

№ 225-228
от 1.10.24

Региональная энергетическая комиссия Кузбасса

Экспертное заключение

по исполнению предписания ФАС России от 12.12.2023
№ СП/105283/23 (в редакции решений ФАС России о внесении изменений в
предписание от 31.01.2024 № СП/7235/24, от 03.04.2024 № СП/27834/24,
08.08.2024 № 31/70746/24) в отношении ООО ХК «СДС-Энерго»
(ИНН 4250003450)

КЕМЕРОВО
2024 год

По результатам рассмотрения 08.12.2023 Комиссией Федеральной антимонопольной службы по рассмотрению вопросов о государственном контроле (надзоре) за реализацией исполнительными органами субъектов Российской Федерации в области регулирования цен (тарифов), материалов проведенного наблюдения за соблюдением Региональной энергетической комиссией Кузбасса обязательных требований, в том числе отчета о наблюдении за соблюдением обязательных требований от 09.10.2023 № 31-26404-С/23, органу регулирования выдано предписание об устранении нарушения законодательства Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике от 12.12.2023 № СП/105283/23.

В соответствии с указанным предписанием антимонопольного органа Региональной энергетической комиссии Кузбасса необходимо в срок не позднее 01.02.2024 устранить нарушения законодательства Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике, а именно провести дополнительный анализ и исключить выявленные экономически необоснованные расходы по следующим статьям затрат:

1. Исключить из базового уровня подконтрольных расходов 2020 года ООО ХК «СДС-Энерго» расходы по следующим статьям:

- «Услуги по экспертизе НВВ для утверждения тарифа» на 2020 год в размере 1 984 63 тыс. руб.;

- «Расходы на страхование» на 2020 год в размере 877,51 тыс. руб.

2. Исключить из неподконтрольных расходов ООО ХК «СДС-Энерго» с последующим включением в состав базового уровня подконтрольных расходов 2020 расходы по статье затрат «Электроэнергия на хоз. нужды» на 2020-2024 года.

3. Исключить из необходимой валовой выручки ООО ХК «СДС-Энерго» расходы по статье затрат «Корректировка в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за истекший период» на 2023 год в размере 5 265,00 тыс. руб.

4. Произвести дополнительный анализ и расчет расходов (показателей), включенных в необходимую валовую выручку ООО ХК «СДС-Энерго», на основании мотивировочной части настоящего предписания и отобразить соответствующий анализ в Экспертном заключении (с указанием документов и материалов, на основании которых принималось решение, причин учета/не учета представленных регулируемой организацией документов и расчетов) в соответствии с пунктом 23 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, исключив выявленные экономические необоснованные расходы, по следующим статьям затрат:

- «Условные единицы» на 2023 год;

- «Показатели надежности и качества» на 2020-2024 годы;
- «Базовый уровень подконтрольных расходов» на 2020 год;
- «Сырье, материалы, запасные части, инструменты, топливо» на 2020 год;
- «Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)» на 2020 год;
- «Расходы на оплату труда» на 2020 год;
- «Ремонт основных фондов» на 2020 год;
- «Прочие услуги сторонних организаций» на 2020 год;
- «Расходы на подготовку кадров» на 2020 год;
- «Расходы на страхование» на 2020 год;
- «Другие прочие расходы» на 2020 год;
- «Подконтрольные расходы из прибыли» на 2020 год;
- «Электроэнергия на хозяйственные нужды» на 2020-2024 годы;
- «Плата за аренду имущества и лизинг» на 2023 год;
- «Выпадающие доходы по п. 87 Основ ценообразования» на 2023 год;
- «Экономия потерь» на 2023 год;
- «Корректировка НВВ» на 2023 год.

Письмом Федеральной антимонопольной службы от 31.01.2024 № СП/7235/24 в предписание внесены изменения, в том числе, в части установления нового срока исполнения предписаний.

Согласно данному письму Федеральной антимонопольной службы органу исполнительной власти Кемеровской области – Кузбасса в области государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике предписано не позднее 01.04.2024 устранить нарушения законодательства Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике и отразить соответствующий анализ в Экспертном заключении (с указанием документов и материалов, на основании которых принималось решение, причин учета (неучета) представленных регулируемой организацией документов и расчетов).

Также из этого письма следует, что по результатам исполнения предписания органу исполнительной власти Кемеровской области-Кузбасса в области государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике необходимо не позднее 01.07.2024 исключить выявленные (неподтвержденные) экономически необоснованные расходы (доходы) из необходимой валовой выручки территориальной сетевой организации.

Письмом Федеральной антимонопольной службы от 03.04.2024 № СП/27834/24 в предписание внесены изменения, в том числе, в части установления нового срока исполнения предписаний.

Согласно данному письму Федеральной антимонопольной службы органу исполнительной власти Кемеровской области – Кузбасса в области государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике предписано не позднее 01.06.2024 устранить нарушения законодательства

Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике.

30.05.2024 Региональной энергетической комиссией Кузбасса во исполнение предписаний ФАС России приняты следующие нормативные правовые акты:

- № 101 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2016 № 753 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и необходимой валовой выручки на долгосрочный период регулирования для территориальных сетевых организаций Кемеровской области».

- № 102 О внесении изменений в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 29.12.2023 № 780 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Кемеровской области - Кузбасса, поставляемой потребителям на 2024 год».

Региональной энергетической комиссией Кузбасса в адрес ФАС России было направлено Экспертное заключение, подготовленное по результатам исполнения предписаний антимонопольного органа.

Решением от 08.08.2024 № 31/70764/24 об установлении нового срока исполнения предписания ФАС России от 12.12.2023 № СП/105283/23 (в ред. от 31.01.2024 № СП/7235/24, от 03.04.2024 № СП/27834/24) установлен новый срок исполнения предписаний ФАС России – 01.10.2024.

Основанием для принятия антимонопольным органом данных решений послужило не применение параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год, а также необходимость отразить анализ экономической обоснованности расходов по статье затрат «Услуги производственного характера».

Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)

В мотивировочной части предписания от 12.12.2023 № СП/105283/23 ФАС России отмечает, что в материалах тарифного дела не представлены результаты работы ООО «Энергоремонтная компания» за 2018 год, в том числе отчёты по результатам термографического обследования оборудования, вибродиагностики трансформаторов, различного рода испытаний и проверок, проводимых для заказчика ООО ХК «СДС-Энерго».

Согласно данным в сети «Интернет» ООО «Энергоремонтная компания» являлась поставщиком в 83 государственных контрактах, при этом 81 контракт был заключен с ООО ХК «СДС-Энерго», что может свидетельствовать об определенной аффилированности данных лиц.

ФАС России отмечает, что использование в качестве источника информации о ценах договоров, заключенных без проведения конкурсных процедур (в том числе в случаях признания торгов несостоявшимися, заключению закупки с единственным поставщиком), противоречит пункту 29

Основ ценообразования № 1178 и свидетельствует об отсутствии оснований у органа регулирования относить сведения, содержащиеся в договоре, к экономически обоснованным. Органу регулирования необходимо проводить анализ на предмет периодичности выполнения производственных услуг, а также на предмет необходимости проведения данных услуг в соответствии с регламентирующими документами.

Также Органом регулирования учтены расходы по подстатье затрат «Услуги по экспертизе НВВ для утверждения тарифа» на 2020 год в размере 1 984,63 тыс. руб.

ФАС России отмечает, что указанные работы не могут быть признаны экономически обоснованными, поскольку указанные работы могут выполняться собственными силами Регулируемой организации.

Таким образом, расходы по статье затрат «Услуги по экспертизе НВВ для утверждения тарифа» на 2020 год в размере **1 984,63 тыс. руб.** подлежат исключению из состава базового уровня подконтрольных расходов Регулируемой организации.

Учитывая вышеизложенное, Органу регулирования в Экспертном заключении необходимо отразить анализ экономической обоснованности расходов по данной статье затрат в соответствии с мотивировочной частью настоящего предписания. Выявленные экономически необоснованные расходы подлежат исключению из состава НВВ Регулируемой организации.

Включение в необходимую валовую выручку расходов на оплату работ и услуг производственного характера обусловлено подпунктом 1) пункта 28 Основ ценообразования.

В данную статью затрат включаются расходы на услуги спецтехники и технологического автотранспорта, термографическое обследование электросетевого оборудования, вибродиагностику трансформаторов, электротехнические испытания трансформаторов, испытания высоковольтных кабельных линий, оперативное техническое обслуживание ПС, оказание услуг по оперативно-техническому управлению и обслуживанию и прочие расходы по работам и услугам производственного характера.

Предприятием заявлено к включению в состав базового уровня подконтрольных расходов плановые затраты на работы и услуги производственного характера в размере 177 486,43 тыс. руб.

В обосновании плановых расходов ОАО ХК «СДС-Энерго» представлены следующие обосновывающие материалы:

- договоры с приложениями и расчетами стоимости;
- многолетние графики проведения;
- первичная документация;
- перечень оборудования;
- обоснования необходимости привлечения стороннего персонала.
- локальные сметные расчеты;

- пояснительные записки по каждому виду работ и услуг с указанием нормативного документа, регламентирующего необходимость проведения заявленных работ и услуг.

Эксперты отмечают, что основанием подтверждения стоимости услуг являются заключенные договоры в 2019 году с приложением конкурсной документации.

Одновременно с этим, анализировался уровень фактически понесенных расходов в соответствии с п. 11 Методических указаний 98-э и п. 23 Правил № 1178.

Проведенный анализ фактических и плановых расходов по работам и услугам производственного характера представлен в таблице 23.

Экспертами проведен дополнительный анализ экономической обоснованности расходов на работы и услуги производственного характера, в том числе проанализированы принципы определения объемов оказанных работ и услуг, определения стоимости понесенных затрат и первичная бухгалтерская документация по подстатьям затрат.

В таблице 1 проведен анализ представленных договоров на соответствие пункта 29 Основ ценообразования, а именно при определении фактических значений расходов (цен) регулирующий орган использует (в порядке очередности, если какой-либо из видов цен не может быть применен по причине отсутствия информации о таких ценах):

установленные на очередной период регулирования цены (тарифы) в случае, если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию;

расходы (цены), установленные в договорах, заключенных в результате проведения торгов;

рыночные цены, сложившиеся на организованных торговых площадках, в том числе биржах, функционирующих на территории Российской Федерации;

рыночные цены, предоставляемые организациями, осуществляющими сбор информации о рыночных ценах, разработку и внедрение специализированных программных средств для исследования рыночных цен, подготовку периодических информационных и аналитических отчетов о рыночных ценах.

