Региональная энергетическая комиссия Кузбасса

Экспертное заключение

по исполнению предписания ФАС России от 08.12.2023
(письмо исх. № СП/105278/23 от 12.12.2023)
(в редакции решений ФАС России о внесении изменений в предписание
от 31.01.2024 № СП/7235/24, от 03.04.2024 №СП/27834/24)
в отношении ООО «КЭнК» (ИНН 4205109750) на 2023 год в дополнение к
экспертному заключению по материалам, представленным ООО «КЭнК»
для определения величины необходимой валовой выручки и уровня
тарифов на услуги по передаче электрической энергии
на потребительский рынок на 2024 год

КЕМЕРОВО
2024 год

Оглавление

Введение ... 4

1. Требования к экспертным заключениям ... 7

2. Расчет количества условных единиц ... 21

3.1. Материальные расходы ... 56

3.2. Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств) на 2020 год. ... 68

3.3. Расходы на оплату труда, отчисления на социальные нужды 2020 года ... 78

Отчисления на социальные нужды ... 97

3.3.1. Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности (пересмотрены в связи с изменением численности) ... 97

3.4. Ремонт основных фондов на 2020 год. ... 98

3.5. Оплата работ и услуг сторонних организаций ... 110

3.6. Расходы на командировки и представительские ... 116

3.7. Расходы на страхование ... 118

3.8. Другие прочие расходы ... 119

3.8.1 Прочие неподконтрольные расходы ... 124

3.9. Подконтрольные расходы из прибыли ... 126

4.1. Плата за аренду имущества и лизинг ... 156

Расходы на аренду зданий и помещений на 2023 год ... 159

Расходы на аренду электросетевого оборудования на 2023 год ... 160

Расходы на аренду земельных участков на 2023 год ... 161

Расходы на аренду транспортных средств на 2023 год ... 162

Расходы на аренду машин и оборудования на 2023 год ... 165

4.2.1. Земельный налог ... 166

4.2.2. Налог на имущество ... 183

4.2.3. Прочие налоги и сборы ... 168

4.3. Отчисления на социальные нужды ... 183

4.4. Расходы за 2021 год на реконструкцию и техническое перевооружение объектов электросетевого хозяйства, обусловленные необходимостью технологического присоединения потребителей, не вошедшие в состав утвержденной на 2021 год инвестиционной программы. ... 185

4.5. Налог на прибыль ... 189

5. Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии ... 190

6. Расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 №35-ФЗ обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электроэнергии, не относящиеся к капитальным вложениям. ... 195

7. Расчетная предпринимательская прибыль ... 202

8. Корректировка НВВ по итогам предыдущих периодов регулирования ... 206

Корректировка необходимой валовой выручки ... 208

Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию ... 209

Приборы учета 2021 (факт) ... 209

9. Показатели надежности и качества ООО «КЭнК» 2021 года ... 222

10. Государственная помощь ... 229

11. Корректировка необходимой валовой выручки долгосрочного периода регулирования 2020 – 2024 гг. ООО «КЭнК» ... 230

Расчет базового уровня подконтрольных расходов 2020 года ... 231

Корректировка необходимой валовой выручки 2020 – 2024 по годам ... 252

Заключение ... 272

Приложение 1 ... 273

Введение

По результатам рассмотрения возражений, направленных Региональной энергетической комиссии Кузбасса (далее - РЭК Кузбасса) письмом от 20.11.2023 № М-6-1/3681-01 (рег. от 21.11.2023 № 181826-ЭП/23), в отношении Отчета о наблюдении, в ходе которого выявлены нарушения законодательства в области государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике, допущенные РЭК Кузбасса при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии для ООО «КЭнК» на 2023 год и первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования, со стороны ФАС России в адрес РЭК Кузбасса получено предписание от 08.12.2023 № СП/105278/23 (вх. № 7292 от 13.12.2023). Данным предписанием РЭК Кузбасса, для устранения нарушений законодательства Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике в срок до 01.06.2024, ФАС России предписано:

1. Признать Региональную энергетическую комиссию Кузбасса нарушившей положения пунктов 2, 5, 7, 20, 24, 25, 26, 27, 28, 29, 32, 34(1), 34(3), 38 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, пункта 23 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, пункта 11 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э.

2. Органу исполнительной власти Кемеровской области в области государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике устранить нарушения законодательства Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике:

2.1. Исключить из базового уровня подконтрольных расходов общества с ограниченной ответственностью «Кузбасская энергосетевая компания» расходы в общей сумме 31 003,06 тыс. руб. по следующим статьям затрат:

- «Работы и услуги производственного характера (в т. ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)» в размере 1 422,82 тыс. руб.;

- «Оплата работ и услуг сторонних организаций» в размере 6 941,35 тыс. руб.;

- «Расходы на страхование» в размере 22 155,37 тыс. руб.;

- «Другие прочие расходы» в размере 483,52 тыс. руб.

2.2. Расходы по статье затрат «Другие прочие расходы» в части расходов на получение лицензий и разрешений в госорганах, учтенные в составе базового уровня подконтрольных расходов 2020 года, подлежат переносу в неподконтрольные расходы в экономически обоснованном размере.

2.3. Исключить из необходимой валовой выручки общества с ограниченной ответственностью «Кузбасская энергосетевая компания» расходы по статье затрат «Налог на прибыль» на 2023 год в размере 71 066,37 тыс. руб.

2.4. Произвести дополнительный анализ и расчет расходов (показателей), включенных в необходимую валовую выручку общества с ограниченной ответственностью «Кузбасская энергосетевая компания», на основании мотивировочной части настоящего предписания 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) 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 экономически необоснованные расходы, по следующим статьям затрат:

- «Расчет количества условных единиц»;
- «Материальные расходы»;
- «Работы и услуги производственного характера (в т. ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)»;
- «Расходы на оплату труда»;
- «Ремонт основных фондов»;
- «Оплата работ и услуг сторонних организаций»;
- «Расходы на командировки и представительские»;
- «Другие прочие расходы»;
- «Подконтрольные расходы из прибыли»;
- «Плата за аренду имущества и лизинг» на 2023 год;
- «Земельный налог» на 2023 год;
- «Налог на имущество» на 2023 год;
- «Прочие налоги и сборы» на 2023 год;
- «Отчисления на социальные нужды» на 2023 год;
- «Расходы за 2021 год на реконструкцию и техническое перевооружение объектов электросетевого хозяйства, обусловленные необходимостью технологического присоединения потребителей, не вошедшие в состав утвержденной на 2021 год инвестиционной программы» на 2023 год;
- «Налог на прибыль» на 2023 год;

- «Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии» на 2023 год;

- «Расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям» на 2023 год;

- «Расчетная предпринимательская прибыль» на 2023 год;

- «Корректировка НВВ по итогам предыдущих периодов регулирования» на 2023 год;

- «Корректировка необходимой валовой выручки с учетом надежности и качества» на 2023 год;

- «Государственная помощь».

3. По результатам исполнения пункта 2 настоящего предписания органу исполнительной власти Кемеровской области в области государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике пересмотреть базовый уровень подконтрольных расходов общества с ограниченной ответственностью «Кузбасская энергосетевая компания» 2020 года в соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, а также величину необходимой валовой выручки общества с ограниченной ответственностью «Кузбасская энергосетевая компания» в соответствии с положениями Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э.

4. По результатам исполнения пунктов 2, 3 настоящего предписания органу исполнительной власти Кемеровской области в области государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике не позднее 01.02.2024 исключить выявленные (неподтвержденные) экономически необоснованные расходы (доходы) из необходимой валовой выручки общества с ограниченной ответственностью «Кузбасская энергосетевая компания», установленной на 2024 год, а также установить (пересмотреть) индивидуальные и единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год в соответствии с положениями Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, Методических указаний по расчету тарифов на

услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э.

5. Передать материалы дела уполномоченному должностному лицу для возбуждения административного производства в соответствии с Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях

6. Об исполнении настоящего предписания органу исполнительной власти Кемеровской области в области государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике в течение 5 дней с даты принятия решений, указанных в настоящем предписании, письменно проинформировать Федеральную антимонопольную службу, представив надлежащим образом заверенные копии:

- решений органа исполнительной власти Кемеровской области в области государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике, принятие которых предписано настоящим предписанием;

- протоколов заседаний правления органа исполнительной власти Кемеровской области в области государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике, на которых принималось решение, предписанное настоящим предписанием;

- экспертных заключений по делу об установлении (пересмотре) тарифов на услуги по передаче электрической энергии для общества с ограниченной ответственностью «Кузбасская энергосетевая компания», в которых отражены результаты исполнения настоящего предписания.

1. Требования к экспертным заключениям

Из мотивировочной части предписания:

«… В силу пункта 23 Правил № 1178 экспертное заключение помимо общих мотивированных выводов должно содержать:

1) оценку достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней;

2) оценку финансового состояния организации, осуществляющей регулируемую деятельность;

3) анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования;

4) анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов;

5) анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организаций, осуществляющих регулируемую деятельность;

6) сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования;

7) анализ соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов) и (или) их предельных уровней;

8) анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

9) анализ соблюдения организацией условий соглашения об осуществлении регулируемых видов деятельности.

Пунктом 31 Основ ценообразования № 1178 предусмотрено, что при отсутствии нормативов по отдельным статьям расходов допускается использование в расчетах экспертных оценок, основанных на отчетных данных, представляемых организацией, осуществляющей регулируемую деятельность.

В соответствии с пунктом 5 Основ ценообразования № 1178 регулирование цен (тарифов) основывается на принципе обязательности ведения раздельного учета организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, объема продукции (услуг), доходов и расходов на производство, передачу, сбыт электрической энергии и технологическое присоединение к электрическим сетям.

При установлении регулируемых цен (тарифов) не допускается повторный учет одних и тех же расходов.

Органом регулирования при расчете НВВ регулируемых организаций не представлена информация о порядке определения долей отнесения расходов на вид деятельности «Передача электрической энергии».

