергоТранс - 42» ООО (ИНН 4223086707) | МВт |  |  |  |  | 0,000 |  |  |  |  | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
|  | «Специализированная шахтная энергомеханическая компания» АО (ИНН 4208003209) | МВт |  |  |  |  | 0,000 |  |  |  |  | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
|  | «СЭС» ООО (ИНН 4223127110) | МВт |  |  |  |  | 0,000 |  |  |  |  | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
|  | «Территориальная распределительная сетевая компания Новокузнецкого муниципального района» МУП (ИНН 4252003462) | МВт |  |  |  |  | 0,000 |  |  |  |  | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
|  | «Территориальная сетевая организация «Сибирь» ООО (ИНН 4205282579) | МВт |  |  |  |  | 0,000 |  |  |  |  | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
|  | «Трансхимэнерго» ООО (ИНН 4205220893) | МВт |  |  |  |  | 0,000 |  |  |  |  | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
|  | «Электросеть» АО (ИНН 7714734225) | МВт |  |  |  |  | 0,000 |  |  |  |  | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
|  | «Электросетьсервис» ООО (ИНН 4223057103) | МВт |  |  |  |  | 0,000 |  |  |  |  | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
|  | «ЭнергоПаритет» ООО (ИНН 4205262491) | МВт |  |  |  |  | 0,000 |  |  |  |  | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
|  | «Энергосервис» ООО (ИНН 4212038927) | МВт |  |  |  |  | 0,000 |  |  |  |  | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **15** | **Полезный отпуск** | **МВт** | **0,000** | **4,213** | **7,076** | **0,405** | **11,694** | **0,000** | **3,996** | **6,691** | **0,381** | **11,068** | **0,000** | **4,105** | **6,883** | **0,393** | **11,381** |
| 16 | Полезный отпуск без производственных нужд ЭСО, в т.ч. потребители: | МВт | 0,000 | 4,213 | 7,076 | 0,405 | 11,694 | 0,000 | 3,996 | 6,691 | 0,381 | 11,068 | 0,000 | 4,105 | 6,883 | 0,393 | 11,381 |
| 16.1 | Отпуск в смежные сетевые компании | МВт | 0,000 | 0,240 | 1,050 | 0,000 | 1,290 | 0,000 | 0,239 | 1,278 | 0,000 | 1,517 | 0,000 | 0,240 | 1,164 | 0,000 | 1,403 |
| 16.2 | Сбыт 1 | МВт |  | 3,973 | 6,025 | 0,405 | 10,403 |  | 3,757 | 5,413 | 0,381 | 9,551 | 0,000 | 3,865 | 5,719 | 0,393 | 9,977 |
| 16.3 | Сбыт 2 | МВт |  |  |  |  | 0,000 |  |  |  |  | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 16.4 | Сбыт 3 | МВт |  |  |  |  | 0,000 |  |  |  |  | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 16.5 | Сбыт 4 | МВт |  |  |  |  | 0,000 |  |  |  |  | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 16.6 | Сбыт 5 | МВт |  |  |  |  | 0,000 |  |  |  |  | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 16.7 | Сбыт 6 | МВт |  |  |  |  | 0,000 |  |  |  |  | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 16.8 | Сбыт 7 | МВт |  |  |  |  | 0,000 |  |  |  |  | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 16.9 | Сбыт 8 | МВт |  |  |  |  | 0,000 |  |  |  |  | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 16.10 | Сбыт 9 | МВт |  |  |  |  | 0,000 |  |  |  |  | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 16.11 | Сбыт 10 | МВт |  |  |  |  | 0,000 |  |  |  |  | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 16.12 | Сбыт 11 | МВт |  |  |  |  | 0,000 |  |  |  |  | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 17 | Отпуск электроэнергии в смежные сетевые компании в сальдированном выражении, в т.ч. | МВт |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 17.1 | «Горэлектросеть» ООО (ИНН 4217127144) | МВт | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 17.2 | «ЕвразЭнергоТранс» ООО (ИНН 4217084532) | МВт | -0,058 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | -0,058 | -0,055 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | -0,055 | -0,057 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | -0,057 |