При отсутствии указанных данных расчетные значения расходов определяются с использованием официальной статистической информации:

Таблица 1

Анализ функционала по предоставлению услуг производственного характера, осуществляемого подрядной организацией ООО «Энергоремонтная компания», в соответствии с договорами, заключенными с ООО ХК «СДС-Энерго», по предписанию ФАС России

№ п/п	Контрагент	Договор	Вид работ	Сумма, тыс. руб. без НДС	Дата начала работ	Дата окончания работ	Трудозатраты, ч/ч	З/П, руб./мес.	Профессии выполняющие виды работ	Наличие/ отсутствие в штате
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	ООО "ЭРК"	Договор №У-04/2018-П от 11.01.2018	Оказание услуг по тепловизионному контролю оборудования	18 778	11.01.2018	31.12.2018	19 679	39 946*	Работник по диагностике оборудования электрических сетей методами испытаний и измерений. Необходима аттестация Специалистов "неразрушающего контроля" в аккредитованном центре.	отсутствует персонал, отсутствует парк приборов (тепловизор)
2	ООО "ЭРК"	Договор №У-43/2017-П от 26.12.2017	Услуги по вибродиагностике трансформаторов	9 152	01.01.2018	31.12.2018	9 577	39 946*	Работник по диагностике оборудования электрических сетей методами испытаний и измерений.	отсутствует персонал, отсутствует парк приборов
3	ООО "ЭРК"	Договор №У-42/2017-П от 27.12.2017	Услуги электротехнического испытания трансформаторов	6 348	01.01.2018	31.12.2018	5 449	39 946*	Работник по диагностике оборудования электрических сетей методами испытаний и измерений. Необходима регистрация электролаборатории, выполняющей данные работы, в Ростехнадзоре.	отсутствует персонал, отсутствует аккредитованная лаборатория
4	ООО "ЭРК"	Договор №У-02/2018-П от 12.01.2018	Услуги по проведению испытаний и измерений электрооборудования	1 614	12.01.2018	31.12.2018	2 115	39 946*	Работник по диагностике оборудования электрических сетей методами испытаний и измерений. Необходима регистрация электролаборатории, выполняющей данные работы, в Ростехнадзоре.	отсутствует персонал, отсутствует аккредитованная лаборатория
5	ООО "ЭРК"	Договор №У-03/2018-П от 15.01.2018	Услуги по проверке состояния устройств молниезащиты	2 155	01.03.2018	31.05.2018	2 011	39 946*	Работник по диагностике оборудования электрических сетей методами испытаний и измерений. Необходима регистрация электролаборатории, выполняющей данные работы, в Ростехнадзоре.	отсутствует персонал, отсутствует аккредитованная лаборатория

По статье Услуги производственного характера в 2018 году выполнялись следующие виды работ:

- 1) Услуги по диагностике, испытаниям и проверке состояния электротехнического оборудования
- 2) Оперативно-техническое обслуживание электроустановок и электрических сетей

Анализ фактических расходов и трудозатрат за 2018 год показывает отсутствия дублирования функций подразделений организации.

Анализ применяемого уровня оплаты труда при заключении договоров на УПХ показывает, что в уровень заработной платы примененный в сметах на выполнение работ ниже, чем средняя з/п в 2018 году в Кемеровской области по виду деятельности Передача и распределение электроэнергии - 46 651 руб.

*Уровень заработной платы в сметах на данные УПХ применен по сметным сборникам (ТЕР- территориальные единичные расценки) с учетом индекса к базовым ценам на 2018г.

Отчеты по оказанным по факту 2018 года услугам по диагностике, испытаниям и проверке состояния электротехнического оборудования предоставлены в тарифном деле.

Дополнительный анализ расходов по договорам с ООО «Энергоремонтная компания» показал, что соответствие пункту 29 Основ ценообразования № 1178 подтверждается определением стоимости услуг согласно локальным сметным расчетам, выполненным в программном комплексе «Гранд-смета», который специализируется на сборе информации о рыночных ценах, разработке и внедрению специализированных программных средств для исследования рыночных цен, подготовку периодических информационных и аналитических отчетов о рыночных ценах, позволяющего рассчитать (проверить) объем работ (услуг), материалов, оборудования, а также необходимых для их выполнения трудозатрат.

Нормативные базы в ПК ГРАНД-Смета являются сборниками сметных норм для оценки работ и услуг производственного характера, которые включают список расходов для единичной стоимости, а именно - трудозатраты, материалы, запчасти, работа механизмов, что является экономической частью выполнения работ.

В обоснование рыночной стоимости услуг по договорам с ООО «Энергоремонтная компания» предприятие также подтверждает предоставленной справкой о величине средней рыночной стоимости арендной платы Союза «Кузбасская Торгово-Промышленная Палата», анализом трудозатрат и применяемого в локальных сметных расчетах уровня оплаты труда при заключении договоров.

Фактическая периодичность выполнения работ соответствует рекомендуемой периодичности и представлена в таблице 2:

Таблица 2

Анализ периодичности выполнения услуг производственного характера и
соответствие регламентирующим документам

№	Наименование договора	Вид работы	Документ	Рекомендуемая периодичность	Фактическая периодичность
1	Услуги по проведению испытаний и измерений электрооборудования	- Испытание кабельных линий - Испытание оборудования НВ щитов	- Согласно РД.34.45-51.300-97 «Объем и нормы испытания электрооборудования», периодичность и объем испытаний определяется видом планового ремонта оборудования, обязательное выполнение которого регламентировано требованиями п.1.6.1. правил технической эксплуатации электрических станций и сетей ПТЭСиС. - РД.34.45-51.300-97 «Объем и нормы испытания электрооборудования»	- 1 раз в два года РД.34.45-51.300.97 п.29.2.2 - при капитальном ремонте РД.34.45-51.300-97 п.26.1	- 1 раз в два года - 1 раз в 6 лет (у нас 6 летний цикл ППР)
2	Услуги по проведению проверки молниезащиты	- Проверка молниезащиты	- Правила технической эксплуатации электрических станций	- Ежегодно в преддверии грозового сезона	- Ежегодно в преддверии грозового сезона

№	Наименование договора	Вид работы	Документ	Рекомендуемая периодичность	Фактическая периодичность
			и сетей (ПТЭСиС) п.5.11.3		
3	Услуги по проведению тепловизионного контроля оборудования	- Тепловизионный контроль	- Согласно РД.34.45-51.300-97 «Объем и нормы испытания электрооборудования», периодичность и объем испытаний определяется видом планового ремонта оборудования, обязательное выполнение которого регламентировано требованиями п.1.6.1. правил технической эксплуатации электрических станций и сетей ПТЭСиС.- Согласно требованиям п.1.8. РД 34.45-51.300.97 распределительные устройства (РУ) всех напряжений при усиленном загрязнении оборудования должны ежегодно проходить тепловизионный контроль оборудования	- Ежегодно	- Ежегодно
4	Услуги по проведению электротехнического испытания трансформаторов	- Испытание трансформаторов	- Согласно РД.34.45-51.300-97 «Объем и нормы испытания электрооборудования», периодичность и объем испытаний определяется видом планового ремонта оборудования, обязательное выполнение которого регламентировано требованиями п.1.6.1. правил технической эксплуатации электрических станций и сетей ПТЭСиС. - Правила технической эксплуатации электрических станций и сетей ПТЭСиС п.1.5.2 - Акты технического освидетельствования оборудования подстанций филиала ООО ХК «СДС-Энерго» - «Прокопьевскэнерго» - Письмо Сибирского управления Ростехнадзора № 1-14-13/2994 от 01.04.2014 г.	- при капитальном ремонте - Тр-ры старше 25 лет, на основании Актов технического освидетельствования оборудования подстанций филиала ООО ХК «СДС-Энерго» - «Прокопьевскэнерго»	- 1 раз в 6 лет (у нас 6 летний цикл ППР) - На основании Актов технического освидетельствования оборудования подстанций филиала ООО ХК «СДС-Энерго» - «Прокопьевскэнерго» (Ежегодно)
5	Услуги по проведению вибродиагностики трансформаторов	- Вибродиагностика трансформаторов	- Согласно РД.34.45-51.300-97 «Объем и нормы испытания электрооборудования», периодичность и объем испытаний определяется видом планового ремонта оборудования, обязательное	- На основании Актов технического освидетельствования оборудования подстанций филиала ООО ХК «СДС-Энерго» - «Прокопьевскэнерго»	- На основании Актов технического освидетельствования оборудования подстанций филиала ООО ХК «СДС-Энерго» - «Прокопьевскэнерго»

№	Наименование договора	Вид работы	Документ	Рекомендуемая периодичность	Фактическая периодичность
			выполнение которого регламентировано требованиями п.1.6.1. правил технической эксплуатации электрических станций и сетей ПТЭСиС.		
			- Правила технической эксплуатации электрических станций и сетей ПТЭСиС п.1.5.2		(Ежегодно)
			- Акты технического освидетельствования оборудования подстанций филиала ООО ХК «СДС-Энерго» - «Прокопьевскэнерго»		

Анализ по подстатьям затрат с учетом фактически понесенных расходов за 2018 год по статье «Услуги производственного характера» представлен в таблице 3.