При определении затрат следует оценивать применяемые компаниями методов закупок, позволяющие осуществить приобретение товаров, работ и услуг по наиболее низкой цене, т.е. путем проведения открытых торгов по аукционному принципу. Применяя этот метод, необходимо включать в обоснованной цены приобретения стоимость, которая не может быть выше рыночной цены, сложившейся в соответствующем регионе на данный вид товаров, работ, услуг. Все, что компания уплатила сверх данной цены, не может быть признана экономически обоснованными расходами и включено в тариф на услуги по передаче электрической энергии.

Особое внимание следует уделить ситуациям закупки у единственного источника и (или) закупки у лиц, являющихся аффилированными, по отношению к приобретателю услуг. Стоимость таких услуг также не должна быть не выше рыночной стоимости аналогичных услуг.

В соответствии с пунктом 11 Методических указаний № 98-э при установлении базового уровня подконтрольных расходов учитываются результаты обоснованности расходов регулируемой организации, понесенных в предыдущем периоде регулирования, и результаты проведения контрольных мероприятий».

По существу замечаний РЭК Кузбасса сообщает следующее:

Экспертное заключение ООО «КЭнК» на 2020 год содержит:

1) оценку достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней – пункт 3 экспертного заключения стр.7;

2) оценку финансового состояния организации, осуществляющей регулируемую деятельность – пункт 6 экспертного заключения стр.12;

3) анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования - пункт 7 экспертного заключения стр.14;

4) анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов - пункт 8 экспертного заключения стр.27-113;

5) анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организаций, осуществляющих регулируемую деятельность - пункт 9 экспертного заключения стр.116-120;

6) сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования - пункт 12 экспертного заключения стр.162;

7) анализ соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов) и (или) их предельных уровней - пункт 4 экспертного заключения стр. 8;

8) анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям - пункт 9 экспертного заключения стр. 9.

9) анализ соблюдения организацией условий соглашения об осуществлении регулируемых видов деятельности - регуляторное соглашение, заключенное на период 2020-2024 отсутствует.

При отсутствии нормативов по отдельным статьям расходов использовались расчеты экспертных оценок, основанные на отчетных данных, представляемых организацией, осуществляющей регулируемую деятельность.

Данные раздельного учета ООО «КЭнК», объема продукции (услуг), доходов и расходов по видам деятельности в сфере электроэнергии, представленны в Региональную энергетическую комиссию Кузбасса в рамках подачи заявки на установление тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Кемеровской области - Кузбасса на 2020 год, в соответствии с Приказом Минэнерго России от 13.12.2011 № 585.

Расшифровки доходов и расходов по видам деятельности субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям за 2018 год представлены в материалах тарифного дела в электронном виде – папка «Шаблоны РЭК по письму от 15.04.2019 №М-8-38-1173-02» - КЭнК формы на 2020 год – Таб.3 Пр.5 и Таб.4 Пр.5.

Расшифровки доходов и расходов по видам деятельности субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям за 2021 год представлены в материалах тарифного дела на 2023 год т. 5 стр. 76 – 84.

Таблица 1

Показатели раздельного учета доходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, согласно форме «Отчет о прибылях и убытках» за 2018 год

Показатель	Единица измерения	Код показателя	За отчетный период, всего по ООО «КЭнК»	из графы 4: по Субъекту РФ	из графы 5 по видам деятельности *			За аналогичный период предыдущего года, всего по ООО «КЭнК»	из графы 9: по Субъекту РФ	из графы 10 по видам деятельности *		
					Передача по распределительным сетям	Технологическое присоединение	Прочие виды деятельности			Передача по распределительным сетям	Технологическое присоединение	Прочие виды деятельности
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	тыс. руб.	010	8 546 774,44	8 546 774,44	8 358 829,96	29 237,08	158 707,40	8 143 926,72	8 143 926,72	7 984 030,64	70 434,32	89 461,76
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	тыс. руб.	020	7 831 197,88	7 831 197,88	7 644 155,15	32 574,57	154 468,16	7 384 655,73	7 384 655,73	7 261 917,63	56 373,40	66 364,71
Валовая прибыль	тыс. руб.	030	715 576,56	715 576,56	714 674,81	-3 337,48	4 239,24	759 270,99	759 270,99	722 113,02	14 060,92	23 097,05
Коммерческие расходы	тыс. руб.	040		0,00					0,00			
Управленческие расходы	тыс. руб.	050		0,00					0,00			
Прибыль (убыток) от продаж	тыс. руб.	060	715 576,56	715 576,56	714 674,81	-3 337,48	4 239,24	759 270,99	759 270,99	722 113,02	14 060,92	23 097,05
Проценты к получению	тыс. руб.	070	1 731,03	1 731,03		5,25	1 725,78	2 600,13	2 600,13			2 600,13
Проценты к уплате	тыс. руб.	080	16 104,38	16 104,38	16 041,58	49,92	12,88	20 886,91	20 886,91	20 886,91		
Прочие доходы	тыс. руб.	090	435 025,07	435 025,07	346 537,56	7 760,69	80 726,81	205 417,97	205 417,97	98 965,60	13 178,99	93 273,38
Прочие расходы	тыс. руб.	100	459 172,60	459 172,60	405 092,02	3 180,62	50 899,95	257 047,99	257 047,99	232 843,92	5 247,71	18 956,36
Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	110	677 055,68	677 055,68	640 078,77	1 197,92	35 779,00	689 354,20	689 354,20	567 347,79	21 992,19	100 014,21
Налог на прибыль	тыс. руб.	120	159 156,36	159 156,36	152 001,00		7 155,36	163 776,27	163 776,27	157 658,33		6 117,94
Чистая прибыль	тыс. руб.	130	507 533,08	507 533,08	477 711,77	1 197,92	28 623,64	489 989,93	489 989,93	374 101,47	21 992,19	93 896,27
Справочно:												
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	тыс. руб.	140	430,95	430,95	137,99	277,86	15,10	159,69	159,69	14,34	128,08	17,26
Прибыль (убыток) прошлых лет, выявленная в отчетном году	тыс. руб.	150	-359,78	-359,78	-1 436,06	6,00	1 070,28	108,58	108,58	105,60	2,28	0,70

Таблица 2

Показатели раздельного учета расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, согласно форме «Отчет о прибылях и убытках» за 2018 год

Показатель	Единица измерения	Код показателя	За отчетный период, всего по ООО «КЭнК»	из графы 4: по Субъекту РФ	из графы 5 по видам деятельности *				За аналогичный период предыдущего года, всего по ООО «КЭнК»	из графы 10: по Субъекту РФ	из графы 10 по видам деятельности *				Примечания: принцип разделения показателей по субъектам РФ и по видам деятельности согласно ОРД ООО «КЭнК»
					Передача по распределительным сетям	Технологическое присоединение	Передача и технологическое присоединение	Прочие виды деятельности			Передача по распределительным сетям	Технологическое присоединение	Передача и технологическое присоединение	Прочие виды деятельности	
1	2	3	4	5	6	7	8 (сумма гр. 6 и 7)	9	10	11	12	13	14 (сумма гр. 12 и 13)	15	16
Расходы, учитываемые в целях налогообложения прибыли, всего, в том числе (сумма строк 110, 120, 130, 140, 150, 160, 170, 180, 190)	тыс. руб.	100	7 831 197,88	7 831 197,88	7 644 155,15	32 574,57	7 676 729,72	154 468,16	7 384 655,73	7 384 655,73	7 261 917,63	56 373,40	7 318 291,02	66 364,71	Прямые затраты (приобретение материалов для проведения ремонтных работ и других ТМЦ необходимых для эксплуатации электросетевого имущества, оказание производственных услуг сторонними организациями, амортизация, земельный налог и налог на имущество по электросетевому комплексу, оплата труда основного производственного персонала) относятся напрямую (на сч.20) на себестоимость конкретного вида деятельности. Косвенные затраты (сч.26) распределяются по видам деятельности пропорционально фактическим доходам по видам деятельности.
Материальные расходы (сумма строк 111, 112, 113)	тыс. руб.	110	1 226 585,14	1 226 585,14	1 138 853,24	11 281,59	1 150 134,83	76 450,32	1 163 129,10	1 163 129,10	1 112 762,32	14 673,80	1 127 436,11	35 692,99	
Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	111	797 067,59	797 067,59	709 977,06	11 193,31	721 170,37	75 897,22	741 397,05	741 397,05	691 573,10	14 328,27	705 901,37	35 495,68	
Расходы на приобретение электрической энергии на компенсацию технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях, в том числе по уровням напряжения:	тыс. руб.	112	403 400,69	403 400,69	403 400,69	0,00	403 400,69	0,00	396 870,35	396 870,35	396 870,35	0,00	396 870,35	0,00	
ВН	тыс. руб.		3 094,08	3 094,08	3 094,08		3 094,08		1 639,07	1 639,07	1 639,07		1 639,07		
СН1	тыс. руб.		13 445,34	13 445,34	13 445,34		13 445,34		10 723,44	10 723,44	10 723,44		10 723,44		
СН2	тыс. руб.		290 460,60	290 460,60	290 460,60		290 460,60		267 232,65	267 232,65	267 232,65		267 232,65		
НН	тыс. руб.		96 400,66	96 400,66	96 400,66		96 400,66		117 275,19	117 275,19	117 275,19		117 275,19		
Расходы на приобретение электрической энергии на хозяйственные нужды	тыс. руб.	113	26 116,87	26 116,87	25 475,48	88,28	25 563,77	553,10	24 861,70	24 861,70	24 318,87	345,52	24 664,39	197,31	
Расходы на оплату услуг сторонних организаций (сумма строк 121, 122, 123, 124)	тыс. руб.	120	2 824 594,90	2 824 594,90	2 823 688,02	151,37	2 823 839,38	755,52	2 783 200,66	2 783 200,66	2 782 630,87	378,10	2 783 008,97	191,69	
Расходы на страхование	тыс. руб.	121	27 110,16	27 110,16	26 603,68	86,90	26 690,58	419,57	26 311,94	26 311,94	25 742,15	378,10	26 120,25	191,69	
Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	122	3 645,00	3 645,00	3 645,00	0,00	3 645,00	0,00	3 399,74	3 399,74	3 399,74	0,00	3 399,74		
Оплата услуг по передаче электрической энергии, оказываемых другими сетевыми организациями	тыс. руб.	123	2 772 181,58	2 772 181,58	2 772 181,58	0,00	2 772 181,58	0,00	2 723 346,06	2 723 346,06	2 723 346,06	0,00	2 723 346,06		
Расходы на ремонт основных средств, выполняемые подрядным способом	тыс. руб.	124	21 658,17	21 658,17	21 257,75	64,46	21 322,21	335,95	30 142,92	30 142,92	30 142,92	0,00	30 142,92		
Расходы на оплату труда	тыс. руб.	130	1 863 173,69	1 863 173,69	1 807 321,75	14 562,36	1 821 884,11	41 289,58	1 716 333,21	1 716 333,21	1 671 801,48	25 031,00	1 696 832,48	19 500,73	
Управленческий персонал	тыс. руб.		202 042,74	202 042,74	196 062,77	1 074,38	197 137,15	4 905,59	186 178,82	186 178,82	181 351,13	2 713,48	184 064,61	2 114,21	
Специалисты и технические	тыс. руб.		712 162,14	712 162,14	691 377,04	3 550,39	694 927,43	17 234,71	643 262,39	643 262,39	626 597,43	9 349,82	635 947,25	7 315,14	