| 17.3 | «Кузбасская энергосетевая компания» ООО (ИНН 4205109750) | МВт | 0,000 | 0,240 | 0,043 | 0,000 | 0,283 | 0,000 | 0,239 | 0,004 | 0,000 | 0,243 | 0,000 | 0,240 | 0,024 | 0,000 | 0,263 |
| 17.4 | «КузбассЭлектро» ОАО (ИНН 4202002174) | МВт | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 17.5 | «КЭС» ООО (ИНН 4205395036) | МВт | 0,000 | 0,000 | -0,040 | 0,000 | -0,040 | 0,000 | 0,000 | -0,032 | 0,000 | -0,032 | 0,000 | 0,000 | -0,036 | 0,000 | -0,036 |
| 17.6 | «Оборонэнерго» АО (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225) | МВт | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 17.7 | «Объединенная компания РУСАЛ Энергосеть» ООО (ИНН 7709806795) | МВт | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 17.8 | «ОЭСК» ООО (ИНН 4223052779) | МВт | 0,000 | 0,000 | -0,113 | 0,000 | -0,113 | 0,000 | 0,000 | -0,105 | 0,000 | -0,105 | 0,000 | 0,000 | -0,109 | 0,000 | -0,109 |
| 17.9 | «Регионэнергосеть» ООО (ИНН 4205271471) | МВт | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 17.10 | «Ресурсоснабжающая компания» ООО (ИНН 4205372624) | МВт | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 17.11 | «РЖД» ОАО (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727) | МВт | 0,000 | 0,000 | -0,199 | 0,000 | -0,199 | 0,000 | 0,000 | -0,166 | 0,000 | -0,166 | 0,000 | 0,000 | -0,183 | 0,000 | -0,183 |
| 17.12 | «РЖД» ОАО (Красноярская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727) | МВт | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 17.13 | «Россети Сибирь» ПАО (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго – РЭС») (ИНН 2460069527) | МВт | -0,072 | -6,536 | -2,180 | 0,000 | -8,788 | -0,090 | -5,969 | -2,214 | 0,000 | -8,273 | -0,081 | -6,253 | -2,197 | 0,000 | -8,531 |
| 17.14 | «СДС-Энерго» ХК ООО (ИНН 4250003450) | МВт | 0,000 | 0,000 | -0,042 | 0,000 | -0,042 | 0,000 | 0,000 | -0,040 | 0,000 | -0,040 | 0,000 | 0,000 | -0,041 | 0,000 | -0,041 |
| 17.15 | «Северо-Кузбасская энергетическая компания» АО (ИНН 4205153492) | МВт | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 17.16 | «Сибирская промышленная сетевая компания» АО (ИНН 4205234208) | МВт | 0,000 | 0,000 | 0,814 | 0,000 | 0,814 | 0,000 | 0,000 | 1,060 | 0,000 | 1,060 | 0,000 | 0,000 | 0,937 | 0,000 | 0,937 |
| 17.17 | «СибЭнергоТранс - 42» ООО (ИНН 4223086707) | МВт | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 17.18 | «Специализированная шахтная энергомеханическая компания» АО (ИНН 4208003209) | МВт | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 17.19 | «СЭС» ООО (ИНН 4223127110) | МВт | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 17.20 | «Территориальная распределительная сетевая компания Новокузнецкого муниципального района» МУП (ИНН 4252003462) | МВт | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 17.21 | «Территориальная сетевая организация «Сибирь» ООО (ИНН 4205282579) | МВт | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 17.22 | «Трансхимэнерго» ООО (ИНН 4205220893) | МВт | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 17.23 | «Электросеть» АО (ИНН 7714734225) | МВт | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 17.24 | «Электросетьсервис» ООО (ИНН 4223057103) | МВт | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 17.25 | «ЭнергоПаритет» ООО (ИНН 4205262491) | МВт | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 17.26 | «Энергосервис» ООО (ИНН 4212038927) | МВт | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |

Приложение 3

**Расчет необходимой валовой выручки ООО «СибЭнергоСеть» на 2022 год**

**методом экономически обоснованных расходов**

| №п/п | Показатель | Ед. изм. | 2021 год | 2022 год | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Утверждено РЭК КО | Предложение предприятия | Предложение экспертов | Корректировка |
| 1 | 2 | 3 | 9 | 10 | 11 | 13 |
| **Расчёт коэффициента индексации** | | |  |  |  |  |
| 1 | ИПЦ | % | 3,60% | 4,00% | 4,30% | 0,00 |
| 2 | Индекс эффективности операционных расходов | % | 0,0% | 1,0% | 1,0% | 0,00 |
| 3 | Количество активов | у.е. | 0,00 | 1 102,63 | 1 102,63 | 0,00 |
| 4 | Индекс изменения количества активов | % | 0,00% | - | - | - |
| 5 | Коэффициент эластичности затрат по росту активов |  | 0,00 | 0,75 | 0,75 | 0,00 |
| 6 | Итого коэффициент индексации |  | 1,0360 | - | - | - |
| 1.1. | Материальные затраты | тыс. руб. | 0,00 | 51 183,17 | 6 529,41 | -44 653,76 |
| *1.1.1.* | *Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо* | тыс. руб. | 0,00 | 1 492,80 | 51,94 | -1 440,86 |
| *1.1.2.* | *Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)* | тыс. руб. | 0,00 | 49 690,37 | 6 477,47 | -43 212,90 |
| 1.2. | Расходы на оплату труда | тыс. руб. | 0,00 | 5 671,46 | 1 985,00 | -3 686,46 |
|  | *Среднесписочная численность* | *чел.* | 0,00 | 10,00 | 4,20 | -5,80 |
|  | *Средняя заработная плата* | *руб./чел. в мес.* | 0,00 | *47 262,17* | *39 384,92* | *-7 877,25* |
| 1.3. | Прочие расходы, всего, в том числе: | тыс. руб. | 0,00 | 2 623,46 | 8 759,08 | 6 135,62 |
| *1.3.1.* | *Ремонт основных фондов* | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 7 526,66 | 7 526,66 |
| *1.3.2.* | *Оплата работ и услуг сторонних организаций* | тыс. руб. | *0,00* | *2 575,11* | *1 232,42* | *-1 342,69* |
| 1.3.2.1. | Услуги связи | тыс. руб. | 0,00 | 70,61 | 24,00 | -46,61 |
| 1.3.2.2. | Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.3.2.3. | Расходы на юридические и информационные услуги | тыс. руб. | 0,00 | 189,01 | 189,01 | 0,00 |
| 1.3.2.4. | Расходы на аудиторские и консультационные услуги | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.3.2.5. | Транспортные услуги | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.3.2.6. | Прочие услуги сторонних организаций | тыс. руб. | 0,00 | 2 315,49 | 1 019,41 | -1 296,08 |
| *1.3.3.* | *Расходы на командировки и представительские* | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| *1.3.4.* | *Расходы на подготовку кадров* | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| *1.3.5.* | *Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности* | тыс. руб. | 0,00 | 48,35 | 0,00 | -48,35 |
| *1.3.6.* | *Электроэнергия на хоз. нужды* | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| *1.3.7.* | *Теплоэнергия* | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| *1.3.8.* | *Расходы на страхование* | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| *1.3.9.* | *Другие прочие расходы* | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 1.4. | Подконтрольные расходы из прибыли | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **ИТОГО подконтрольные расходы** | | **тыс. руб.** | 0,00 | **59 478,09** | **17 273,49** | **-42 204,60** |
| 2.1. | Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС" | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.2. | Электроэнергия на хоз. нужды | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.3. | Теплоэнергия | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.4. | Плата за аренду имущества и лизинг | тыс. руб. | 0,00 | 17 194,79 | 12 269,82 | -4 924,97 |
| 2.5. | Налоги - всего, в том числе: | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| *2.5.1.* | *Плата за землю* | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| *2.5.2.* | *Налог на имущество* | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| *2.5.3.* | *Прочие налоги и сборы* | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | *0,00* | 0,00 |
| 2.6. | Отчисления на социальные нужды (ЕСН) | тыс. руб. | 0,00 | 1 724,12 | 603,44 | -1 120,68 |
| 2.7. | Прочие неподконтрольные расходы | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.8. | Налог на прибыль | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.9. | Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.10. | Амортизация ОС | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2.11. | Прибыль на капитальные вложения | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей) | | тыс.руб. | 0,00 | 0,00% | 0,00% | 0,00 |
| **ИТОГО неподконтрольных расходов** | | **тыс.руб.** | **0,00** | **18 918,91** | **12 873,26** | **-6 045,65** |
|  | **Приборы учета** | **тыс.руб.** |  | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
|  | **Экономия потерь** | **тыс.руб.** |  | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| 3.1. | Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4.1. | Коэффициент надёжности и качества |  | 0,01 | 0,013 | 0,013 | 0,00 |
| 4.2. | НВВ 2018 года | тыс.руб. | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| **Корректировка НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества** | | **тыс.руб.** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| **5.** | **Итого НВВ на содержание** | **тыс.руб.** | **0,00** | **78 397,00** | **30 146,75** | **-48 250,25** |
| **6.** | **Итого НВВ на содержание без платы ФСК** | **тыс.руб.** | **0,00** | **78 397,00** | **30 146,75** | **-48 250,25** |
| 7.1. | Объём потерь | млн. кВт.ч. | 0,00 | 8,40 | 6,78 | -1,62 |
| 7.2. | Тариф потерь | руб./тыс.кВт.ч. | 0,00 | 2 817,39 | 2 668,43 | -70,56 |
| **7.3.** | **Итого расходов на оплату потерь** | **тыс.руб.** | **0,00** | **23 679,99** | **18 097,26** | **-5 051,02** |
| 8.1. | Услуги ТСО | тыс. руб. | 0,00 | 0,00 | 91 436,25 | 91 436,25 |
| **8.2.** | **Итого расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций** | **тыс.руб.** | **0,00** | **0,00** | **91 436,25** | **91 436,25** |
| **9.** | **Итого НВВ** | **тыс.руб.** | **0,00** | **102 076,99** | **139 680,26** | **37 603,27** |
| **10.** | **Итого НВВ без платы ФСК** | **тыс.руб.** | **0,00** | **102 076,99** | **139 680,26** | **37 603,27** |