Таблица 3

Анализ расходов на работы и услуги производственного характера на 2020 год

№ п/п	Наименование работ, услуг	Факт предприятия за 2018	Принято экспертами (2018 год)	Обоснования за 2018 год	том, стр.	Период проведения (год в соотв.с графиком)	Нормативный документ устанавливающий периодичность оказания услуг	в тарифном деле	заявка предприятия на 2020 год	Принято экспертами на 2020г.	Обоснование расходов
1	Услуги спец.техники и технологического автотранспорта	46519,88	46519,884	Расшифровка затрат по услугам спецтехники и автотранспорта за 2018г. Пояснительная записка. Общее кол-во часов 39 339час. За 2018г. Договор №100-ЭРК от 27.12.2017 (автоуслуги легковой транспорт) ООО "Энергоремонтная компания" (г.Прокопьевск), закупочная документация, сч/ф, реестр оказанных услуг за месяц (выборочно март, ноябрь), ОСВ по сч.60 за 2018г.по договору. Договор №103-ЭРК от 27.12.2017 (автоуслуги грузовой транспорт) ООО "Энергоремонтная компания", закупочная документация, сч/ф, реестр оказанных услуг за месяц (выборочно март, ноябрь), ОСВ по сч.60 за 2018г.по договору.	т.7 с.54	2020-2024		том 23, стр. 2-74	51 482,73	50 119,59	Расчет, пояснительная записка. Общее кол-во часов запланировано на уровне факта за 2018г., составляет 39 339час. При сохранении кол-ва часов работы на уровне факта за 2018г.рост расходов должен составлять факт*ИПЦ на 2019*ИПЦ на 2020г. Договор №110-ЭРК от 26.12.2018 (автоуслуги легковой транспорт) ООО "Энергоремонтная компания" (г.Прокопьевск), реестры оказанных услуг за 1кв.2019г, Договор №109-ЭРК от 26.12.2018 (автоуслуги грузовой транспорт) ООО "Энергоремонтная компания", закупочная документация, сч/ф, акты за январь
2	Ремонтная программа	61 852,00	61852	Пояснительная записка. Подряд 57 027 т.р., хозспособ 4 826 т.р. Затраты хоз.сп. подтверждаются ведомостью дефектов, требованием-накладной на списание ТМЦ. Т.е. в хоз.сп. вкл. стоимость матер. Отчет о выполнении рем.программы	т.7 с.3	2020-2024	ПТЭЭСис	том 25 - том 31	50 576,80	0	выделено из статьи "Услуги производственного характера" и отражено по статье "Расходы на ремонт".
3	Термографическое обследование эл.оборудования, в том числе:	20 568,00	20568	Пояснительная записка. Необходимость проведения тепловизионного контроля определена Правилами технической эксплуатации электрических станций и сетей РФ и РД.34.45-51.300.97 (проводится ежегодно в связи с присутствием значительных загрязнений). Данные Федеральной службы по гидрометеорологии и мониторингу окр. среды, справки ФГБУ "Западно-Сибирское УГМС" об оценке качества атмосферного воздуха, Договор У-04/2018-П от 11.01.2018 ООО "Энергоремонтная компания" (подстанции и ВЛ электропередач - тепловизионное обслед-е), закупочная документация,	т.7 с.174			том 23, стр. 75-93			пояснительная записка, график выполнения работ на 2020-2024г.г. локальные сметные расчеты на 2020-2024г.г.

№ п/п	Наименование работ, услуг	Факт предприятия за 2018	Принято экспертами (2018 год)	Обоснования за 2018 год	том, стр.	Период проведения (год в соотв.с графиком)	Нормативный документ устанавливающий периодичность оказания услуг	в тарифном деле	заявка предприятия на 2020 год	Принято экспертами на 2020г.	Обоснование расходов
				сч/ф. акты выполненных работ, Договор У-19/2018-П от 11.04.2018 КАО "Азот" (электроустановки до 110кВ), закупочная документация, сч/ф. акты выполненных работ							
	Оборудование подстанций					2020-2024	РД 34.45-51.300.97, ПТЭЭСиС		18 696,81	18 481,49	Расчет выполнен в ценах 2019г. Принято с учетом коэф.на 2020г., предоставлены локальные сметы.
	Оборудование воздушных линий					2020-2024	РД 34.45-51.300.97, ПТЭЭСиС		3 337,58	3 299,14	Расчет выполнен в ценах 2019г. Принято с учетом коэф.на 2020г. предоставлены локальные сметы.
	Оборудование подстанций КАО "АЗОТ"					2020-2024	РД 34.45-51.300.97, ПТЭЭСиС		2 220,92	2 195,34	Расчет выполнен в ценах 2019г. Принято с учетом коэф.на 2020г. предоставлены локальные сметы.
	Комплексное обследование трансформаторов, испытание оборудования, испытание диэлектрических СИЗ и электроинструмента	18 216,25	18216,174					том 23, стр. 94-228	0,00		пояснительная записка
4	Вибродиагностика трансформаторов	9 152,00	9151,92	Пояснительная записка, график ППР на 2018г., Договор У-43/2017П от 26.12.2017 ООО "Энергоремонтная компания" (вибродиагностика трансформаторов), закупочная документация, сч/ф, акты, ОСВ по сч.60 за 2018г., ОС 60 за 2018г. Выполнена вибродиагностика 80 трансф-в	т.7 с.305	2020-2024	РД 34.45-51.300.97, ПТЭЭСиС	т.23 с.95	11 119,79	10 877,23	Пояснительная записка, график ППР оборудования на подстанциях ООО ХК СДС-Энерго - Прокопьевскэнерго, расчет расходов в ценах 2019г. На 2020-2024г.г. предоставлены локальные сметы. Стоимость использования лаборатории 1277руб/час: предоставлено калькуляция затрат на работу лаборатории по высоковольтным испытаниям, договор на проведение вибродиагностики в 2019г. на сумму 8 615,081 т.р. Принято по расчету на 2020 год с учетом периодичности и ИПЦ
5	Электротехническое испытание трансформаторов	7 391,19	7391,186	Пояснительная записка, Договор У-42/2017П от 27.12.2017 ООО "Энергоремонтная компания" (электротехническое испытание трансформаторов), закупочная документация, сч/ф, акты, ОСВ по сч.60 за 2018г., ОС 60 за 2018г. (6347,854т.р.) выполнено испытание 93 трансформаторов	т.8 с.2	2020-2024	РД 34.45-51.300.97, ПТЭЭСиС	т.23 с.112	6 445,61	6 240,45	график испытаний, расходы рассчитаны расходы в ценах 2019г. На период 2020-2024г.г. Принято с учетом периодичности и ИПЦ

№ п/п	Наименование работ, услуг	Факт предприятия за 2018	Принято экспертами (2018 год)	Обоснования за 2018 год	том, стр.	Период проведения (год в соотв.с графиком)	Нормативный документ устанавливающий периодичность оказания услуг	в тарифном деле	заявка предприятия на 2020 год	Принято экспертами на 2020г.	Обоснование расходов
6	Электротехническое испытание трансформаторов "КАО "АЗОТ"			Договор У-15/2018П от 28.02.2018 КАО "Азот" (электротехническое испытание трансформаторов), закупочная документация, сч/ф, акты, ОСВ по сч.60 за 2018г., ОС 60 за 2018г. (1043,332г.р.)	т.8 с.89	2020-2024	РД 34.45-51.300.97, ПТЭЭСиС	т.23 с.149	987,82	976,44	график испытаний, расходы рассчитаны в ценах 2019г. На период 2020-2024г.г.
7	Испытание низковольтного оборудования	1 614,43	1614,432	Пояснительная записка Проведено испытание 10 низковольтных щитов и 78 кабельных линий	т.8 с.123	2020-2024	РД 34.45-51.300.97, ПТЭЭСиС	т.23 с.155	514,39	508,47	график испытаний, расходы рассчитаны в ценах 2020г. (к=1,042) На период 2020-2024г.г.
8	Испытание высоковольтных кабельных линий			Договор У-02/2018 П от 28.02.2018 ООО "Энергоремонтная компания" (испытание и измерение электрооборудования), закупочная документация, сч/ф, акты, ОСВ по сч.60 за 2018г., ОС 60 за 2018г. (1614,432г.р.)	т.8 с.135	2020-2024	РД 34.45-51.300.97, ПТЭЭСиС	т.23 с.155	1 214,12	1200,14	график испытаний, расходы рассчитаны в ценах 2020г. (к=1,042) На период 2020-2024г.г., локальные сметы
9	Испытание СИЗ	58,64	58,636	Пояснительная записка, Договор У-17/2018 П от 01.02.2018 ООО "Энергоремонтная компания" (испытание СИЗ, инструмента), график, закупочная документация, ОСВ по сч.60 за 2018г., ОС 60 за 2018г. (58,636г.р.)	т.8 с.214	2020-2024	Приказ Минэнерго России от 30 июня 2003 г. № 261	т.23 с.201	53,96	53,34	расчет, пояснительная записка, график проведения испытаний на 2020г, договор №у-10/2019-П от 09.01.2019 ООО "Энергоремонтная компания" (поверка и испытание средств защиты и инструмента), закупка ВП-010-19-П от 09.01.2019, конкурентные листы
10	Испытание электроинструмента					2020-2024	Приказ Минтруда России от 17.08.2015 N 552н	т.23 с.207	10,70	10,58	договор №у-10/2019-П от 09.01.2019 ООО "Энергоремонтная компания" (поверка и испытание средств защиты и инструмента), закупка ВП-010-19-П от 09.01.2019, конкурентные листы, сч/ф за январь 2019г., ОС 60 за 2019г. по статье по договору
11	Оперативно техническое обслуживание ПС	12 399,56	12399,561	Пояснительная записка, реестр договоров, ОС 60 за 2018г. В разрезе договоров по статье	т.8 с.242			том 23, стр. 229-316			
				Договор П-02/2018 П от 05.03.2018 КАО "Азот"					0,00	7683,86	дог.У-16-2019-П от 01.01.2019 КАО "Азот" (услуги по оперативно-техническому управлению) дог.П-01/2019-П от 01.01.2019 КАО "Азот" (осуществление работ по регламентному обслуживанию, тек.и кап.ремонту оборудования)

№ п/п	Наименование работ, услуг	Факт предприятия за 2018	Принято экспертами (2018 год)	Обоснования за 2018 год	том, стр.	Период проведения (год в соотв.с графиком)	Нормативный документ устанавливающий периодичность оказания услуг	в тарифном деле	заявка предприятия на 2020 год	Принято экспертами на 2020г.	Обоснование расходов
				Договор У-01/2018-П от 01.01.2018 КАО "Азот"					0,00	4714,17	дог.П-02/2019-П от 16.01.2019 ООО "Энергоремонтная компания" (осуществление регламентных работ по тех.обслуживанию оборудования до 110кВ
				Договор П-03/2018-П от 16.02.2018 ООО "Энергоремонтная компания"					0,00	78,91	дог.У-16-/2018-П от 09.01.2018 ООО "Энергоремонтная компания (осуществление работ по тех.обслуживанию оборудования)
				Договор П-10/2018-П от 23.04.2018 ООО "Энергоремонтная компания"					0,00	247,2	дог.У-49/2018-П от 01.10.2018 ООО "Управляющая компания "Журавлевы горы" (оперативно- техническое обслуживание электроустановок)
				Договор У-16/2018-П от 09.01.2018 ООО "Энергоремонтная компания" (тех.обсл.генератора, электростанции, измельчитель веток: замена масла, фильтров), закупочная документация, ОС 60 за 2018г.	т.8 с.254				0,00	370,8	дог.У-05/2019-П от 01.01.2019 ООО "Управляющая компания "Журавлевы горы" (оперативно- техническое обслуживание электроустановок)
				Договор У-28/2017-П от 01.08.2017 ОАО "Ваганово" (тех.обсл.2КТП с трансформаторами: замена масла, фильтров), закупочная документация, ОС 60 за 2018г., срок действия 1 год	т.8 с.264				0,00	156,34	дог.У-44/2018-П от 21.08.2018 ООО "Усть-Сертинское" (оперативно-техническое обслуживание электроустановок)
				Договор У-37/2017-П от 01.07.2018 ОАО "Ваганово" (тех.обсл.2КТП с трансформаторами), закупочная документация, ОС 60 за 2018г., продление - срок действия 1 год	т.8 с.276				0,00	461,76	дог.У-02/2018-П от 01.01.2019 ООО "Чебулинское" (оперативно-техническое обслуживание электроустановок)
				Договор У-33/2017-П от 01.09.2017 ООО "УК Журавлевы горы" (тех.обсл.сети электрооборудования), закупочная документация, ОС 60 за 2018г., (до 31.07.2018)	т.8 с.289				0,00		
				Договор У-22/2018-П от 16.04.2018 ООО "УК Журавлевы горы" (тех.обсл.КТП, пункт коммерческого учета, КЛ, сети 0,4кВ), закупочная документация, ОС 60 за 2018г.	т.8 с.303				0,00		
				Договор У-46/2018-П от 01.08.2018 ООО "УК Журавлевы горы" (тех.обсл.сети электрооборудования), закупочная документация, ОС 60 за 2018г., (с 31.07.2018 до 30.09.2018)	т.8 с.315				0,00		
				Договор У-49/2018-П от 01.10.2018 ООО "УК Журавлевы горы" (тех.обсл.сети	т.8 с.328				0,00		