Показатель	Единица измерения	Код показателя	За отчетный период, всего по ООО «КЭнК»	из графы 4: по Субъекту РФ	из графы 5 по видам деятельности *				За аналогичный период предыдущего года, всего по ООО «КЭнК»	из графы 10: по Субъекту РФ	из графы 10 по видам деятельности *				Примечания: принцип разделения показателей по субъектам РФ и по видам деятельности согласно ОРД ООО «КЭнК»
					Передача по распределительным сетям	Технологическое присоединение	Передача и технологическое присоединение	Прочие виды деятельности			Передача по распределительным сетям	Технологическое присоединение	Передача и технологическое присоединение	Прочие виды деятельности	
1	2	3	4	5	6	7	8 (сумма гр. 6 и 7)	9	10	11	12	13	14 (сумма гр. 12 и 13)	15	16
Основные производственные рабочие	тыс. руб.		948 968,81	948 968,81	919 881,94	9 937,59	929 819,53	19 149,28	886 892,00	886 892,00	863 852,92	12 967,70	876 820,62	10 071,38	
Справочно: среднесписочная численность промышленно-производственного персонала организации **	чел.		4 366,20	4 366,20	4 181,51	57,27	4 238,78	127,42	4 203,50	4 203,50	4 057,40	81,80	4 139,20	64,30	
Управленческий персонал	чел.		221,00	221,00	211,65	2,27	213,92	7,08	211,85	211,85	204,58	4,08	208,66	3,19	
Специалисты и технические	чел.		1 510,60	1 510,60	1 446,70	14,15	1 460,86	49,74	1 427,05	1 427,05	1 376,72	28,02	1 404,74	22,31	
Основные производственные рабочие	чел.		2 634,60	2 634,60	2 523,16	40,85	2 564,00	70,60	2 564,60	2 564,60	2 476,10	49,70	2 525,80	38,80	
Расходы на выплату страховых взносов в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования	тыс. руб.	140	567 725,40	567 725,40	550 680,85	4 432,81	555 113,65	12 611,74	521 564,33	521 564,33	508 023,55	7 570,62	515 594,17	5 970,16	
Амортизация основных средств	тыс. руб.	150	481 410,60	481 410,60	479 930,56	283,46	480 214,02	1 196,58	381 026,78	381 026,78	380 045,14	518,33	380 563,47	463,31	
Аренда и лизинговые платежи (сумма строк 161, 162)	тыс. руб.	160	563 065,25	563 065,25	555 471,35	1 333,46	556 804,81	6 260,44	538 891,58	538 891,58	530 557,57	5 136,45	535 694,02	3 197,56	
Плата за аренду имущества	тыс. руб.	161	563 065,25	563 065,25	555 471,35	1 333,46	556 804,81	6 260,44	538 891,58	538 891,58	530 557,57	5 136,45	535 694,02	3 197,56	
Лизинговые платежи	тыс. руб.	162		0,00			0,00			0,00			0,00		
Налоги, уменьшающие налогооблагаемую базу по налогу на прибыль	тыс. руб.	170	94 227,17	94 227,17	93 993,32	45,03	94 038,35	188,82	74 083,58	74 083,58	72 483,07	1 025,58	73 508,65	574,93	
Расходы на выплату процентов по кредитам, уменьшающие налогооблагаемую базу по налогу на прибыль	тыс. руб.	180		0,00			0,00			0,00			0,00		
Прочие расходы	тыс. руб.	190	210 415,73	210 415,73	194 216,07	484,50	194 700,56	15 715,16	206 426,50	206 426,50	203 613,63	2 039,52	205 653,15	773,34	
Расходы, не учитываемые в целях налогообложения прибыли, всего, в том числе (сумма строк 210, 220, 230, 240, 250)	тыс. руб.	200	849 742,37	849 742,37	196 460,65	275 467,47	471 928,12	377 814,25	689 868,69	689 868,69	355 354,18	220 419,86	575 774,03	114 094,66	
Возврат заемных средств на цели инвестпрограммы	тыс. руб.	210		0,00			0,00			0,00			0,00		
Прибыль, направленная на инвестиции	тыс. руб.	220	365 224,88	365 224,88	90 145,87	272 236,92	362 382,79	2 842,10	406 741,11	406 741,11	190 007,82	215 172,14	405 179,96	1 561,14	
Прибыль, направленная на выплату дивидендов	тыс. руб.	230	0,00	0,00			0,00		0,00	0,00			0,00		

Показатель	Единица измерения	Код показателя	За отчетный период, всего по ООО «КЭнК»	из графы 4: по Субъекту РФ	из графы 5 по видам деятельности *				За аналогичный период предыдущего года, всего по ООО «КЭнК»	из графы 10: по Субъекту РФ	из графы 10 по видам деятельности *				Примечания: принцип разделения показателей по субъектам РФ и по видам деятельности согласно ОРД ООО «КЭнК»
					Передача по распределительным сетям	Технологическое присоединение	Передача и технологическое присоединение	Прочие виды деятельности			Передача по распределительным сетям	Технологическое присоединение	Передача и технологическое присоединение	Прочие виды деятельности	
1	2	3	4	5	6	7	8 (сумма гр. 6 и 7)	9	10	11	12	13	14 (сумма гр. 12 и 13)	15	16
Расходы социального характера из прибыли	тыс. руб.	240	46 414,42	46 414,42	44 662,71	785,64	45 448,35	966,08	42 030,76	42 030,76	41 715,24		41 715,24	315,52	
Прочие расходы из прибыли в отчетном периоде	тыс. руб.	250	438 103,06	438 103,06	61 652,08	2 444,91	64 096,98	374 006,08	241 096,82	241 096,82	123 631,11	5 247,71	128 878,83	112 218,00	
Расходы на уплату налога на прибыль	тыс. руб.	300	159 156,36	159 156,36	152 001,00		152 001,00	7 155,36	163 776,27	163 776,27	157 658,33		157 658,33	6 117,94	
Справочные показатели:															
Из строки 100 прямые расходы	тыс. руб.	400	5 762 897,97	5 762 897,97	5 611 966,86	25 904,10	5 637 870,96	125 027,01	5 472 705,30	5 472 705,30	5 415 796,70	26 138,02	5 441 934,72	30 770,58	
Из строки 100 косвенные расходы	тыс. руб.	500	2 068 299,91	2 068 299,91	2 032 188,30	6 670,47	2 038 858,76	29 441,15	1 911 950,44	1 911 950,44	1 846 120,92	30 235,38	1 876 356,30	35 594,13	
Расходы на приобретение, сооружение и изготовление основных средств, а также на достройку, дооборудование, реконструкцию, модернизацию и техническое перевооружение основных средств	тыс. руб.	600	855 874,99	855 874,99	570 076,43	272 236,92	842 313,35	13 561,64	792 960,57	792 960,57	570 052,96	215 690,47	785 743,43	7 217,14	
Расходы на ремонт основных средств (включая арендованные), всего, в том числе:	тыс. руб.	700	560 193,22	560 193,22	557 972,59	340,87	558 313,46	1 879,76	581 927,19	581 927,19	581 927,19	0,00	581 927,19	0,00	
материальные расходы	тыс. руб.		429 260,69	429 260,69	428 078,38	209,92	428 288,29	972,40	438 396,67	438 396,67	438 396,67		438 396,67		
расходы на оплату труда и выплату страховых	тыс. руб.		109 274,36	109 274,36	108 636,46	66,49	108 702,95	571,41	113 387,60	113 387,60	113 387,60		113 387,60		
расходы на ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	тыс. руб.		21 658,17	21 658,17	21 257,75	64,46	21 322,21	335,95	30 142,92	30 142,92	30 142,92		30 142,92		
прочие расходы	тыс. руб.		0,00	0,00			0,00			0,00			0,00		
Расходы на приобретение электрической энергии в целях компенсации коммерческого расхода (потерь) электрической энергии в сетях	тыс. руб.	800	403 400,69	403 400,69	403 400,69		403 400,69		396 870,35	396 870,35	396 870,35		396 870,35		

Таблица 3

Показатели раздельного учета доходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, согласно форме «Отчет о прибылях и убытках» за 2021 год