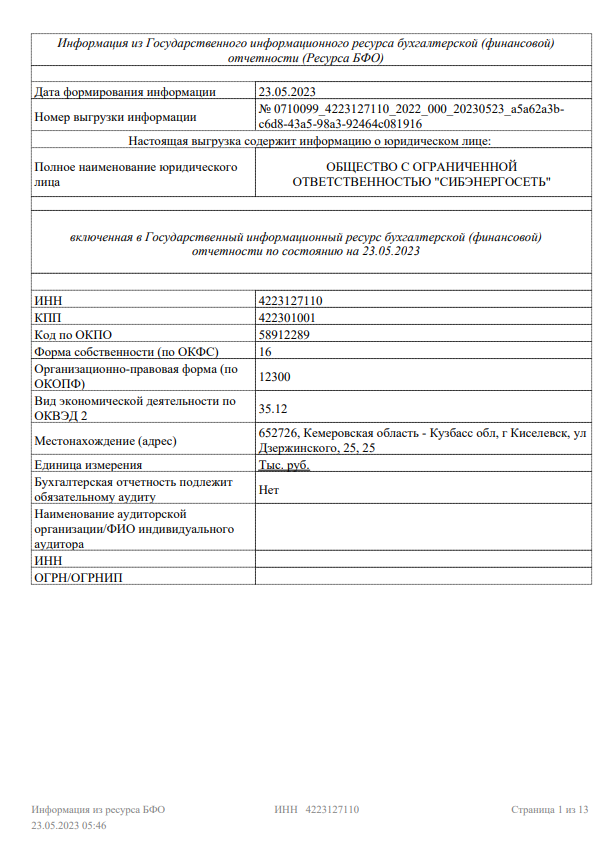
Приложение 4

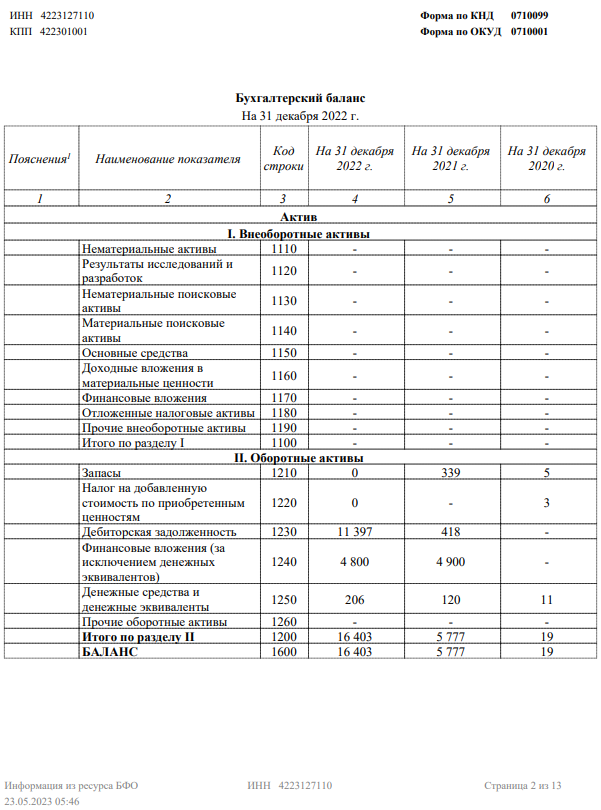
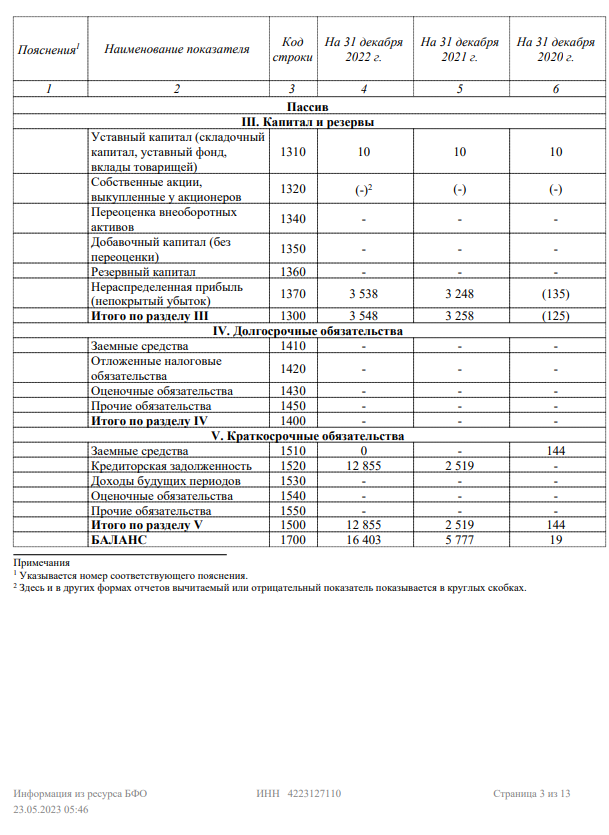
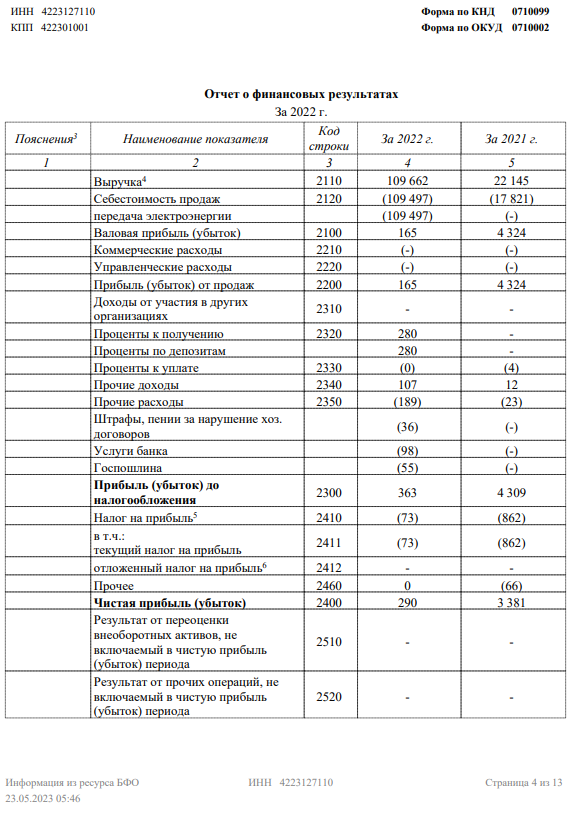
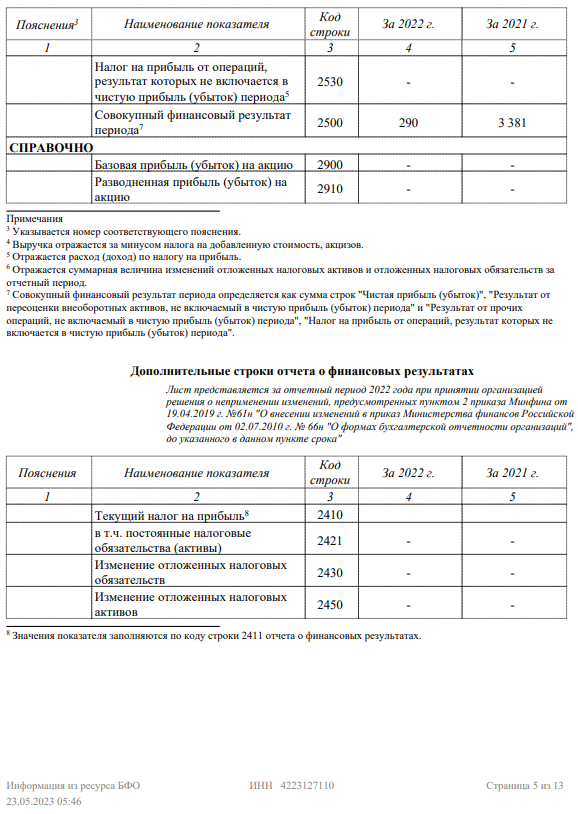
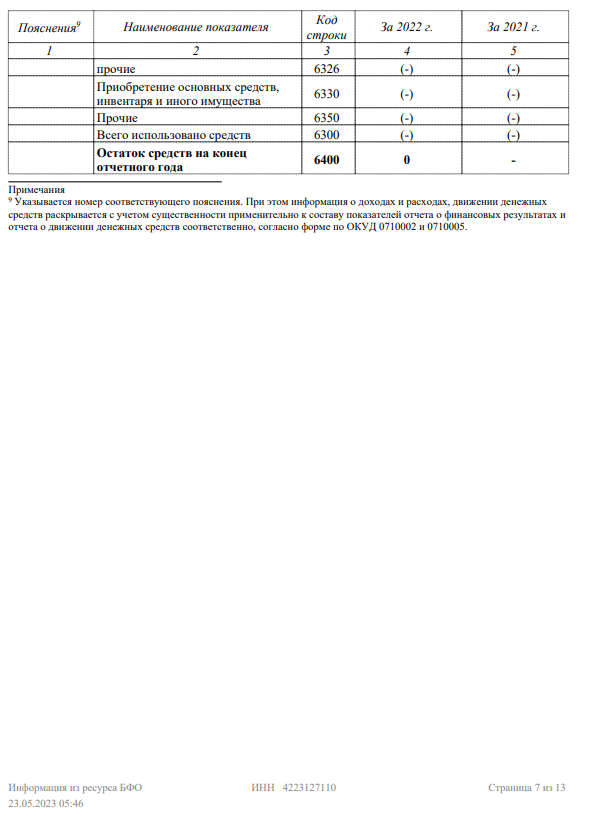
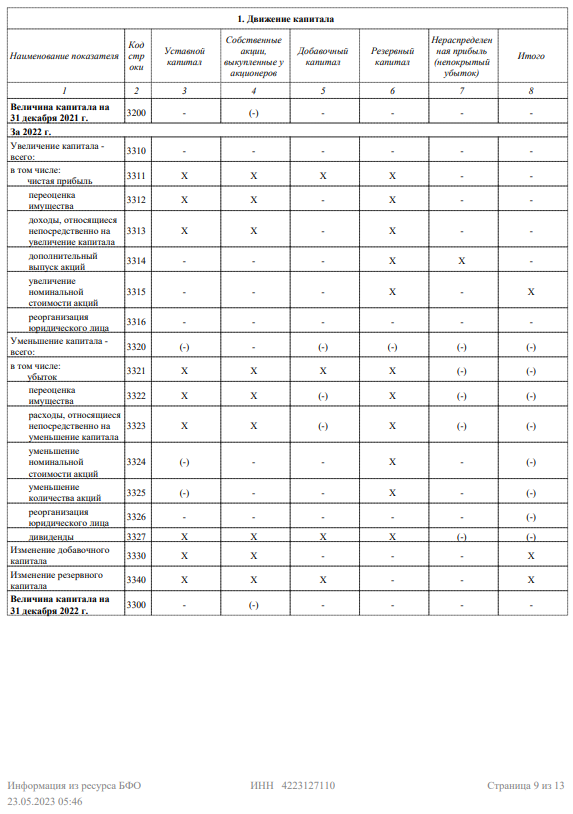
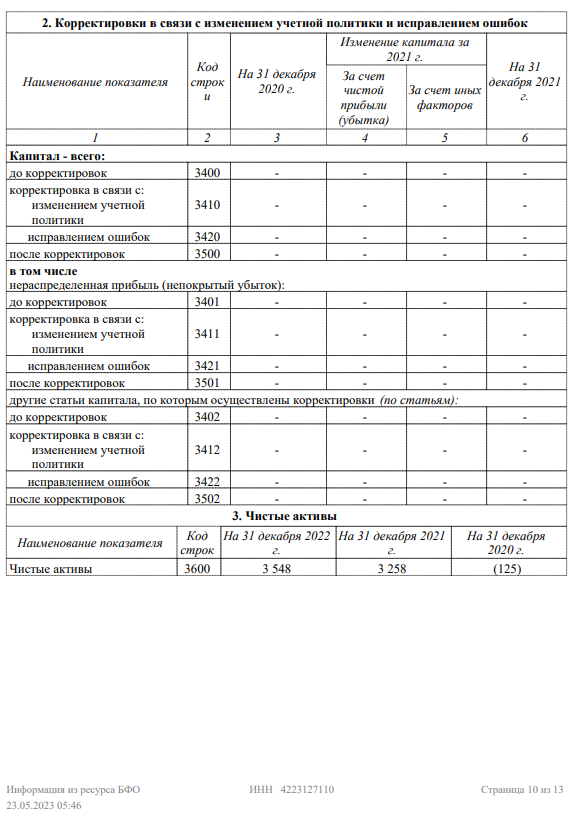
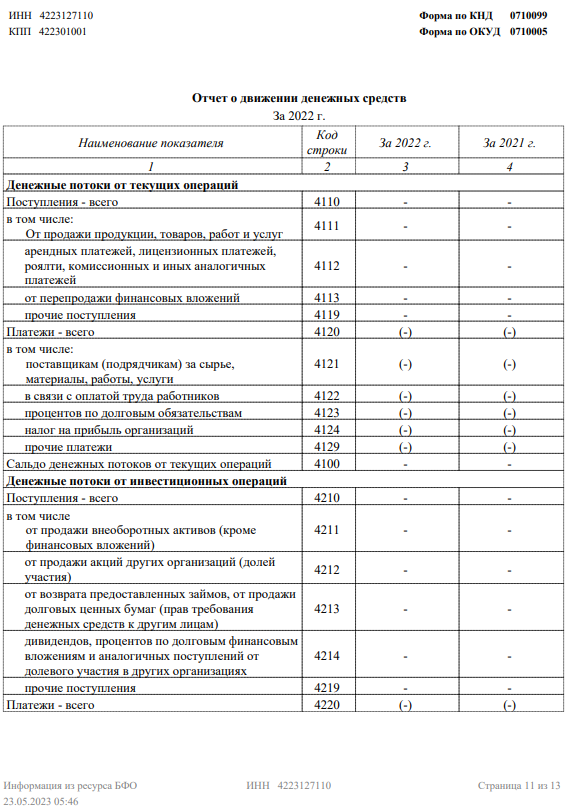