№ п/п	Наименование работ, услуг	Факт предприятия за 2018	Принято экспертами (2018 год)	Обоснования за 2018 год	том, стр.	Период проведения (год в соотв.с графиком)	Нормативный документ устанавливающий периодичность оказания услуг	в тарифном деле	заявка предприятия на 2020 год	Принято экспертами на 2020г.	Обоснование расходов
				электроснабжения), закупочная документация, ОС 60 за 2018г., (до 31.08.2019)							
				Договор У-27/2017-П от 01.08.2017 ООО "Усть-Сертинское" (тех.обсл.ТП-284, отпайка ЛР-10; в ДС КТП, КЛ 0,4), закупочная документация, ОС 60 за 2018г. (до 30.11.2018)	т.8 с.341				0,00		
				Договор У-41/2017-П от 25.12.2017 ООО "Чебулинское" (тех.обсл.КТП 3шт.), закупочная документация, ОС 60 за 2018г. (до 30.11.2018)	т.8 с.368				0,00		
12	Оказание услуг по оперативно-техническому управлению					2020-2024	Постановление Правительства РФ от 13 августа 2018 г. N 937, ПТЭ ЭСис		4 105,64	0	см.выше (по договорам)
13	Оперативно-техническое обслуживание					2020-2024	Постановление Правительства РФ от 13 августа 2018 г. N 937, ПТЭ ЭСис		1 330,33	0	см.выше (по договорам)
14	Осуществление регламентных (плановых работ) по техническому обслуживанию оборудования до 110 кВ					2020-2024	ПТЭЭСис		8 436,83	0	см.выше (по договорам)
15	Проверка состояния защиты от перенапряжения РУ и ВЛ	2154,962	2154,962	Пояснительная записка (проведена проверка устройств молниезащиты на 86 объектах). Объемы определены исходя из периодичности и срока предыдущей проверки, что подтверждается графиком проведения проверки защиты от перенапряжения РУ и ВЛ на 2018г., Договор У-03/2018 П от 15.01.2018 ООО "Энергоремонтная компания", закупочная документация, сч/ф, ОСВ по сч.60 за 2018г.по договорам (с отнесением на 20сч. 2154,962т.р.)	т.9 с.97	2020-2024	ПТЭЭСис	том 23, стр. 317-329	3 668,90	3626,65	Расчет расходов, пояснительная записка, локально-сметные расчеты, график проведения работ. Принято с учетом индекса на 2020г. 1,03
16	ТО оборудования СДТУ, систем телемеханики, предоставления канала связи для ПС	2517,375	2517,375	Пояснительная записка, Договор ОП-2-234-18 от 25.12.2017 ООО "ЦИТ" (1329,7 т.р.с НДС) (предоставление услуг связи), акты приемки-сдачи, закупочная документация, сч/ф (сумма по году 1126,860т.р.), Договор 1253 от 25.12.2017 ООО "ЦИТ" (техническое обл.оборудования СДТУ ПС Набережная, Листвяжная), закупочная документация, сч/ф, акты, Договор 1254 от 25.12.2018 ООО "ЦИТ" (техническое обл.оборудования ТМ ПС Набережная,	т.9 с.2	2020-2024	ПП РФ №854 от 27.12.2004 г., ПП РФ №1496 от 08.12.2018 г.	том 24, стр. 3-109	2 623,11	2592,90	Скорректировано с учетом индекса 1,03

№ п/п	Наименование работ, услуг	Факт предприятия за 2018	Принято экспертами (2018 год)	Обоснования за 2018 год	том, стр.	Период проведения (год в соотв.с графиком)	Нормативный документ устанавливающий периодичность оказания услуг	в тарифном деле	заявка предприятия на 2020 год	Принято экспертами на 2020г.	Обоснование расходов
				Листвяжная), закупочная документация, сч/ф, акты, Договор 1255 от 25.12.2018 ООО "ЦИТ" (техническое обслуживание телемеханики ПС Керамзитовая), закупочная документация, сч/ф, акты, ОСВ по сч.60 за 2018г.по договорам, ОСВ по сч.20 за 2018г.по статье затрат предоставление каналов связи (2517,375т.р.)							
17	Техобследование зданий и сооружений	1030	1030,326	Пояснительная записка, Договор П-21/2018-П от 19.06.2018 ООО "ПРОМЭКС" (техэкспертиза и обследование м/к и ж/б опоры ВЛ 35кВ), закупочная документация, ОС 60 за 2018г. (174 т.р.), Договор П-22/2018-П от 19.06.2018 ООО "ПРОМЭКС" (техэкспертиза и обследование здание управления Прокопьевск, Энергетическая 14), закупочная документация, запрос коммерческих предложений, ОС 60 за 2018г. (364,147 т.р.), ОС по сч.20 за 2018г. По дог.П-22/2018-П на услуги по передаче ЭЭ отнесено 358,326т.р., Договор П-23/2018-П от 19.06.2018 ООО "ПРОМЭКС" (техэкспертиза и обследование ПС Керамзитовая, ПС 37), закупочная документация, запрос коммерческих предложений, ОС 60 за 2018г. (498 т.р.)	т.9 с.281	2020-2024	ПТЭЭСиС	том 24, стр. 110-125	2 620,34	2590,16	Расчет расходов на период 2020-2024гг, пояснительная записка. Цены приняты на основании конкурентных листов (проведен запрос предложений) с учетом дефлятора 1,042. Объемы работ запланированы исходя из периодичности проведения работ (представлен график техосвидетельствования) в соотв.с Правилами технической эксплуатации электростанций и сетей. Скорректировано с учетом индекса 1,03.
18	Услуги по экспертизе НВВ для утверждения тарифов	1666,625	1666,625	ОС 20 за 2018г.по статье (1666,625т.р.)	т.9 с.153	2020-2024		том 24, стр. 126-144	2 013,37		
				Пояснительная записка	т.9 с.154			т.24 с.126	0,00		Исключено в соответствии с предписанием ФАС России
				Карточки сч.20,25,26 за 2018г. (сумма по договорам)	т.9 с.156			т.24 с.134	0,00	0	договор Э-03/19 от 19.02.2019 ООО "Э-Визор", с приложением закупочной документации
				Договор У-23/2018 П от 26.03.2018 ООО "Э-Визор" (расчет показателей надежности и качества), закупочная документация, сч./ф, акт, ОСВ по сч.60 за 2018г.	т.9 с.164			т.24 с.140	0,00	0	договор АЭЭ0905-ЗНПЭ-2019-72 ОАО "АЭЭ"
				Договор АЭЭ0905-4-ЭПИП-2018-57 от 02.04.2018г. ОАО "АЭЭ", закупочная документация, сч/ф, акт, ОСВ по сч.60 за 2018г.	т.9 с.173			т.24 с.140	0,00	0	Договор АЭЭ0905-4-ЭПИП-2018-57 от 02.04.2018г. ОАО "АЭЭ", закупочная документация, сч/ф, акт, ОСВ по сч.60 за 2018г.
				Договор АЭЭ0905-3-ЭОРИП-2018-59 от 05.04.2018г. ОАО "АЭЭ", закупочная документация, сч/ф, акт, ОСВ по сч.60 за 2018г.	т.9 с.181			т.24 с.140	0,00	0	Договор АЭЭ0905-3-ЭОРИП-2018-59 от 05.04.2018г. ОАО "АЭЭ", закупочная

№ п/п	Наименование работ, услуг	Факт предприятия за 2018	Принято экспертами (2018 год)	Обоснования за 2018 год	том, стр.	Период проведения (год в соотв.с графиком)	Нормативный документ устанавливающий периодичность оказания услуг	в тарифном деле	заявка предприятия на 2020 год	Принято экспертами на 2020г.	Обоснование расходов
											документация, сч/ф, акт, ОСВ по сч.60 за 2018г.
				Договор АЭЭ0905-4-ЭПИИП-2018-107 от 10.09.2018г. ОАО "АЭЭ", закупочная документация, сч/ф, акт, ОСВ по сч.60 за 2018г.	т.9 с.192			т.24 с.140	0,00	0	Договор АЭЭ0905-4-ЭПИИП-2018-107 от 10.09.2018г. ОАО "АЭЭ", закупочная документация, сч/ф, акт, ОСВ по сч.60 за 2018г.
				Договор 115п от 17.03.2018 ОАО "АЭЭ", закупочная документация, сч/ф, акт, ОСВ по сч.60 за 2018г.	т.9 с.202			т.24 с.130	0,00	0	Договор 115п от 17.03.2018 ОАО "АЭЭ", закупочная документация, сч/ф, акт, ОСВ по сч.60 за 2018г.
19	Сертификация, инспекционный контроль	1052,615	1052,615	ОСВ по сч.60 за 2018г.по договорам, Пояснительная записка В связи с приобретением и взятием в аренду новых подстанций в 2018г., возникла необходимость проведения сертификации доп.на 11 центрах питания, Договор АЭЭ0905-02-СКЭЭ-2018-98 от 23.05.2018 ОАО "АЭЭ" (ПС Азот-1,2,3,4, Верх-Чебула, Журавлевы горы - всего 11 центров питания), закупочная документация, сч/ф, акт, ОСВ по сч.60 за 2018г. (385т.р.), Договор АЭЭ0905-10-СКЭЭ-2018-154 от 30.11.2018 ОАО "АЭЭ" (Прокопьевск, ПС 14,15,19,31,34 - 10 центров питания), закупочная документация, сч/ф, акт, ОСВ по сч.60 за 2018г. (398,949т.р.), Договор АЭЭ0905-11-СКЭЭ-2018-155 от 30.11.2018 ОАО "АЭЭ" (Прокопьевск ПС 1,2,5,6,10,8- 11 центров питания), закупочная документация, сч/ф, акт, ОСВ по сч.60 за 2018г. (458,138 т.р.), Договор АЭЭ0905-12-СКЭЭ-2018-157 от 05.12.2018 ОАО "АЭЭ" (Прокопьевск ПС 4,9,17,20,37, ПС Лутугинская, Керамзитовая, ТП№780- 16 центров питания), закупочная документация, сч/ф, акт, ОСВ по сч.60 за 2018г.	т.9 с.225	2020-2024	п.3.5.3 Постановления №15 от 21.09.1994г. «Об утверждении «Порядка проведения сертификации продукции в Российской Федерации». п. 3.7.1 Порядка проведения сертификации продукции в Российской Федерации утвержденных постановлением Государственного комитета Российской Федерации по стандартизации и метрологии от 21 сентября 1994 г. № 15	том 24, стр. 145-153	1 685,90	1672,88	Расчет на период 2020-2021гг, пояснительная записка. Сроки проведения определены в соответствии со сроками действия выданных сертификатов (качества электрической энергии 4шт., инспекционный контроль 4шт.). В расчет применен индекс 1,042, скорректировано на индекс 1,03
20	Проведение хроматографического анализа трансформаторного масла	413	413	Пояснительная записка, Договор У-26/2018-П от 28.04.2018 от ФБУ "Кемеровский ЦСМ". (347,97т.р.без НДС), закупочная документация, сравнение цен, сч/ф, акты, ОС 60 за 2018г. по договору, Договор У-30/2018-П от 28.05.2018 КАО	т.11 с.105	2020-2024	РД 34.45-51.300.97, ПТЭЭСиС	том 24, стр. 154-158	1 204,01	1190,14	увеличение количества проб масла связано с вводом ПС "Центральная" Договор на проведение хроматографического анализа на