Показатель	Единица измерения	Код показателя	За отчетный период, всего по предприятию	из графы 4: по Субъекту РФ, указанному в заголовке формы **	из графы 5 по видам деятельности *			За аналогичный период предыдущего года, всего по предприятию	из графы 9: по Субъекту РФ, указанному в заголовке формы **	из графы 10 по видам деятельности *			Примечания: принцип разделения показателей по субъектам РФ и по видам деятельности согласно ОРД предприятия
					Передача по распределительным сетям	Технологическое присоединение	Прочие виды деятельности			Передача по распределительным сетям	Технологическое присоединение	Прочие виды деятельности	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	тыс. руб.	010	8 995 329,21	8 995 329,21	8 857 209,66	50 740,47	87 379,08	9 191 583,92	9 191 583,92	9 050 120,54	47 183,58	94 279,81	Прямые затраты (приобретение материалов для проведения ремонтных работ и других ТМЦ необходимых для эксплуатации электросетевого имущества, оказание производственных услуг сторонними организациями, амортизация, земельный налог и налог на имущество по электросетевому комплексу, оплата труда основного производственного персонала) относятся напрямую (на сч.20) на себестоимость конкретного вида деятельности. Косвенные затраты (сч.26) распределяются по видам деятельности пропорционально фактическим доходам по видам деятельности.
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	тыс. руб.	020	8 945 801,41	8 945 801,41	8 677 105,93	195 347,90	73 347,58	9 466 598,15	9 466 598,15	9 314 028,09	68 514,33	84 055,74	
Валовая прибыль	тыс. руб.	030	49 527,80	49 527,80	180 103,74	-144 607,43	14 031,50	-275 014,22	-275 014,22	-263 907,54	-21 330,75	10 224,07	
Коммерческие расходы	тыс. руб.	040											
Управленческие расходы	тыс. руб.	050											
Прибыль (убыток) от продаж	тыс. руб.	060	49 527,80	49 527,80	180 103,74	-144 607,43	14 031,50	-275 014,22	-275 014,22	-263 907,54	-21 330,75	10 224,07	
Проценты к получению	тыс. руб.	070	3 239,86	3 239,86	0,00	16,02	3 223,84	3 797,06	3 797,06	0,00	18,06	3 779,00	
Проценты к уплате	тыс. руб.	080	51 493,94	51 493,94	51 169,52	257,47	66,94	17 783,21	17 783,21	17 680,07	85,36	17,78	
Прочие доходы	тыс. руб.	090	101 288,87	101 288,87	15 412,46	1 682,16	84 194,25	105 719,89	105 719,89	8 929,98	14 696,69	82 093,22	
Прочие расходы	тыс. руб.	100	109 569,11	109 569,11	71 992,74	981,95	36 594,42	132 410,82	132 410,82	98 520,40	4 026,85	29 863,57	
Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	110	-7 006,51	-7 006,51	72 353,93	-144 148,67	64 788,23	-315 691,32	-315 691,32	-371 178,03	-10 728,22	66 214,94	
Налог на прибыль	тыс. руб.	120	34 195,73	34 195,73	21 238,09	0,00	12 957,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Чистая прибыль	тыс. руб.	130	-130 548,00	-130 548,00	-4 370,92	-144 148,67	17 971,58	-260 845,05	-260 845,05	-316 331,78	-10 728,22	66 214,94	
Справочно:													
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	тыс. руб.	140	418,43	418,43	307,04	108,27	3,12	442,26	442,26	187,63	245,11	9,52	
Прибыль (убыток) прошлых лет, выявленная в отчетном году	тыс. руб.	150	453,44	453,44	481,45	-19,63	-8,37	-28 147,33	-28 147,33	-27 829,99	0,41	-317,74	

*Полное наименование видов деятельности:

гр. 6, 11 - оказание услуг по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям;

гр. 7, 12 - оказание услуг по технологическому присоединению к электрическим сетям.

**Заполняется субъектами естественных монополий, оказывающими услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, в нескольких субъектах РФ.

Таблица 4

Показатели раздельного учета расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, согласно форме «Отчет о прибылях и убытках» за 2021 год

Показатель	Единица измерения	Код показателя	За отчетный период, всего по предприятию	из графы 4: по Субъекту РФ, указанному в заголовке формы	из графы 5 по видам деятельности *				За аналогичный период предыдущего года, всего по предприятию	из графы 10: по Субъекту РФ, указанному в заголовке формы	из графы 10 по видам деятельности *				Примечания: принцип разделения показателей по субъектам РФ и по видам деятельности согласно ОРД предприятия
					Передача по распределительным сетям	Технологическое присоединение	Передача и технологическое присоединение	Прочие виды деятельности			Передача по распределительным сетям	Технологическое присоединение	Передача и технологическое присоединение	Прочие виды деятельности	
1	2	3	4	5	6	7	8 (сумма гр. 6 и 7)	9	10	11	12	13	14 (сумма гр. 12 и 13)	15	16
Расходы, учитываемые в целях налогообложения прибыли, всего, в том числе (сумма строк 110, 120, 130, 140, 150, 160, 170, 180, 190)	тыс. руб.	100	9 069 620,00	9 069 620,01	8 772 357,92	196 371,63	8 968 729,55	100 890,46	9 578 048,69	9 578 048,69	9 397 091,84	70 318,22	9 467 410,06	110 638,63	Прямые затраты (приобретение материалов для проведения ремонтных работ и других ТМЦ необходимых для эксплуатации электросетевого имущества, оказание производственных услуг сторонними организациями, амортизация, земельный налог и налог на имущество по электросетевому комплексу, оплата труда основного производственного персонала) относятся напрямую (на сч.20) на себестоимость конкретного вида деятельности. Косвенные затраты (сч.26) распределяются по видам деятельности пропорционально фактическим доходам по видам деятельности.
Материальные расходы (сумма строк 111, 112, 113)	тыс. руб.	110	1 420 788,62	1 420 788,62	1 226 189,50	154 142,27	1 380 331,77	40 456,85	1 182 662,61	1 182 662,61	1 101 563,41	39 658,96	1 141 222,36	41 440,25	
Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	111	851 768,30	851 768,30	657 598,56	153 994,34	811 592,90	40 175,40	680 379,01	680 379,01	599 710,58	39 536,42	639 247,01	41 132,00	
Расходы на приобретение электрической энергии на компенсацию технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях, в том числе по уровням напряжения:	тыс. руб.	112	542 798,32	542 798,32	542 798,32	0,00	542 798,32	0,00	478 050,34	478 050,34	478 050,34	0,00	478 050,34	0,00	
ВН	тыс. руб.		4 668,07	4 668,07	4 668,07	0,00	4 668,07	0,00	4 254,65	4 254,65	4 254,65	0,00	4 254,65	0,00	
СН1	тыс. руб.		14 926,95	14 926,95	14 926,95	0,00	14 926,95	0,00	13 576,63	13 576,63	13 576,63	0,00	13 576,63	0,00	
СН2	тыс. руб.		397 979,73	397 979,73	397 979,73	0,00	397 979,73	0,00	345 965,03	345 965,03	345 965,03	0,00	345 965,03	0,00	
НН	тыс. руб.		125 223,57	125 223,57	125 223,57	0,00	125 223,57	0,00	114 254,03	114 254,03	114 254,03	0,00	114 254,03	0,00	
Расходы на приобретение электрической энергии на хозяйственные нужды	тыс. руб.	113	26 222,00	26 222,00	25 792,62	147,93	25 940,55	281,45	24 233,27	24 233,27	23 802,49	122,53	23 925,02	308,25	
Расходы на оплату услуг сторонних организаций (сумма строк 121, 122, 123, 124)	тыс. руб.	120	3 170 996,01	3 170 996,01	3 169 556,60	598,07	3 170 154,67	841,33	4 045 971,76	4 045 971,76	4 043 071,79	578,11	4 043 649,90	2 321,86	
Расходы на страхование	тыс. руб.	121	15 013,13	15 013,13	14 819,68	74,80	14 894,48	118,64	15 094,37	15 094,37	14 900,75	70,74	14 971,50	122,87	
Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	122	3 877,33	3 877,33	3 877,33	0,00	3 877,33	0,00	3 646,45	3 646,45	3 646,45	0,00	3 646,45	0,00	
Оплата услуг по передаче электрической энергии, оказываемых другими сетевыми организациями	тыс. руб.	123	2 986 478,29	2 986 478,29	2 986 478,29	0,00	2 986 478,29	0,00	3 871 881,09	3 871 881,09	3 871 881,09	0,00	3 871 881,09	0,00	
Расходы на ремонт основных средств, выполняемые подрядным способом	тыс. руб.	124	165 627,26	165 627,26	164 381,30	523,27	164 904,57	722,69	155 349,86	155 349,86	152 643,50	507,37	153 150,87	2 198,99	
Расходы на оплату труда	тыс. руб.	130	2 120 744,52	2 120 744,52	2 072 179,30	28 189,86	2 100 369,16	20 375,36	2 063 022,80	2 063 022,80	2 018 314,91	18 853,21	2 037 168,12	25 854,67	
Управленческий персонал	тыс. руб.		234 188,03	234 188,03	231 145,93	1 713,89	232 859,82	1 328,21	227 969,15	227 969,15	225 137,51	1 146,24	226 283,75	1 685,40	
Специалисты и технические	тыс. руб.		868 397,48	868 397,48	847 377,06	11 953,11	859 330,17	9 067,31	844 850,11	844 850,11	825 350,27	7 994,17	833 344,44	11 505,67	
Основные производственные рабочие	тыс. руб.		1 018 159,01	1 018 159,01	993 656,31	14 522,86	1 008 179,17	9 979,84	990 203,53	990 203,53	967 827,13	9 712,80	977 539,93	12 663,60	