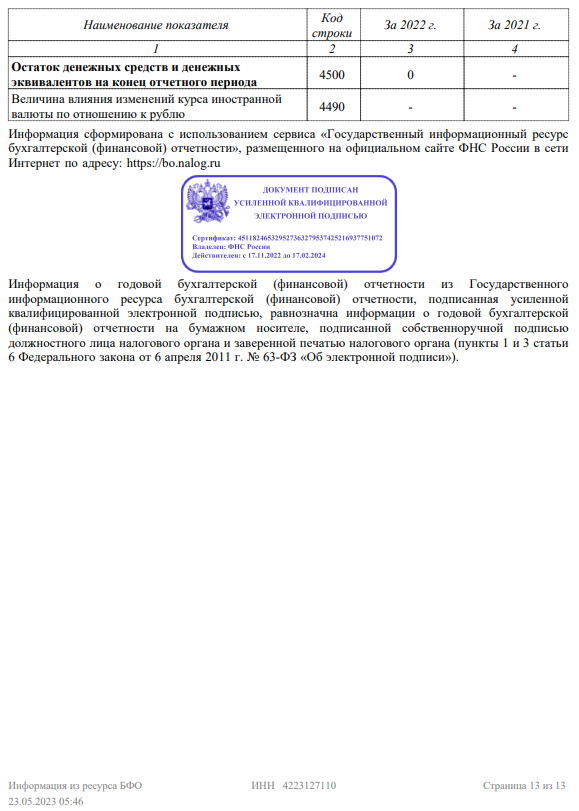
**Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ООО «СибЭнергоСеть» и сетевыми организациями Кемеровской области - Кузбасса на 2022 год**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование сетевых организаций | 1 полугодие | | | 2 полугодие | | |
| Односта-вочный тариф | Двухставочный тариф | | Односта-вочный тариф | Двухставочный тариф | |
| ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологи-ческого расхода (потерь) | ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологи-ческого расхода (потерь) |
| руб./кВт·ч | руб./МВт·мес. | руб./МВт·ч | руб./кВт·ч | руб./МВт·мес. | руб./МВт·ч |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1 | ООО «СибЭнергоСеть» (ИНН 4223127110) - ООО «ЕвразЭнергоТранс» (ИНН 4217084532) | 0,01000 | 4 727,670690 | 1,415000 | 0,01000 | 4 861,191212 | 1,415000 |
| 2 | ООО «СибЭнергоСеть» (ИНН 4223127110) - ООО «ОЭСК» (ИНН 4223052779) | 1,50637 | 739 708,978131 | 213,151170 | 1,64777 | 942 395,202490 | 233,159361 |
| 3 | ООО «СибЭнергоСеть» (ИНН 4223127110) – ООО ХК «СДС-Энерго» (ИНН 4250003450) | 0,01000 | 4 521,262996 | 1,415000 | 0,01000 | 5 617,380125 | 1,415000 |