№ п/п	Наименование работ, услуг	Факт предприятия за 2018	Принято экспертами (2018 год)	Обоснования за 2018 год	том, стр.	Период проведения (год в соотв.с графиком)	Нормативный документ устанавливающий периодичность оказания услуг	в тарифном деле	заявка предприятия на 2020 год	Принято экспертами на 2020г.	Обоснование расходов
				"Азот" (оборудование находящееся на ПС "Азот-1,2,3,4"). (98,29 т.р. без НДС), закупочная документация, сч/ф, акты, ОС 60 за 2018г.по договору Объем определен исходя из периодичности и предыдущего срока обследования, что подтверждено графиком по отбору проб трансформаторного масла							2019 год представлен в доп.материалах (письмо №1224 от 14.10.2019, т.1 с.63) Расчет затрат выполнен на основании плановой периодичности работ (представлен график оказания услуг на проведение хроматографического анализа), по ценам 2018г.
21	Пожарная безопасность, перезарядка огнетушителей	1033,567	1033,567	ОСВ по сч.20 за 2018г.по статье, Пояснительная записка	т.10 с.3	2020-2024		том 24, стр. 159-215	1 172,33	1073,50	расчет расходов, пояснительная записка. Скорректировано на коэффициенты-дефляторы. Включены расходы на испытание пожарного гидранта, пожарных лестниц, проверку качества огнезащитной обработки деревянных конструкций чердачных помещений, а также огнезащитная обработка чердачных помещений (учтена в размере 1/5 т.к. проводится 1 раз в пять лет). По всем работам проведен запрос предложений. ОСВ по сч.60 за период апрель 2018г.-февраль 2019, конкурентные листы, коммерческие предложения, скорректировано на индекс дефлятор в соответствии с прогнозом Минэкономразвития на 20.09.2019
22	Обслуживание пожарной сигнализации	235,32	235,32	Договор №П-37/2016-П от 18.09.2017г. С ООО "Центр технического обслуживания" на ремонт и техническое обслуживание системы автоматической пожарной сигнализации, системы оповещения и управления эвакуации людей по объектам: ПС №2, 5, 6, 10, 14, 15, 19, 31, 34, 41, 42, 11, 24, 25, 32, 36, Керамзитовая. Срок действия 1 год с момента заключения договора. сумма по договору 470,64 т.р. Протокол подведения итогов закупки у единственного поставщика № ЕП-402-17-	т.10 с.8				0,00		

№ п/п	Наименование работ, услуг	Факт предприятия за 2018	Принято экспертами (2018 год)	Обоснования за 2018 год	том, стр.	Период проведения (год в соотв.с графиком)	Нормативный документ устанавливающий периодичность оказания услуг	в тарифном деле	заявка предприятия на 2020 год	Принято экспертами на 2020г.	Обоснование расходов
				П от 18.09.2017. , закупочная документация, акты, ОС по сч.60 за 2018г.по договору							
		261,766	261,766	Договор П-41/2017-П от 09.10.2017 ООО "Центр технического обслуживания" (обслуживание АПС произв.здания, гараж 1,2,3, здание диспетчерской службы, службы эл.сетей, материальный склад, транспортно-хоз., пр.) Доп.согл.к дог.П-41/2017-П от 09.10.2017 ООО "Центр технического обслуживания" (ремонт пожарной системы на матер.складе - проведен в 2017г.), ДС№2 от 29.03.2018 ремонт системы на подстанции №1, закупочная документация, ОС 60 за 2018г.	т.10 с.70				0,00		
		235,32	235,32	Договор П-44/2018-П от 17.09.2018 ООО "Центр технического обслуживания"на ремонт и техническое обслуживание системы автоматической пожарной сигнализации, системы оповещения и управления эвакуации людей по объектам: ПС №2, 5, 6, 10, 14, 15, 19, 31, 34, 41, 42, 11, 24, 25, 32, 36, Керамзитовая, закупочная документация, акты, ОС по сч.60 за 2018г.по договору	т.10 с.154				0,00		
		86,575	86,575	Договор П-53/2018-П от 22.10.2018 ООО "Центр технического обслуживания" (обслуживание АПС произв.здания, гараж 1,2,3, здание диспетчерской службы, службы эл.сетей, материальный склад, транспортно-хоз., пр.) , закупочная документация, акты, ОС по сч.60 за 2018г.по договору	т.10 с.219				0,00		
		78,725	78,725	Договор П-13/2018-П от 24.04.2018 ООО "Центр технического обслуживания" (Здание диспетчерской службы г.Прокопьевск ул.Энергетическая,17, подстанции 8,9,17,22,26, 40,4, ПС Танай, Набережная, Лутугинская), закупочная документация, акт, сч/ф, ОС по сч.60 за 2018г.по договору.	т.10 с.285				0,00		
23	Приобретение и перезарядка огнетушителей	84,974	84,974	Договор 271-2018/ПР-О/П от 08.06.2018 ООО "Системы безопасности Кузбасса" (огнезащитная обработка деревянных конструкций, производственное здание, здание диспетчерской службы, здание управления), закупочная документация, акт, сч/ф, ОС по сч.60 за 2018г.по договору.	т.10 с.335				0,00	82,62	скорректировано ла индекс дефлятор в соответствии с прогнозом Минэкономразвития на 20.09.2019
		44,834	44,834	Договор 108-2018/Пр-З от 23.03.2018 ООО "Системы безопасности Кузбасса" (техническое	т.10 с.357				0,00		

№ п/п	Наименование работ, услуг	Факт предприятия за 2018	Принято экспертами (2018 год)	Обоснования за 2018 год	том, стр.	Период проведения (год в соотв.с графиком)	Нормативный документ устанавливающий периодичность оказания услуг	в тарифном деле	заявка предприятия на 2020 год	Принято экспертами на 2020г.	Обоснование расходов
				обслуживание огнетушителей), закупочная документация, акт, сч/ф, ОС по сч.60 за 2018г.по договору.							
		4	4	Договор 233-2018/ПГ от 25.05.2018 ООО "Системы безопасности Кузбасса" (зарядка огнетушителей), закупочная документация, ОС по сч.60 за 2018г.по договору.	т.10 с.378,399				0,00		
		2,053	2,053	Договор 18 от 26.09.2018 ООО "СБ Сервис" (испытание пожарного гидранта на отдачу), закупочная документация, ОС по сч.60 за 2018г.по договору.	т.10 с.387				0,00		
24	Проверка и настройка средств измерений, в том числе:	844	843,583	Пояснительная записка, Договор У-21/2018-П от 12.03.2018 ФБУ "Кемеровский ЦСМ" (поверка приборов расчетного учета электроэнергии - 19шт, трансформаторы напряжения 26шт., трансформаторы тока 74шт., прочие СИ 37шт) ДС от 25.06.18 об увеличении объема работ (ПС Вольная, ПС ОГР): приборы учета 31шт., трансформаторы напряжения 35шт., трансформаторы тока 91шт, прочие СИ 38шт) закупочная документация, сч/ф, акты, Ос 60 за 2018г.по договору. Выполнена поверка 19 приборов расчетного учета электроэнергии, 26 трансформатора напряжений, 74 трансформатора тока, 37 прочих средств измерений	т.11 с.2	2020-2024		том 24, стр. 216-260	0,00		Представлен расчет на период 2020-2024гг., пояснительная записка, рассчитана сумма в среднем за год с учетом дефлятора. Объем определен на основании сроков проведения последней поверки и межповерочных интервалов (предоставлены графики поверок трансформаторов тока и напряжения, приборов учета пообъектно), договор У-20/19-П от 25.03.2019 ФБУ Государственный региональный центр стандартизации, метрологии и испытаний в Кемеровской области
25	Трансформаторы тока			91шт		2020-2024	ПТЭЭСиС		361,63	357,47	
26	Трансформаторы напряжения			35шт		2020-2024	ПТЭЭСиС		314,48	310,85	
27	Приборы расчетного учета электроэнергии			31шт		2020-2024	ПТЭЭСиС		32,39	32,01	
28	Средства измерений			38шт		2020-2024	ПТЭЭСиС		96,69	95,58	
29	Предоставление доступа к базе АИСКУЭ	628	627,93	Пояснительная записка, Договор №У-18/2018-П от 22.02.2018 (услуги по доступу к базе данных АИИС КУЭ) ООО "Энергосбытовая компания Кузбасса", закупочная документация, сч/ф, ОС 60 за 2018г.	т.11 с.56	2020-2024		том 24, стр. 261-272	749,18	740,56	расчет, пояснительная записка, договор У-01/19-П от 01.01.2019 ООО "ЭССК" (предоставление доступа к базе АИСКУЭ, конкурсная документация, сч/ф за янв.-фев.2019г
30	Комплексное обследование заземляющих устройств					2024	РД 34.45-51.300.97, ПТЭЭСиС	том 24, стр. 273-283	196,46	194,20	расчет на 2020-2024гг. Обследование планируется на 2024г.на подстанциях