Показатель	Единица измерения	Код показателя	За отчетный период, всего по предприятию	из графы 4: по Субъекту РФ, указанному в заголовке формы	из графы 5 по видам деятельности *				За аналогичный период предыдущего года, всего по предприятию	из графы 10: по Субъекту РФ, указанному в заголовке формы	из графы 10 по видам деятельности *				Примечания: принцип разделения показателей по субъектам РФ и по видам деятельности согласно ОРД предприятия
					Передача по распределительным сетям	Технологическое присоединение	Передача и технологическое присоединение	Прочие виды деятельности			Передача по распределительным сетям	Технологическое присоединение	Передача и технологическое присоединение	Прочие виды деятельности	
1	2	3	4	5	6	7	8 (сумма гр. 6 и 7)	9	10	11	12	13	14 (сумма гр. 12 и 13)	15	16
Справочно: среднесписочная численность промышленно-производственного персонала организации **	чел.		4 122,00	4 122,00	4 034,90	48,90	4 083,80	38,20	4 330,62	4 330,62	4 234,22	37,00	4 271,22	59,40	
Управленческий персонал	чел.		208,58	208,58	205,93	1,45	207,38	1,20	219,10	219,10	216,10	1,10	217,20	1,90	
Специалисты и технические	чел.		1 511,75	1 511,75	1 478,65	18,37	1 497,02	14,73	1 588,49	1 588,49	1 551,69	13,90	1 565,59	22,90	
Основные производственные рабочие	чел.		2 401,67	2 401,67	2 350,32	29,08	2 379,40	22,27	2 523,03	2 523,03	2 466,43	22,00	2 488,43	34,60	
Расходы на выплату страховых взносов в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования	тыс. руб.	140	640 265,57	640 265,57	625 575,51	8 537,79	634 113,30	6 152,28	623 169,82	623 169,82	609 645,15	5 709,44	615 354,59	7 815,22	
Амортизация основных средств	тыс. руб.	150	722 613,01	722 613,01	721 303,41	592,05	721 895,46	717,55	679 213,12	679 213,12	677 727,18	450,46	678 177,63	1 035,49	
Аренда и лизинговые платежи (сумма строк 161, 162)	тыс. руб.	160	616 354,15	616 354,15	609 965,98	2 813,69	612 779,67	3 574,48	619 740,64	619 740,64	612 614,33	2 836,97	615 451,30	4 289,34	
Плата за аренду имущества	тыс. руб.	161	616 354,15	616 354,15	609 965,98	2 813,69	612 779,67	3 574,48	619 740,64	619 740,64	612 614,33	2 836,97	615 451,30	4 289,34	
Лизинговые платежи	тыс. руб.	162	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Налоги, уменьшающие налогооблагаемую базу по налогу на прибыль	тыс. руб.	170	144 702,61	144 702,61	144 440,65	100,78	144 541,43	161,18	140 452,11	140 452,11	140 352,69	36,59	140 389,28	62,83	
Расходы на выплату процентов по кредитам, уменьшающие налогооблагаемую базу по налогу на прибыль	тыс. руб.	180	51 493,94	51 493,94	51 169,52	257,47	51 426,99	66,94	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Прочие расходы	тыс. руб.	190	181 661,57	181 661,57	151 977,44	1 139,65	153 117,09	28 544,48	223 815,83	223 815,83	193 802,39	2 194,48	195 996,87	27 818,96	
Расходы, не учитываемые в целях налогообложения прибыли, всего, в том числе (сумма строк 210, 220, 230, 240, 250)	тыс. руб.	200	37 244,45	37 244,45	27 910,27	215,69	28 125,96	9 118,49	38 743,49	38 743,49	33 136,71	2 308,32	35 445,03	3 298,47	
Возврат заемных средств на цели инвестпрограммы	тыс. руб.	210	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Прибыль, направленная на инвестиции	тыс. руб.	220	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Прибыль, направленная на выплату дивидендов	тыс. руб.	230	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Расходы социального характера из прибыли	тыс. руб.	240	32 102,69	32 102,69	27 910,27	178,51	28 088,78	4 013,91	34 012,43	34 012,43	33 136,71	212,75	33 349,46	662,97	
Прочие расходы из прибыли в отчетном периоде	тыс. руб.	250	5 141,76	5 141,76	0,00	37,19	37,19	5 104,58	4 731,06	4 731,06	0,00	2 095,57	2 095,57	2 635,50	
Расходы на уплату налога на прибыль	тыс. руб.	300	34 195,73	34 195,73	21 238,09	0,00	21 238,09	12 957,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Справочные показатели:															
Из строки 100 прямые расходы	тыс. руб.	400	6 880 788,12	6 880 788,12	6 612 654,60	184 678,68	6 797 333,28	83 454,84	7 408 430,75	7 408 430,75	7 284 032,20	58 478,85	7 342 511,04	65 919,71	

Показатель	Единица измерения	Код показателя	За отчетный период, всего по предприятию	из графы 4: по Субъекту РФ, указанному в заголовке формы	из графы 5 по видам деятельности *				За аналогичный период предыдущего года, всего по предприятию	из графы 10: по Субъекту РФ, указанному в заголовке формы	из графы 10 по видам деятельности *				Примечания: принцип разделения показателей по субъектам РФ и по видам деятельности согласно ОРД предприятия
					Передача по распределительным сетям	Технологическое присоединение	Передача и технологическое присоединение	Прочие виды деятельности			Передача по распределительным сетям	Технологическое присоединение	Передача и технологическое присоединение	Прочие виды деятельности	
1	2	3	4	5	6	7	8 (сумма гр. 6 и 7)	9	10	11	12	13	14 (сумма гр. 12 и 13)	15	16
Из строки 100 косвенные расходы	тыс. руб.	500	2 188 831,88	2 188 831,88	2 159 703,31	11 692,95	2 171 396,26	17 435,62	2 058 167,40	2 058 167,40	2 029 995,89	10 035,48	2 040 031,37	18 136,03	Прямые затраты (приобретение материалов для проведения ремонтных работ и других ТМЦ необходимых для эксплуатации электросетевого имущества, оказание производственных услуг сторонними организациями, амортизация, земельный налог и налог на имущество по электросетевому комплексу, оплата труда основного производственного персонала) относятся напрямую (на сч.20) на себестоимость конкретного вида деятельности. Косвенные затраты (сч.26) распределяются по видам деятельности пропорционально фактическим доходам по видам деятельности.
Расходы на приобретение, сооружение и изготовление основных средств, а также на достройку, дооборудование, реконструкцию, модернизацию и техническое перевооружение основных средств	тыс. руб.	600	1 227 861,22	1 227 861,22	717 401,55	501 275,16	1 218 676,71	9 184,51	900 634,00	900 634,00	511 195,81	381 485,79	892 681,60	7 952,40	
Расходы на ремонт основных средств (включая арендованные), всего, в том числе:	тыс. руб.	700	471 104,52	471 104,52	471 104,52	0,00	471 104,52	0,00	490 812,97	490 812,97	490 812,97	0,00	490 812,97	0,00	
материальные расходы	тыс. руб.		346 181,39	346 181,39	346 181,39		346 181,39		344 435,59	344 435,59	344 435,59		344 435,59		
расходы на оплату труда и выплату страховых	тыс. руб.		80 790,58	80 790,58	80 790,58		80 790,58		97 706,19	97 706,19	97 706,19		97 706,19		
расходы на ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	тыс. руб.		17 317,64	17 317,64	17 317,64		17 317,64		16 644,05	16 644,05	16 644,05		16 644,05		
прочие расходы	тыс. руб.		26 814,91	26 814,91	26 814,91		26 814,91		32 027,14	32 027,14	32 027,14		32 027,14		
Расходы на приобретение электрической энергии в целях компенсации коммерческого расхода (потерь) электрической энергии в сетях	тыс. руб.	800	542 798,32	542 798,32	542 798,32		542 798,32		478 050,34	478 050,34	478 050,34		478 050,34		

При проведении дополнительного анализа экономической обоснованности устранены ошибки, связанные с повторным учетом одних и тех же расходов.

В соответствии с Учетной политикой ООО «КЭнК», к косвенным расходам относятся общепроизводственные расходы (учитываемые на субсчетах счета 25) и общехозяйственные расходы (учитываемые на субсчетах счета 26), кроме прямых расходов, отнесенных ранее напрямую на конкретный вид деятельности.

Косвенные расходы по видам деятельности за период распределяются бухгалтерией пропорционально фактической выручке за 2018 г. по нижеуказанным процентам (т 2. стр. 40-41):

По филиалам, непосредственно участвующих в передаче э/э

Вид деятельности	*Процент распределения косвенных расходов по видам деятельности*
Передача электроэнергии	97,80%
Реализация работ, оказание услуг	1,86%
Технологическое присоединение заявителей, всего	0,34%
*в т.ч. технологическое присоединение заявителей до 15 кВт. включительно (с платой в размере 550 руб.) **	0,29%
*в т.ч. технологическое присоединение заявителей до 150 кВт. включительно (со льготой по оплате за мероприятия «последней мили») **	0,04%
*в т.ч. технологическое присоединение свыше 150 кВт присоединяемой мощности (без льгот) **	0,01%
ИТОГО	**100,00%**

По Головному офису

Вид деятельности	*Процент распределения косвенных расходов по видам деятельности*
Передача электроэнергии	*99,61%*
Реализация работ, оказание услуг	*0,08%*
Технологическое присоединение заявителей, всего	*0,31%*
*в т.ч. технологическое присоединение заявителей до 15 кВт. включительно (с платой в размере 550 руб.) **	*0,01%*
*в т.ч. технологическое присоединение заявителей до 150 кВт. включительно (со льготой по оплате за мероприятия «последней мили») **	*0,27%*
*в т.ч. технологическое присоединение свыше 150 кВт присоединяемой мощности (без льгот) **	*0,03%*
ИТОГО	***100,00%***

** определение процента деления косвенных затрат по видам технологических присоединений производится исходя из общей доли, сложившейся по полученным доходам по всем видам технологических присоединений, с пересчетом пропорционально количеству выполненных договоров по каждому виду технологических присоединений.*

Закупочные процедуры, в том числе с единственным поставщиком, проведены в соответствии с Положением о закупке товаров, работ, услуг, для нужд ООО «КЭнК», утвержденного 18.03.2019 (далее – Положение о закупке т.2 стр. 100-185).

В соответствии со ст.2 Федерального закона от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» (далее-закон № 223-фз) при закупке товаров, работ, услуг заказчики руководствуются Конституцией Российской Федерации, Гражданским кодексом Российской Федерации, настоящим Федеральным законом, другими федеральными законами и иными нормативными правовыми актами Российской Федерации, а также принятое в соответствии с ними и утвержденное правовыми актами Положение о закупке.

Подпункт 13 п.1 ст. 1 закона № 223-ФЗ (в редакции, действующей на момент подачи обосновывающих документов) устанавливает, что закон не регулирует отношения, связанные с осуществлением заказчиком закупок товаров, работ, услуг у юридических лиц, которые признаются взаимозависимыми с ним лицами в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации и перечень которых в положении о закупках. В таких правовых актах указывается обоснование включения в указанный перечень каждого юридического лица в соответствии с положениями Налогового кодекса Российской Федерации. Требования к взаимозависимым лицам установлен ст. 105.1 Налогового кодекса. Во исполнение требования закона в Положение о закупках от 01.04.2020 на 2020 год включен перечень взаимозависимых лиц п.1.2.5., на которых не распространяется действие закона № 223-ФЗ и с которыми ООО «КЭнК» имеет право заключить прямые договоры независимо от их цены (Положение о закупках от 01.04.2020 представлено ООО «КЭнК» дополнительно, в рамках исполнения предписания ФАС России).