Приложение 5

**Бухгалтерская отчетность ООО «СибЭнергоСеть» за 2022 год**

****

**** ****          

Приложение № 2 к протоколу № 25

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 22.05.2023

**Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ООО «СибЭнергоСеть» и сетевыми организациями Кемеровской области - Кузбасса на 2022 год**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №  п/п | Наименование сетевых организаций | 1 полугодие | | | 2 полугодие | | |
| Односта-вочный тариф | Двухставочный тариф | | Односта-вочный тариф | Двухставочный тариф | |
| ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологи-ческого расхода (потерь) | ставка за содержание электрических сетей | ставка на оплату технологи-ческого расхода (потерь) |
| руб./кВт·ч | руб./МВт·мес. | руб./МВт·ч | руб./кВт·ч | руб./МВт·мес. | руб./МВт·ч |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1 | ООО «СибЭнергоСеть» (ИНН 4223127110) - ООО «ЕвразЭнергоТранс» (ИНН 4217084532) | 0,01000 | 4 727,670690 | 1,415000 | 0,01000 | 4 861,191212 | 1,415000 |
| 2 | ООО «СибЭнергоСеть» (ИНН 4223127110) - ООО «ОЭСК» (ИНН 4223052779) | 1,50637 | 739 708,978131 | 213,151170 | 1,64777 | 942 395,202490 | 233,159361 |
| 3 | ООО «СибЭнергоСеть» (ИНН 4223127110) – ООО ХК «СДС-Энерго» (ИНН 4250003450) | 0,01000 | 4 521,262996 | 1,415000 | 0,01000 | 5 617,380125 | 1,415000 |

Примечания:

1. Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями по Кемеровской области-Кузбасса установлены для пары сетевых организаций, при этом сетевая организация, указанная в паре первой, является плательщиком, вторая - получателем платы.

2. Базой для расчета ставки индивидуальных тарифов на содержание электрических сетей является присоединенная (заявленная) мощность сетевой организации. Базой для расчета ставки индивидуальных тарифов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии является плановый сальдированный переток электроэнергии между сетевыми организациями. Оплата услуг осуществляется за фактический объем сальдированного перетока.