№ п/п	Наименование работ, услуг	Факт предприятия за 2018	Принято экспертами (2018 год)	Обоснования за 2018 год	том, стр.	Период проведения (год в соотв.с графиком)	Нормативный документ устанавливающий периодичность оказания услуг	в тарифном деле	заявка предприятия на 2020 год	Принято экспертами на 2020г.	Обоснование расходов
											№№14,34,42,20,37 (проводится 1 р/12 лет, остальные объекты не попадают на этот ДТР). Стоимость принята на основании локального сметного расчета. Скорректирован дефлятор.
31	Членские взносы в СРО	139	138,508	ОС 20 за 2018г.по статье (138,508т.р.) Расходы связаны с осуществлением строительного контроля в части выполнения работ по рем.и инвест.программам, Пояснительная записка, Положение об условиях, порядке приема и членстве в Ассоциации строительных организаций Кемеровской области саморегулируемой организации "ГлавКузбассСтрой" (12т.р. Базовая ставка в мес.за членство), Выписка из реестра членов саморегулируемой организации "ГлавКузбассСтрой" на 19.07.2018, ОС 60 за 2018г.по статье	т.11 с.155	2020-2024		том 24, стр. 273-283	193,51	149,90	Стоимость принята на уровне факта за 2018г. С учетом индексов дефляторов.
32	Установка и обслуживание ГЛОНАСС	18	18,03	Реестр, пояснительная записка, ОС 20 за 2018г., ОСВ по сч.26, Договор У-21/2017 от 01.07.2017 ООО "ЦИТ", закупочная документация, ОСВ по сч.60 за 2018г.по договору (срок действия по 31.01.2018), Договор У-46/2018 от 30.11.2018 ООО "ЦИТ", закупочная документация, ОСВ по сч.60 за 2018г.по договору (срок действия с 01.12.2018 по 31.12.2018), Договор У-06/2018 от 01.02.2018 ООО "ЦИТ" (срок действия с 01.02.2018 по 31.12.2018, ДС изменение срока до 30.11.18), закупочная документация, сч/ф, акты	т.11 с.279	2020-2024		том 24, стр. 287-303	15,54	20,96	Расчет расходов по единицам транспорта, пояснительная записка. Скорректирован дефлятор
33	Услуги по палатке и испытаниям	41	40,939	Пояснительная записка, ОСВ по сч97 за 2018г., Копии свидетельств о поверке оборудования Списание РБП в теч.8лет. - свидетельства на оборудование	т.11 с.193	2020-2024	Положение о бухгалтерском учёте	том 24, стр. 304-307	4,55	0,91	расчет, пояснительная записка. Списание свидетельств о поверке (срок списания 8 лет). Срок заканчивается в 2020г., в последующие годы расходов не будет, в связи с этим сумма распределена на 5 лет.
34	Расходы на технологическое присоединение	125	125	Договор тех.присоединения 20.4200.2665.15 от 14.12.2015 (ПС 35/6 №6 "Тырганская" от ВЛ 35кВ ТФ-37), заявитель ООО ХК СДС-Энерго, акт от 24.04.2018 (64961,95 руб. с НДС), Договор тех.присоединения 20.4200.2671.15 от 14.12.2015 (ПС 35/6 №6 "Тырганская" от ВЛ 35кВ ТФ-38),	т.11 с.79				0,00		

№ п/п	Наименование работ, услуг	Факт предприятия за 2018	Принято экспертами (2018 год)	Обоснования за 2018 год	том, стр.	Период проведения (год в соотв.с графиком)	Нормативный документ устанавливающий периодичность оказания услуг	в тарифном деле	заявка предприятия на 2020 год	Принято экспертами на 2020г.	Обоснование расходов
				заявитель ООО ХК СДС-Энерго, акт от 24.04.2018 (71351,65 руб.с НДС)							
Итого		171 218,38	171 218,38						177 486,43	122 406,53	

Регулируемая организация обосновывает необходимость привлечения как грузового, так и легкового транспорта обслуживанием 82 объектов электроснабжения, территориально отдаленных друг от друга.

По расходам на услуги спецтехники и технологического автотранспорта регулирующим органом дополнительно запрошены документы, обосновывающие плановый размер затрат на соответствие положениям пункта 29 Основ ценообразования.

Предприятием предоставлена информационная справка № 5-7/73-1, предоставленная союзом «Кузбасская торгово-промышленная палата» на запрос регулируемой организации от 14.02.2019 о предоставлении справочной информации о среднерыночной стоимости услуг и аренды специальной техники и автотранспорта.

В соответствии с перечнем стоимости 1 машино-часа, представленных в информационной справке, договорные цены на услуги предоставления автомобиля заказчика, прописанные в заключенных ООО ХК «СДС-Энерго» договорах №110-ЭРК от 26.12.2018 и №109-ЭРК от 26.12.2018, не превышают рыночные цены. Следовательно, предприятием приведено обоснование соответствия заключенных договоров на транспортные услуги положениям п. 29 Основ ценообразования.

В соответствии с замечаниями ФАС России предприятие дополнительно предоставило в обосновании проведения термографического обследования оборудования многолетний график по 189 объектам электросетевого оборудования на 2020-2024 годы, подтверждающий планируемый порядок периодичности проведения регламентной процедуры.

Проведенный анализ представленных материалов выявляет выполнение работ и услуг производственного характера как посредством привлечения подрядной организации, так и силами собственного производственного персонала.

С учетом проведенного анализа представленных обосновывающих документов, а также с учетом фактически понесенных производственных расходов за 2018 год, эксперты предлагают принять к включению в базовый уровень подконтрольных расходов плановые расходы по работам и услугам производственного характера на 2020 год в экономически обоснованном размере 122 406,53 тыс. руб., снижение затрат относительно уровня, заявленного предприятием составило 55 079,90 тыс. руб.

По результатам исполнения предписаний ФАС России Региональной энергетической комиссией Кузбасса выявлены необоснованные расходы территориальной сетевой организации, подлежащих к исключению из необходимой валовой выручки, на общую сумму -50 731,69 тыс. руб., в том числе:

1. По подконтрольным расходам в сумме 13 061,29 со знаком плюс, так как затраты на электроэнергию на хозяйственные нужды перенесена из неподконтрольных расходов.

1.1 По статье «Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо» в сумме 459,18 тыс. руб. со знаком минус.

1.2. По статье «Работы и услуги производственного характера» в сумме 11 258,45 тыс. руб. со знаком минус;

1.3. По статье «Расходы на оплату труда» в сумме 345,86 тыс. руб. со знаком минус.

1.4. По статье «Прочие услуги сторонних организаций» в сумме 1 374,00 тыс. руб. со знаком минус.

1.5 По статье «Расходы на подготовку кадров» в сумме 1 568,96 тыс. руб. со знаком минус.

1.6. По статье «Электроснабжение на хозяйственные нужды» в сумме 33 007,66 тыс. руб. со знаком плюс.

с исключением из неподконтрольных расходов в сумме 34 951,34 тыс. руб.;

1.7. По статье «Расходы на страхование» в сумме 4 336,87 тыс. руб. со знаком минус.

1.8. По статье «Другие прочие расходы» в сумме 609,73 тыс. руб. со знаком минус.

1.9. По статье «Подконтрольные расходы из прибыли» в сумме 6,69 тыс. руб. со знаком плюс.

2. По неподконтрольным расходам в сумме 26 781,76 тыс. руб. со знаком минус:

2.1. По статье «Электроснабжение на хозяйственные нужды» затраты перенесены из неподконтрольных расходов в сумме 34 951,34 тыс. руб. со знаком минус.

2.2. По статье «Теплоэнергия на хозяйственные нужды» коммунальные услуги в сумме 394,12 тыс. руб. со знаком плюс с исключением из базового уровня подконтрольных расходов по статье «Другие прочие расходы»

2.3. По статье «Отчисления на социальные нужды» в сумме 105,16 тыс. руб. со знаком минус.

3. По корректировкам НВВ за 2021 год ранее рассчитанные в сумме - 98 691,01 и учтенные в меньшем размере в НВВ предприятия в сумме - 89 691,01 тыс. руб. Разница, необходимая в учете НВВ на 2024 год, составляет 32 644,42 тыс. руб. со знаком минус:

$$-122\,335,43 - 98\,691,01 = 32\,644,42 \text{ тыс. руб.}$$

Произведен расчет необходимого к исключению объема финансовых средств, ранее учтенного регулируемой организацией ООО ХК «СДС-Энерго» в составе необходимой валовой выручки на 2020-2024 годы за счет тарифного источника, с учетом индексов изменения цен 2024/2020, 2024/2021/ 2024/2022 и 2024/2023 следующим образом:

2020 год Таблица 4:
 (-3985,67) тыс. руб.
 2021 год Таблица 4:
 $(-8\,375,97) = (-3\,985,67 * 1,036 \text{ (ИПЦ 2021 года)} + -4\,246,82) \text{ тыс. руб.}$
 2022 год Таблица 4:
 $(-12\,774,55) = (-8\,375,97 * 1,043 \text{ (ИПЦ 2022 года)} + -4\,038,41) \text{ тыс. руб.}$
 2023 год Таблица 4:
 $(-43\,009,46) = (-12\,774,55 * 1,06 \text{ (ИПЦ 2023 года)} + (-3\,175,98) + (-32\,644,42) \text{ тыс. руб.}$
 2024 год Таблица 4:
 $(-50\,731,69) = (-43\,009,46 * 1,072 \text{ (ИПЦ 2024 года)} + -4\,625,55) \text{ тыс. руб.}$

Таблица 4

**Расшифровка экономически необоснованных затрат к исключению из НВВ
долгосрочного периода 2020-2024 года по предписанию ФАС России**

№ п/п	Статья затрат	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	Итого
1	Сырье и материалы	-92,91	-90,12	-87,70	-89,14	-99,32	-459,18
2	Услуги производственного характера	-2 278,00	-2 209,46	-2 150,19	-2 185,54	-2 435,27	-11 258,45
3	Расходы по оплате труда	-69,98	-67,87	-66,06	-67,14	-74,81	-345,86
4	Прочие услуги сторонних организаций	-278,01	-269,64	-262,41	-266,73	-297,20	-1 374,00
5	Расходы на подготовку кадров	-317,46	-307,90	-299,65	-304,57	-339,37	1 568,96
6	Электроэнергия на хоз. нужды	6 678,68	6 477,70	6 303,95	6 407,58	7 139,75	33 007,66
7	Расходы на страхование	-877,51	-851,10	-828,27	-841,89	-938,09	-4 336,87
8	Другие прочие расходы	-123,37	-119,66	-116,45	-118,36	-131,89	-609,73
9	Подконтрольные расходы из прибыли	1,35	1,31	1,28	1,30	1,45	6,69
	Итого подконтрольные расходы	2 642,79	2 563,25	2 494,50	2 535,51	2 825,24	13 061,29
10	Электроэнергия на хоз. нужды	-6 678,68	-6 863,51	-6 590,09	-7 875,46	-6 943,60	-34 951,34
11	Теплоэнергия и коммунальные услуги	71,50	74,07	77,26	82,67	88,62	394,12
12	Отчисления на социальные нужды	-21,27	-20,63	-20,08	-20,41	-22,74	-105,16
13	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	0,00	0,00	0,00	8 453,68	-573,06	7 880,62
	Итого неподконтрольные расходы	-6 628,45	-6 810,07	-6 532,91	640,47	-7 450,78	-26 781,75
11	Итого	-3 985,67	-4 246,82	-4 038,41	-3 175,98	-4 625,55	-26 781,75
12	Выпадающие доходы по МУ 98-э	0,00	0,00	0,00	-32 644,42	0,00	-32 644,42

Показатели, используемые в расчете, приведены в таблице 5.