В связи с вступлением в силу Постановления Правительства РФ от 31.10.2022 №1 946, в п.1.2.5. Положения о закупках от 01.04.2023 внесены изменения следующего содержания - Настоящим Положением о закупке утвержден перечень взаимозависимых с Заказчиком юридических лиц, предусмотренный п.13 части 4 статьи 1 Федерального закона № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» от 18 июля 2011 г., пп.1,2,3 п.2 ст. 105.1 Налогового кодекса РФ. Перечень размещен в единой информационной системе в установленном законом порядке (Положения о закупках от 01.04.2023 представлено ООО «КЭнК» дополнительно, в рамках исполнения предписания ФАС России).

Перечень взаимозависимых юридических лиц на 2023 год (закрытый список с сайта zakupki.gov.ru), а также скриншот экрана компьютера, подтверждающий размещение Перечня взаимозависимых юридических лиц на сайте zakupki.gov.ru представлены ООО «КЭнК» дополнительно, в рамках исполнения предписания ФАС России.

При установлении базового уровня подконтрольных расходов учитывались результаты обоснованности расходов регулируемой организации, понесенных в предыдущем периоде регулирования, и результаты проведения контрольных мероприятий.

2. Расчет количества условных единиц

Из мотивировочной части предписания:

«… Расчет условных единиц для распределения общей суммы тарифной выручки по класам напряжения необходимо проводить в соответствии с таблицами №П2.1 и №П2.2 приложения 2 Методических указаний №20-э/2, таблицами №1 ,2 Методических указаний по учету степени загрузки объектов электросетевого хозяйства при формировании тарифов и (или) их предельных минимальных и (или) максимальных уровней на услуги по передаче электрической энергии, утвержденных приказом ФСТ России от 24.12.2014 № 2390-э (далее – Методические указания № 2390-э). Кроме того, при определении значений условных единиц Органу регулирования необходомо пользоваться примечаниями к указанным таблицам.

ФАС России отмечает, что в материалах тарифных дел 2020 и 2023 годов, Экспертных заключений на 2020 и 2023 годы и Возражениях по ООО «КЭнК» не представлен полный переченьдокументов, в соответствии с которым Органом регулирования плпновое и фактическое количество условных единиц Регулируемой организации, на основании которого рассчитаны тарифына услугипо передаче электрической энергии на 2020 и 2023 годы. Также не представлены схемы подстанций, ТП, КТП, МТП, и РП, поопорные схемы ВЛ и схемы КЛ. В связи с этим не представляется возможным определить экономическую обоснованность принятого и фактического количества условных единиц.

Также ФАС России указывает на то, что обоснование заявленного количества электросетевого оборудования, состава и типа выключателей в соответствии с представленными договорамиаренды электросетевого имущества (дополнительными соглашениями, актами приема – передачи) в Экспертных заключениях отсутствуют.

Органом регулирования не не проведен агнализ на предмет соответствия электросетевого оборудования номенклатуре, предусмотренной положениями Методических указаний № 20-э/2, Методических указаний № 2390-э, наличия двойного учета / дублирования оборудования, в том числе масляных выключателей 1-20 кВ, выключателей нагрузки кВ, наличия сетевого оборудования, не участвующего в процессе оказания услуг по передаче электрической энергии.

Таким образом, Органу регулирования необходимо представить обоснование принятых и фактических условных единицРегулируемой рганизациив соответствии с номенклатурой, предусмотренной положениями Методических указаний № 20-э/2 и Методических указаний № 2390-э, а также провести дополнительный анализ обосновывающих материалов (документов) ООО «КЭнК».

Во исполнение пункта 2.4. предписания ФАС России от 08.12.2023 №СП/105278/23 на основании мотивировочной части предписания экспертами РЭК Кузбасса проведен дополнительный анализ обосновывающих материалов (документов) ООО «КЭнК» на 2020 год.

По результатам, проведенного анализа РЭК Кузбасса сообщает следующее:

ООО «Кузбасская энергосетевая компания» в тарифной заявке на тарифное регулирование на 2020 год представило формы П.2.1 и П.2.2 (т. 3 стр. 204-206), в соответствии с которыми объем условных единиц (далее – у.е.) на 2020 год составляет 84 244,41 у.е., в т.ч. по сетевому оборудованию (ЛЭП) – 27 334,11 у.е., по подстанционному оборудованию (ПС и ТП) – 56 910,30 у.е.

Эксперты отмечают, что общий объем условных единиц заявленный в шаблонах PASSPORT.EE.STATIONS и PASSPORT.EE.NET, направленных ООО «Кузбасская энергосетевая компания» через систему ЕИАС Мониторинг, содержащих данные по состоянию на 01.10.2019, составляет 84 301,43 у.е., что больше на 57,02 у.е., по сравнению с заявленным объемом условных единиц в представленных ООО «Кузбасская энергосетевая компания» формах П2.1 и П2.2. При этом, объем условных единиц линейных объектов составляет 27 457,83 у.е., что выше на 123,72 у.е., по подстанционному оборудованию объем условных единиц составляет 56 843,60 у.е., что ниже на 66,7 у.е.

Для проведения анализа объема условных единиц экспертами были рассмотрены следующие документы:

Схемы подстанций, ТП, КТП, МТП и РП;

Поопорные схемы ВЛ и схемы КЛ;

Шаблоны PASSPORT.EE.STATIONS, направленный по системе ЕИАС Мониторинг в 2019 году;

Шаблоны PASSPORT.EE.NET, направленный по системе ЕИАС Мониторинг в 2019 году;

Договоры аренды линейных объектов;

Договоры аренды подстанционного оборудования;

Распоряжения администрации городов об организации эксплуатации бесхозяйных объектов;

Реестры основных средств по филиалам ООО «Кузбасская энергосетевая компания», включающих наименования линейных объектов и подстанционного оборудования, инвентарные номера и дату принятия к учету основного средства.

Эксперты, рассмотрев вышеперечисленные материалы, а именно основываясь на данных, указанных в шаблонах PASSPORT.EE.STATIONS и PASSPORT.EE.NET, определили следующий объем условных единиц по линей-

ным объектам и подстанционному оборудованию ООО «Кузбасская энергосетевая компания»: 83 505,73 у.е., в т.ч. по линейным объектам – 27 457,83 у.е., по подстанционному оборудованию – 56 047,90 у.е. представленный в таблицах 3 и 4 соответственно. Объем условных единиц, определенный экспертами, меньше на 795,70 у.е., по сравнению с заявленным в шаблонах ООО «Кузбасская энергосетевая компания» объем условных единиц.

Снижение объема условных единиц, определенных экспертами, по сравнению с заявленным в шаблонах объемом условных единиц, в размере обусловлено:

Отсутствием документа, подтверждающего право владения (собственность либо аренда) по объекту – ТП-12 «ДСФ» (филиал г. Таштагол) – минус 51,3 у.е.;

Отсутствием на схемах ПС отделителей с короткозамыкателями 35 кВ и 110 кВ. В шаблоне ООО «КЭнК» учтены отделители с короткозамыкателями 35 кВ (122 шт.) и 110 кВ (18 шт.), на схеме показаны линейные и шинные разъединители. В номенклатуре оборудования, предусмотренной таблицей П2.2 приложения 2 к Методическим указаниям, утвержденным Приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке» (далее – Методические указания) линейные и шинные разъединители отсутствуют. Согласно абзацу 2 примечания к таблице П2.2 приложения 2 к Методическим указаниям: трудозатраты по обслуживанию и ремонту данного оборудования уже учтены в подпунктах 2 – 9 таблицы П2.2 приложения 2 к Методическим указаниям. Поэтому данное оборудование не учитывается при расчете условных единиц – минус 744,4 у.е.

В соответствии с 9 абзацем примечания к таблице П.2.2 приложения 2 к Методическим указаниям: условные единицы электрооборудования понизительных подстанций относятся на уровень высшего напряжения подстанций. Согласно данного примечания 166,10 у.е. переносятся с уровня напряжения СН-2 на ВН, и 803,40 у.е. переносятся с уровня напряжения СН-2 на СН-1.

Таким образом, из заявленных ООО «Кузбасская энергосетевая компания» 84 301,43 у.е., документально подтвержденный объем условных единиц оборудования ООО «КЭнК» на 2020 год, по мнению экспертов, составит 83 505,73 у.е., что меньше на 795,70 у.е. Итоговые значения условных единиц представлены в таблице 3 к настоящему заключению.

Таблица 5

Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор (Таблица П.2.1)

№ п/п	Напряжение, кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяженность	Объем условных единиц
				у/100 км	км	У
1	2	3	4	5	6	7 = 5 * 6 / 100
ВЛЭП	1150	-	металл	800	0,00	0,00
	750	1	металл	600	0,00	0,00
	400 - 500	1	металл	400	0,00	0,00
			ж/бетон	300	0,00	0,00
	330	1	металл	230	0,00	0,00
			ж/бетон	170	0,00	0,00
		2	металл	290	0,00	0,00
			ж/бетон	210	0,00	0,00
	220	1	дерево	260	0,00	0,00
			металл	210	0,00	0,00
			ж/бетон	140	0,00	0,00
		2	металл	270	0,00	0,00
			ж/бетон	180	0,00	0,00
	110 - 150	1	дерево	180	0,00	0,00
			металл	160	0,00	0,00
			ж/бетон	130	0,00	0,00
		2	металл	190	2,49	4,72
			ж/бетон	160	0,00	0,00
КЛЭП	220	-	-	3000	0,00	0,00
	110	-	-	2300	0,00	0,00
ВН, всего						**4,72**
ВЛЭП	35	1	дерево	170	3,08	5,23
			металл	140	26,81	37,53
			ж/бетон	120	134,17	161,01
		2	металл	180	3,67	6,61
			ж/бетон	150	24,14	36,21
	1 - 20	-	дерево	160	1,28	2,05
			дерево на ж/б пасынках	140	253,82	355,35
			ж/бетон, металл	110	2 477,73	2 725,51
КЛЭП	20 - 35	-	-	470	0,95	4,46
	3 - 10	-	-	350	1 131,32	3 959,62
СН, всего						**7 293,57**
ВЛЭП	0,4 кВ	-	дерево	260	4,889	12,71
			дерево на ж/б пасынках	220	2333,964	5 134,72
			ж/бетон, металл	150	7 697,52	11 546,28
КЛЭП	до 1 кВ	-		270	1283,64	3 465,83
НН, всего						**20 159,54**
					ИТОГО	**27 457,83**
					ВН	**4,72**
					СН-1	**251,04**
					СН-2	**7 042,52**
					НН	**20 159,54**

Таблица 6

Объем подстанций 35-1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4-20 кВ в условных единицах (Таблица П.2.2)

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Напряжение, кВ	Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц
				у/ед. изм.	ед. изм.	У
1	2	3	4	5	6	7 = 5 * 6
1	Подстанция	П/ст	1150	1000	0	0,00
			750	600	0	0,00
			400 - 500	500	0	0,00
			330	250	0	0,00
			220	210	0	0,00
			110 - 150	105	3	315,00
			35	75	21	1 575,00
2	Силовой трансформатор или реактор (одно- или трехфазный), или вольтодобавочный трансформатор	Единица оборудования	1150	60	0	0,00
			750	43	0	0,00
			400 - 500	28	0	0,00
			330	18	0	0,00
			220	14	0	0,00
			110 - 150	7,8	6	46,80
			35	2,1	57	119,70
			1 - 20	1,0	36	36,00
3	Воздушный выключатель	3 фазы	1150	180	0	0,00
			750	130	0	0,00
			400 - 500	88	0	0,00
			330	66	0	0,00
			220	43	0	0,00
			110 - 150	26	0	0,00
			35	11	0	0,00
			1 - 20	5,5	0	0,00
4	Масляный выключатель	-"-	220	23	0	0,00
			110 - 150	14	6	84,00
			35	6,4	46	294,40
			1 - 20	3,1	1 915	5 936,50
5	Отделитель с короткозамыкателем	Единица оборудования	400 - 500	35	0	0,00
			330	24	0	0,00
			220	19	0	0,00
			110 - 150	9,5	0	0,00
			35	4,7	0	0,00
6	Выключатель нагрузки	-"-	1 - 20	2,3	15 578	35 829,40
7	Синхронный компенсатор мощн. 50 Мвар	-"-	1 - 20	26	0	0,00
8	То же, 50 Мвар и более	Единица оборудования	1 - 20	48	0	0,00
9	Статические конденсаторы	100 конд.	35	2,4	0	0,00
			1 - 20	2,4	0	0,00
10	Мачтовая (столбовая) ТП	ТП	1 - 20	2,5	1 435	3 587,50
11	Однотрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1 - 20	2,3	2 007	4 616,10
12	Двухтрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1 - 20	3	1 199	3 597,00
13	Однотрансформаторная подстанция 35/0,4 кВ	П/ст	35	3,5	3	10,50
14	**Итого**		**ВН**	-	-	**445,80**
			СН-1	-	-	**1 999,60**
			СН-2	-	-	**53 602,50**
			НН	-	-	-
			ИТОГО	-	-	**56 047,90**

Таблица 7

Итоговые значения условных единиц, учтенных при установлении тарифа ООО «Кузбасская энергосетевая компания» на 2020 год

Уровень напряжения	Объем у.е.
ИТОГОВЫЕ ЗНАЧЕНИЯ У.Е. по подстанционному оборудованию	
ВН	611,90
СН-1	2 803,00
СН-2	52 633,00
НН	0,00
ИТОГО	**56 047,90**
ИТОГОВЫЕ ЗНАЧЕНИЯ У.Е. по линейным объектам	
ВН	4,72
СН-1	251,04
СН-2	7 042,52
НН	20 159,54
ИТОГО	**27 457,83**
ИТОГО по компании	
ВН	616,62
СН-1	3 054,04
СН-2	59 675,52
НН	20 159,54
ИТОГО	**83 505,73**

Прокуратурой Кемеровской области-Кузбасса проведена проверка исполнения законодательства в области тарифного регулирования в сфере энергетики и по другим вопросам, по результатам которой в адрес РЭК Кузбасса направлено представление № Прдс-7/3-172-23/-20320001 от 06.12.2023.

Из мотивировочной части представления прокуратуры:

«… Порядок определения условных единиц (далее – у.е.) для распределения общей необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей по уровням напряжения, используемой при расчете тарифов на электрическую энергию, определен Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 (далее – Методические указания № 20-э/2).

В соответствии с абз. 18 п. 57 Методических указаний № 20-э/2 для расчета тарифов (цен) используется расчет у.е. согласно приложению № 2.

В приложении № 2 «Система условных единиц для распределения общей суммы тарифной выручки по классам напряжения» к Методическим указаниям №20-э/2 содержится таблица № П 2.2 «Объем подстанций 35-1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4-20 кВ в условных единицах», где перечислены объекты электросетевого хозяйства.

Применительно к коммутационным аппаратам в таблице перечислены: воздушный выключатель; масляный выключатель; выключатель нагрузки.

В абз. 5 примечания к данной таблице указано, что значение у.е. п. 4 и п. 6 «Масляные выключатели 1 – 20 кВ» и «Выключатели нагрузки 1 – 20 кВ» относятся к коммутационным аппаратам, установленным в распределительных

устройствах 1 – 20 кВ, подстанций 35 – 1 150 кВ, ТП, КТП, РП 1-20 кВ, а также к секционирующим коммутационным аппаратам на линиях 1 – 20 кВ.

Другие виды коммуникационных аппаратов, в том числе разъединители, в таблице не перечислены.

В абз. 2 и абз. 4 примечания к таблице № П 2.2 разъяснено, что у.е. по пп. 2 - 9 учитывают трудозатраты по ремонту и обслуживанию оборудования, не включенного в номенклатуру у.е. (трасформаторы напряжения, аккумуляторные батареи, сборные шины и т.д.), резервного оборудования.

Таким образом, разъединители, автоматические выключатели, рубильники, разрядники, приборы учета электрической энергии, фильтрокомпенсирующие устройства и иные подобные устройства уже учтены в таблице № П 2.2 Методических указаний № 20-э/2 при расчете объема электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций в системе у.е. Следовательно, разъединители отдельному учету при расчете у.е. не подлежат. Проверкой установлено, что в период 2019 – 2022 гг. ООО «Кузбасская энергосетевая компания» в адрес Региональной энергетической комиссии Кузбасса представлены недостоверные сведения в отношении более 20 000 у.е., приходящихся именно на разъединители, что повлияло на утверждение необходимой валовой выручки при установлении тарифов, а именно: на 2020 год – 20 322,8 у.е., на 2021 год – 20 106,6 у.е., на 2022 год – 20 787, у.е., на 2023 год – 21 997,2 у.е.

При расчете у.е. электрооборудования организация подавала сведения об оборудовании, учет которого законодательством Российской Федерации не предусмотрен. В связи с этим указанные у.е. подлежат исключению, а тариф корректировке».

Во исполнение представления Прокуратуры Кемеровской области-Кузбасса от 06.12.2023 № Прдс-7/3-172-23/-20320001 в части исключения у ООО «КэнК» условных единиц, в т.ч.: в 2020 году – 20 322,8 у.е., в 2021 году – 20 106,6 у.е., в 2022 году – 20 787, у.е., в 2023 году – 21 997,2 у.е. предлагается скорректировать состав электросетевого имущества, находящегося у общества на праве собственности и (или) на ином законном основании за 2020 – 2023 гг.

Расчет корректировки у.е. представлен в таблицах.

Таблица 8

Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор (Таблица П.2.1) план на 2020 год

ЛЭП	Напряжение, кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	2020 (учтено)			Исключено по представлению прокуратуры			2020 (план) после исключения по представлению прокуратуры		
				Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяженность	Объем условных единиц	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяженность	Объем условных единиц	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяженность	Объем условных единиц
				у/100км	км	у	у/100км	км	у	у/100км	км	у
ВЛЭП	400-500	1	Металл	400		0,00	400		0,00	400	0,00	0,00
			ж/бетон	300		0,00	300		0,00	300	0,00	0,00
	330	1	Металл	230		0,00	230		0,00	230	0,00	0,00
			ж/бетон	170		0,00	170		0,00	170	0,00	0,00
		2	Металл	290		0,00	290		0,00	290	0,00	0,00
			ж/бетон	210		0,00	210		0,00	210	0,00	0,00
	220	1	дерево	260		0,00	260		0,00	260	0,00	0,00
			металл	210		0,00	210		0,00	210	0,00	0,00
			ж/бетон	140		0,00	140		0,00	140	0,00	0,00
		2	металл	270		0,00	270		0,00	270	0,00	0,00
			ж/бетон	180		0,00	180		0,00	180	0,00	0,00
	110-150	1	дерево	180		0,00	180		0,00	180	0,00	0,00
			металл	160		0,00	160		0,00	160	0,00	0,00
			ж/бетон	130		0,00	130		0,00	130	0,00	0,00
		2	металл	190	2,49	4,72	190		0,00	190	2,49	4,72
			ж/бетон	160		0,00	160		0,00	160	0,00	0,00
КЛЭП	220	-	-	3 000		0,00	3 000		0,00	3 000	0,00	0,00
	110	-	-	2 300		0,00	2 300		0,00	2 300	0,00	0,00
ВН, всего				**8 780**	2,49	**4,72**	**8 780**	0,00	**0,00**	**8 780**	2,49	**4,72**
ВЛЭП	35	1	дерево	170	3,08	5,23	170		0,00	170	3,08	5,23
			металл	140	26,81	37,53	140		0,00	140	26,81	37,53
			ж/бетон	120	134,17	161,01	120		0,00	120	134,17	161,01