Таблица 5

№ п/п	Наименование показателя	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
1	Индексы изменения цен	-	1,036	1,043	1,06	
2	Размер экономически необоснованных расходов, тыс. руб.	3 985,67	8 375,97	12 774,55	43 009,46	50 731,69

**Расчёт необходимой валовой выручки на 2024 год в соответствии
с Методическими указаниями 98-э по предписанию ФАС России**

В соответствии с формулой (2) из пункта 11 Методических указаний №98-э, необходимая валовая выручка на i-ый год долгосрочного периода в части содержания электрических сетей определяется следующим образом:

$$HBB_i^{cod} = PP_i + HP_i + B_i + Y_i + d_i \times \Delta \mathcal{E}P_i + HBB_{i-2}^{cod} \times KHK_i, (2)$$

Основываясь на вышеприведённых расчётах, необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей на 2024 год составит:

384 542,25(ПП) + 442 484,19(HP) - 14 687,00 (излишне полученные доходы за 2022 год) – 50 731,69 (выявленные экономически необоснованные расходы по предписанию ФАС России) + 0,00(приборы учёта) + 78 025,68 (экономия потерь) + 4 453,02(KHK)= **844 086,45** тыс. руб.

Расходы на оплату потерь на 2024 год составили 51 771,02 тыс. руб.

Расходы на оплату услуг территориальных сетевых организаций составили 24 417,59 тыс. руб.

Итого на 2024 год НВВ составит 844 086,45 (расходы на содержание сетей) + 51 771,02(расходы на потери) + -24 417,59 (услуги ТСО) = 920 275,06 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденных Постановлением Правительства от 29.12.2011 № 1178 учет экономически обоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования по независящим от организации, осуществляющей регулируемую деятельность, причинам, в целях сглаживания изменения тарифов могут осуществляться в течение периода, в том числе относящегося к разным долгосрочным периодам регулирования, который не может быть более 5 лет. Действие положений, установленных настоящим абзацем, не распространяется на территориальные сетевые организации, необходимая валовая выручка которых с учетом расходов на оплату потерь и оплату услуг других территориальных сетевых организаций за 3 последних периода регулирования не превысила 10 процентов суммарной необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии.

Поскольку необходимая валовая выручка ООО ХК «СДС-Энерго» за последние 3 периода регулирования не превысила 10% суммарной НВВ ТСО принято решение о включении в НВВ предприятия ранее не учтенных расходов за предыдущие периоды в размере 36 516,40 тыс. руб.

Анализ отклонений в результате исключения выявленных экономически необоснованных расходов ООО ХК «СДС-Энерго» по предписанию ФАС России

№ п/п	Наименование показателя	Учтено по итогам регулирования на 2024 год	К исключению на 2024 год (по проверке ФАС России)	Учтено в НВВ по п. 7 ОЦ 1178
	Выпадающие доходы, тыс. руб.	87 248,08	50 731,69	36 516,39

Таким образом, НВВ на содержание ООО ХК «СДС-Энерго» на 2024 год составила 844 086,45 тыс. руб.

НВВ ООО ХК «СДС-Энерго» на долгосрочный период регулирования 2021-2024 годов с учетом проведенных корректировок по проверке ФАС России представлена в Приложении 1.

Экспертная комиссия:

Председатель _____

Д.В. Малюта

Начальник контрольно-
правового управления

О.В. Бушуева

Начальник отдела
информационной безопасности и цифровизации,
совмещающий обязанности заместителя
председателя РЭК Кузбасса

М. Г. Саврасов

Расчёт необходимой валовой выручки ООО ХК «СДС-Энерго» методом долгосрочной индексации на долгосрочный период регулирования 2020-2024 года по предписанию ФАС России

Мел/п	Показатель	Ед. изм	Долгосрочный период регулирования 2020-2024 годы															Итого коррек- тировка по предписанию
			2020			2021			2022			2023			2024			
			Утвержде- но РЭК	Пересмотре- но декабрь 2020	Коррек- тировка	Утвержде- но РЭК	Пересмотре- но	Коррек- тировка	Утвержде- но РЭК	Пересмотре- но	Коррек- тировка	Утвержде- но РЭК	Пересмотре- но	Корректиров- ка	Утвержде- но РЭК	Пересмотре- но	Коррек- тировка	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	
Расчёт коэффициента индексации																		
1	ИПЦ	%	3,00%	3,00%	0,00	3,60%	3,60%	0,00	4,30%	4,30%	0,00	6,00%	6,00%	0,00	7,20%	7,20%	0,00	
2	Индекс эффективности операционных расходов	%	7,0%	7,0%	0,00	7,0%	7,0%	0,00	7,0%	7,0%	0,00	7,0%	7,0%	0,00	7,0%	7,0%	0,00	
3	Количество активов	у.е.	7 151,49	7 151,49	0,00	7 215,10	7 215,10	0,00	7 246,71	7 246,71	0,00	7 547,02	7 547,02	0,00	7 432,56	7 432,56	0,00	
4	Индекс изменения количества активов	%	-27,74%	-27,74%	0,00	0,89%	0,89%	0,00	0,44%	0,44%	0,00	4,14%	4,14%	0,00	-1,52%	-1,52%	0,00	
5	Коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	0,75	0,00	0,75	0,75	0,00	0,75	0,75	0,00	0,75	0,75	0,00	0,75	0,75	0,00	
6	Итого коэффициент индексации		0,7586	0,7586	0,00	0,9699	0,9699	0,00	0,9732	0,9732	0,00	1,0164	1,0164	0,00	0,9856	0,9856	0,00	
1. Расчёт подконтрольных расходов																		
1.1.	Материальные затраты	тыс. руб.	139 922,84	137 551,93	-2370,91	135 712,20	133 412,63	-2299,57	132 072,01	129 834,13	-2237,88	134 243,19	131 968,51	-2 274,67	149 582,64	147 048,05	-2 534,59	-11 717,6
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	15 238,31	15 145,40	-92,91	14 779,75	14 689,63	-90,12	14 383,31	14 295,62	-87,70	14 619,76	14 530,63	-89,14	16 290,31	16 190,99	-99,32	-459,1
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера	тыс. руб.	124 684,53	122 406,53	-2278,00	120 932,45	118 722,99	-2209,46	117 688,70	115 538,51	-2150,19	119 623,42	117 437,89	-2 185,54	133 292,33	130 857,06	-2 435,27	-11 258,4
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	136 244,89	136 174,91	-69,98	132 144,92	132 077,05	-67,87	128 600,43	128 534,37	-66,06	130 714,53	130 647,39	-67,14	145 650,78	145 575,96	-74,81	-345,8
	Среднестатистичная численность	чел.	277,00	277,00	0,00	277,00	277,00	0,00	277,00	277,00	0,00	277,00	277,00	0,00	277,00	277,00	0,00	0,0
	Средняя заработная плата	руб./чел. в мес.	40 988,23	40 967,18	-21,05	39 754,79	39 734,37	-20,42	38 688,46	38 668,58	-19,87	39 324,47	39 304,27	-20,20	43 817,92	43 795,42	-22,51	-104,0
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс. руб.	80 352,63	85 434,96	5082,33	77 934,62	82 863,99	4 929,38	75 844,19	80 641,35	4797,16	77 091,01	81 967,04	4 876,03	85 899,91	91 333,10	5 433,19	25 118,0
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс. руб.	52 201,01	52 201,01	0,00	50 630,14	50 630,14	0,00	49 272,10	49 272,10	0,00	50 082,10	50 082,10	0,00	55 804,79	55 804,79	0,00	0,0
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс. руб.	20 439,81	20 161,80	-278,01	19 824,73	19 555,08	-269,65	19 292,98	19 030,56	-262,42	19 610,14	19 343,41	-266,73	21 850,92	21 553,71	-297,20	-1 374,0
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс. руб.	1 094,20	1 094,20	0,00	1 061,28	1 061,27	0,00	1 032,81	1 032,81	0,00	1 049,79	1 049,78	0,00	1 169,74	1 169,74	0,00	-0,0
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и	тыс. руб.	16 017,34	16 017,34	0,00	15 535,34	15 535,34	0,00	15 118,64	15 118,63	0,00	15 367,18	15 367,17	0,00	17 123,13	17 123,13	0,00	-0,0

№п/п	Показатель	Ед. изм.	Долгосрочный период регулирования 2020-2024 годы															Итого коррек- тировка по предписанию
			2020			2021			2022			2023			2024			
			Утвержде- но РЭК	Пересмотре- но декабрь 2020	Коррек- тировка	Утвержде- но РЭК	Пересмотре- но	Коррек- тировка	Утвержде- но РЭК	Пересмотре- но	Коррек- тировка	Утвержде- но РЭК	Пересмотре- но	Корректиров- ка	Утвержде- но РЭК	Пересмотре- но	Коррек- тировка	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	
	коммунального хозяйства																	
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.	488,28	488,28	0,00	473,59	473,59	0,00	460,89	460,88	0,00	468,46	468,46	0,00	521,99	521,99	0,00	-0,01
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс. руб.	456,90	456,90	0,00	443,15	443,15	0,00	431,26	431,26	0,00	438,35	438,35	0,00	488,44	488,44	0,00	0,00
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс. руб.		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс. руб.	2 383,09	2 105,08	-278,01	2 311,38	2 041,73	-269,64	2 249,38	1 986,97	-262,41	2 286,36	2 019,63	-266,73	2 547,61	2 250,41	-297,20	-1 374,00
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс. руб.	546,23	546,23	0,00	529,79	529,79	0,00	515,58	515,58	0,00	524,05	524,06	0,00	583,93	583,93	0,00	0,01
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	2 261,75	1 944,29	-317,46	2 193,69	1 885,78	-307,90	2 134,85	1 835,20	-299,65	2 169,94	1 865,37	-304,57	2 417,89	2 078,52	-339,37	-1 568,96
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	1 879,86	1 879,86	0,00	1 823,29	1 823,29	0,00	1 774,38	1 774,38	0,00	1 803,55	1 803,55	0,00	2 009,64	2 009,64	0,00	0,00
1.3.7.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс. руб.	0,00	6 678,68	6678,68	0,00	6 477,70	6477,70	0,00	6 303,95	6303,95	0,00	6 407,58	6 407,58	0,00	7 139,75	7 139,75	33 007,66
1.3.8.	Расходы на страхование	тыс. руб.	877,51	0,00	-877,51	851,10	0,00	-851,10	828,27	0,00	-828,27	841,89	0,00	-841,89	938,09	0,00	-938,09	-4 336,87
1.3.9.	Другие прочие расходы	тыс. руб.	2 146,46	2 023,09	-123,37	2 081,87	1 962,21	-119,66	2 026,03	1 909,58	-116,45	2 059,33	1 940,97	-118,36	2 294,65	2 162,76	-131,89	-609,73
1.4.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс. руб.	3 188,79	3 190,14	1,35	3 092,83	3 094,14	1,31	3 009,87	3 011,15	1,28	3 059,35	3 060,65	1,30	3 408,93	3 410,38	1,45	6,69
ИТОГО подконтрольные расходы		тыс. руб.	тыс. руб.	362 351,94	2642,79	348 884,56	351 447,81	2563,25	339 526,50	342 021,00	2494,50	345 108,08	347 643,59	2 535,51	384 542,25	387 367,49	2 825,24	13 061,30
2. Расчёт неподконтрольных расходов																		
2.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	89 749,58	89 749,58	0,00	93 747,43	93 747,43	0,00	100 767,97	100 767,97	0,00	114 546,21	114 546,21	0,00	122 385,23	122 385,23	0,00	0,00
2.2.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс. руб.	6 678,68	0,00	-6678,68	6 863,51	0,00	-6863,51	6 590,09	0,00	-6590,09	7 875,46	0,00	-7 875,46	6 943,60	0,00	-6 943,60	-34 951,34
2.3.	Теплоэнергия и коммунальные услуги	тыс. руб.	0,00	71,50	71,50	0,00	74,07	74,07	0,00	77,26	77,26	0,00	82,67	82,67	0,00	88,62	88,62	394,12
2.4.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс. руб.	55 705,51	55 705,51	0,00	67 878,75	67 878,75	0,00	66 082,64	66 082,64	0,00	66 328,73	66 328,73	0,00	32 970,76	32 970,76	0,00	0,00

№п/п	Показатель	Ед. изм.	Долгосрочный период регулирования 2020-2024 годы															Итого коррек- тировка по предписанию
			2020			2021			2022			2023			2024			
			Утвержде- но РЭК	Пересмотре- но декабрь 2020	Коррек- тировка	Утвержде- но РЭК	Пересмотре- но	Коррек- тировка	Утвержде- но РЭК	Пересмотре- но	Коррек- тировка	Утвержде- но РЭК	Пересмотре- но	Корректиров- ка	Утвержде- но РЭК	Пересмотре- но	Коррек- тировка	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	
2.5.	Налоги - всего, в том числе:	тыс. руб.	28 482,27	28 482,27	0,00	28 143,52	28 143,52	0,00	36 012,62	36 012,62	0,00	34 440,93	34 440,93	0,00	34 617,59	34 617,59	0,00	0,00
2.5.1.	Плата за землю	тыс. руб.	15,22	15,22	0,00	15,22	15,22	0,00	16,60	16,60	0,00	33,51	33,51	0,00	253,37	253,37	0,00	0,00
2.5.2.	Налог на имущество	тыс. руб.	28 258,20	28 258,20	0,00	27 871,39	27 871,39	0,00	35 836,19	35 836,19	0,00	34 148,67	34 148,67	0,00	34 350,78	34 350,78	0,00	0,00
2.5.3.	Прочие налоги и сборы	тыс. руб.	208,86	208,86	0,00	256,91	256,91	0,00	159,83	159,83	0,00	258,75	258,75	0,00	13,44	13,44	0,00	0,00
2.6.	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс. руб.	41 418,45	41 397,17	-21,27	40 172,06	40 151,42	-20,63	39 094,53	39 074,45	-20,08	39 737,22	39 716,81	-20,41	44 277,84	44 255,09	-22,74	-105,16
2.7.	Прочие неподконтрольные расходы (фонд энергосбережения)	тыс. руб.	217,68	217,68	0,00	209,41	209,41	0,00	204,70	204,70	0,00	226,14	226,14	0,00	255,31	255,31	0,00	0,00
2.8.	Налог на прибыль	тыс. руб.	44 454,51	44 454,51	0,00	88 016,37	88 016,37	0,00	40 337,73	40 337,73	0,00	105 418,87	105 418,87	0,00	19 114,57	19 114,57	0,00	0,00
2.9.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс. руб.	7 504,09	7 504,09	0,00	5 592,14	5 592,14	0,00	170,13	170,13	0,00	-4 016,01	4 437,67	8 453,68	6 184,71	5 611,65	-573,06	7 880,62
2.10.	Амортизация ОС	тыс. руб.	103 384,56	103 384,56	0,00	117 274,94	117 274,94	0,00	121 650,11	121 650,11	0,00	147 375,33	147 375,33	0,00	175 734,60	175 734,60	0,00	0,00
2.11.	Прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей)	тыс. руб.	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс. руб.	377 595,32	370 966,87	-6628,45	447 898,12	441 088,05	-6810,07	410 910,52	404 377,60	-6532,91	511 932,88	512 573,35	640,47	442 484,19	435 033,41	-7 450,78	-26 781,75
	Приборы учета	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Экономия потерь по п. 34	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	25 989,00	25 989,00	0,00	0,00	0,00	0,00	30 600,59	30 600,59	0,00	78 025,68	78 025,68	0,00	0,00
3. Расчёт выпадающих доходов (экономию средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования																		
3.1.	Выпадающие доходы (экономию средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования	тыс. руб.	28 342,50	28 342,50	0,00	-23 759,11	-23 759,11	0,00	-12 901,20	-12 901,20	0,00	-89 691,01	-89 691,01	0,00	-101 935,09	-60 872,62	41 062,47	4 546,08
4. Расчёт корректировки НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества																		
4.1.	Коэффициент надёжности и качества		0,01	0,01	0,00	0,01	0,01	0,00	0,01	0,01	0,00	0,01	0,01	0,00	0,01	0,01	0,00	0,00
4.2.	НВВ -2 года	тыс. руб.	512 693,20	512 693,20	0,00	718 840,87	718 840,87	0,00	772 311,99	772 311,99	0,00	808 357,51	808 357,51	0,00	742 169,68	742 169,68	0,00	0,00

№п/п	Показатель	Ед. изм.	Долгосрочный период регулирования 2020-2024 годы															Итого коррек- тировка по предписанию
			2020			2021			2022			2023			2024			
			Утвержде- но РЭК	Пересмотре- но декабрь 2020	Коррек- тировка	Утвержде- но РЭК	Пересмотре- но	Коррек- тировка	Утвержде- но РЭК	Пересмотре- но	Коррек- тировка	Утвержде- но РЭК	Пересмотре- но	Корректиров- ка	Утвержде- но РЭК	Пересмотре- но	Коррек- тировка	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	
Корректировка НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества		тыс. руб.	6 665,01	6 665,01	0,00	9 344,93	9 344,93	0,00	4 633,87	4 633,87	0,00	9 700,29	9 700,29	0,00	4 453,02	4 453,02	0,00	0,00
5.	Итого НВВ на содержание	тыс. руб.	772 311,99	768 326,32	-3985,66	808 357,51	804 110,69	-4246,82	742 169,69	738 131,28	-4038,41	807 650,83	810 826,81	3 175,99	807 570,06	844 086,45	36 516,39	-
6.	Итого НВВ на содержание без платы ФСК	тыс. руб.	682 562,41	678 576,74	-3985,66	714 610,08	710 363,26	-4246,82	641 401,72	637 363,31	-4038,41	693 104,61	696 280,60	3 175,99	685 184,83	721621,75	36 516,39	-9 174,38
7. Расчёт расходов на оплату потерь электрической энергии в электрических сетях																		
7.1.	Объем потерь	млн. кВт. ч.	16,16	16,16	0,00	14,49	14,49	0,00	13,98	13,98	0,00	14,76	14,76	0,00	14,40	14,40	0,00	0,00
7.2.	Тариф потерь	руб./тыс. кВт.ч.	2 236,90	2 236,90	0,00	2 432,19	2 432,19	0,00	2 668,42	2 668,42	0,00	3 176,44	3 176,44	0,00	3 594,48	3 594,48	0,00	0,00
7.3.	Итого расходов на оплату потерь	тыс.руб.	36 140,20	36 140,20	0,00	35 236,16	35 236,16	0,00	37 306,14	37 306,14	0,00	46 897,61	46 897,61	0,00	51 771,02	51 771,02	0,00	0,00
8. Расчет расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций																		
8.1.	Услуги ТСО	тыс. руб.	241 352,43	241 352,43	0,00	87 332,45	87 332,45	0,00	109 319,85	109 319,85	0,00	201 390,00	201 390,00	0,00	29 883,17	24 417,59	- 5 465,58	0,00
8.2.	Итого расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций	тыс. руб.	241 352,43	241 352,43	0,00	87 332,45	87 332,45	0,00	109 319,85	109 319,85	0,00	201 390,00	201 390,00	0,00	29 883,17	24 417,59	-5 465,58	0,00
9.	Итого НВВ	тыс. руб.	1049804,61	1 045 818,95	-3985,66	930 926,12	926 679,30	-4246,82	888 795,68	884 757,27	-4038,41	1055938,44	1 059 114,42	3 175,99	889 224,24	925 661,17	36 436,93	-
10.	Итого НВВ без платы ФСК	тыс. руб.	960 055,03	956 069,37	-3985,66	837 178,70	832 931,87	-4246,82	788 027,71	783 989,30	-4038,41	941 392,23	944 568,21	3 175,99	766 839,02	803275,94	36 436,93	-
Всего по неподконтрольным расходам		тыс. руб.																13 061,29
Всего по неподконтрольным расходам		тыс. руб.																-26 781,75
Корректировки ПВВ за 2023 год		тыс. руб.																-32 644,42
Итого к исключению с учетом ИПИ		тыс. руб.																-50 731,69