ЛЭП	Напряжение, кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	2020 (учтено)			Исключено по представлению прокуратуры			2020 (план) после исключения по представлению прокуратуры		
				Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяженность	Объем условных единиц	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяженность	Объем условных единиц	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяженность	Объем условных единиц
				у/100км	км	у	у/100км	км	у	у/100км	км	у
		2	металл	180	3,67	6,61	180		0,00	180	3,67	6,61
			ж/бетон	150	24,14	36,21	150		0,00	150	24,14	36,21
	1 - 20	-	дерево	160	1,28	2,05	160		0,00	160	1,28	2,05
			дерево на ж/б пасынках	140	253,82	355,35	140		0,00	140	253,82	355,348
			ж/бетон, металл	110	2 477,73	2 725,51	110		0,00	110	2 477,73	2 725,507
КЛЭП	20 -35	-	-	470	0,95	4,46	470		0,00	470	0,95	4,46
	3 - 10	-	-	350	1 131,32	3 959,62	350		0,00	350	1 131,32	3 959,620
СН-1, всего				**1 230**	192,82	**251,04**	**1 230**	0,00	**0,00**	**1 230**	192,82	**251,04**
СН-2, всего				**760**	3 864,15	**7 042,52**	**760**	0,00	**0,00**	**760**	3 864,15	**7 042,523**
ВЛЭП	0,4 кВ	-	дерево	260	4,89	12,71	260		0,00	260	4,89	12,71
			дерево на ж/б пасынках	220	2 333,96	5 134,72	220		0,00	220	2 333,96	5 134,72
			ж/бетон, металл	150	7 697,52	11 546,28	150		0,00	150	7 697,52	11 546,28
КЛЭП	до 1 кВ	-	-	270	1 283,64	3 465,83	270		0,00	270	1 283,64	3 465,83
НН, всего				**900**	**11 320,01**	**20 159,54**	**900**	**0,00**	**0,00**	**900**	**11 320,01**	**20 159,54**
Итого		**Всего**			**15 379,47**	**27 457,83**		**0,00**	**0,00**		**15 379,47**	**27 457,83**
		ВН			2,49	**4,72**		0,00	**0,00**		2,49	**4,72**
		СН1			192,82	**251,04**		0,00	**0,00**		192,82	**251,04**
		СН2			3 864,15	**7 042,52**		0,00	**0,00**		3 864,15	**7 042,52**
		НН			11 320,01	**20 159,54**		0,00	**0,00**		11 320,01	**20 159,54**

Таблица 9

Объем подстанций 35-1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4-20 кВ в условных единицах (Таблица П.2.2) план на 2020 год

Единица измерения	Напряжение, кВ	2020 (учтено)			Исключено по представлению прокуратуры			2020 (план) после исключения по представлению прокуратуры		
		Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц	Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц	Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц
Подстанция	400-500	500,0		0,00	500,0		0,00	500,0	0,00	0,00
	330	250,0		0,00	250,0		0,00	250,0	0,00	0,00
	220	210,0		0,00	210,0		0,00	210,0	0,00	0,00
	110-150	105,0	3,00	315,00	105,0		0,00	105,0	3,00	315,00
	35	75,0	21,00	1 575,00	75,0		0,00	75,0	21,00	1 575,00
Силовой трансформатор или реактор (одно- или трехфазный), или вольтодобавочный трансформатор)	1150	60,0		0,00	60,0		0,00	60,0	0,00	0,00
	750	43,0		0,00	43,0		0,00	43,0	0,00	0,00
	400-500	28,0		0,00	28,0		0,00	28,0	0,00	0,00
	330	18,0		0,00	18,0		0,00	18,0	0,00	0,00
	220	14,0		0,00	14,0		0,00	14,0	0,00	0,00
	110-150	7,8	6,00	46,80	7,8		0,00	7,8	6,00	46,80
	35	2,1	57,00	119,70	2,1		0,00	2,1	57,00	119,70
	1-20	1,0	36,00	36,00	1,0		0,00	1,0	36,00	36,00
Воздушный выключатель (3 фазы)	1150	180,0		0,00	180,0		0,00	180,0	0,00	0,00
	750	130,0		0,00	130,0		0,00	130,0	0,00	0,00
	400-500	88,0		0,00	88,0		0,00	88,0	0,00	0,00
	330	66,0		0,00	66,0		0,00	66,0	0,00	0,00
	220	43,0		0,00	43,0		0,00	43,0	0,00	0,00
	110-150	26,0		0,00	26,0		0,00	26,0	0,00	0,00
	35	11,0		0,00	11,0		0,00	11,0	0,00	0,00
	1-20	5,5		0,00	5,5		0,00	5,5	0,00	0,00
Масляный выключатель (3 фазы)	220	23,0		0,00	23,0		0,00	23,0	0,00	0,00
	110-150	14,0	6,00	84,00	14,0		0,00	14,0	6,00	84,00
	35	6,4	46,00	294,40	6,4		0,00	6,4	46,00	294,40
	1-20	3,1	1 915,00	5 936,50	3,1		0,00	3,1	1 915,00	5 936,50

Единица измерения	Напряжение, кВ	2020 (учтено)			Исключено по представлению прокуратуры			2020 (план) после исключения по представлению прокуратуры		
		Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц	Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц	Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц
Отделитель с короткозамыкателем	400-500	35,0		0,00	35,0		0,00	35,0	0,00	0,00
	330	24,0		0,00	24,0		0,00	24,0	0,00	0,00
	220	19,0		0,00	19,0		0,00	19,0	0,00	0,00
	110-150	9,5		0,00	9,5		0,00	9,5	0,00	0,00
	35	4,7		0,00	4,7		0,00	4,7	0,00	0,00
Выключатель нагрузки	1-20	2,3	15 578,00	35 829,40	2,3	8 836,00	20 322,80	2,3	6 742,00	15 506,60
Синхронный компенсатор мощн. 50 Мвар	1-20	26,0		0,00	26,0		0,00	26,0	0,00	0,00
То же, 50 Мвар и более	1-20	48,0		0,00	48,0		0,00	48,0	0,00	0,00
Статические конденсаторы (100 конд.)	110-150	2,4		0,00	2,4		0,00	2,4	0,00	0,00
	35	2,4		0,00	2,4		0,00	2,4	0,00	0,00
	1-20	2,4		0,00	2,4		0,00	2,4	0,00	0,00
Мачтовая (столбовая) ТП	1-20	2,5	1 435,00	3 587,50	2,5		0,00	2,5	1 435,00	3 587,50
Однотрансформаторная ТП, КТП	1-20	2,3	2 007,00	4 616,10	2,3		0,00	2,3	2 007,00	4 616,10
Двухтрансформаторная ТП, КТП	1-20	3,0	1 199,00	3 597,00	3,0		0,00	3,0	1 199,00	3 597,00
Однотрансформаторная подстанция 35/0,4 кВ	35	3,5	3,00	10,50	3,5		0,00	3,5	3,00	10,50
	Всего		**22 312,00**	**56 047,90**		**8 836,00**	**20 322,80**		**13 476,00**	**35 725,10**
	ВН		15,00	**445,80**		0,00	**0,00**		15,00	**445,80**
	СН1		127,00	**1 999,60**		0,00	**0,00**		127,00	**1 999,60**
	СН2		22 170,00	**53 602,50**		8 836,00	**20 322,80**		13 334,00	**33 279,70**
	НН		0,00	**0,00**		0,00	**0,00**		0,00	**0,00**

Таблица 10

Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор (Таблица П.2.1) факт за 2020 год

ЛЭП	Напряжение, кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	2020 (факт)			Исключено по представлению прокуратуры			2020 (факт) после исключения по представлению прокуратуры		
				Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяженность	Объем условных единиц	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяженность	Объем условных единиц	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяженность	Объем условных единиц
				у/100км	км	у	у/100км	км	у	у/100км	км	у
ВЛЭП	400-500	1	металл	400		0,00	400		0,00	400	0,00	0,00
			ж/бетон	300		0,00	300		0,00	300	0,00	0,00
	330	1	металл	230		0,00	230		0,00	230	0,00	0,00
			ж/бетон	170		0,00	170		0,00	170	0,00	0,00
		2	металл	290		0,00	290		0,00	290	0,00	0,00
			ж/бетон	210		0,00	210		0,00	210	0,00	0,00
	220	1	дерево	260		0,00	260		0,00	260	0,00	0,00
			металл	210		0,00	210		0,00	210	0,00	0,00
			ж/бетон	140		0,00	140		0,00	140	0,00	0,00
		2	металл	270		0,00	270		0,00	270	0,00	0,00
			ж/бетон	180		0,00	180		0,00	180	0,00	0,00
	110-150	1	дерево	180		0,00	180		0,00	180	0,00	0,00
			металл	160		0,00	160		0,00	160	0,00	0,00
			ж/бетон	130		0,00	130		0,00	130	0,00	0,00
		2	металл	190	2,74	5,20	190		0,00	190	2,74	5,20
			ж/бетон	160	2,11	3,38	160		0,00	160	2,11	3,38
КЛЭП	220	-	-	3 000		0,00	3 000		0,00	3 000	0,00	0,00
	110	-	-	2 300		0,00	2 300		0,00	2 300	0,00	0,00
ВН, всего				**8 780**	4,85	**8,58**	**8 780**	0,00	**0,00**	**8 780**	4,85	**8,58**
ВЛЭП	35	1	дерево	170	0,89	1,51	170		0,00	170	0,89	1,51
			металл	140	26,92	37,69	140		0,00	140	26,92	37,69
			ж/бетон	120	136,10	163,32	120		0,00	120	136,10	163,32

ЛЭП	Напряжение, кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	2020 (факт)			Исключено по представлению прокуратуры			2020 (факт) после исключения по представлению прокуратуры		
				Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяженность	Объем условных единиц	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяженность	Объем условных единиц	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяженность	Объем условных единиц
				у/100км	км	у	у/100км	км	у	у/100км	км	у
		2	металл	180	3,67	6,61	180		0,00	180	3,67	6,61
			ж/бетон	150	24,14	36,21	150		0,00	150	24,14	36,21
	1 - 20	-	дерево	160	1,34	2,15	160		0,00	160	1,34	2,15
			дерево на ж/б пасынках	140	238,67	334,14	140		0,00	140	238,67	334,138
			ж/бетон, металл	110	2 613,80	2 875,18	110		0,00	110	2 613,80	2 875,180
КЛЭП	20 -35	-	-	470	1,17	5,51	470		0,00	470	1,17	5,51
	3 - 10	-	-	350	1 173,13	4 105,95	350		0,00	350	1 173,13	4 105,948
СН-1, всего				**1 230**	192,89	**250,85**	**1 230**	0,00	**0,00**	**1 230**	192,89	**250,85**
СН-2, всего				**760**	4 026,94	**7 317,42**	**760**	0,00	**0,00**	**760**	4 026,94	**7 317,416**
ВЛЭП	0,4 кВ	-	дерево	260	4,89	12,71	260		0,00	260	4,89	12,71
			дерево на ж/б пасынках	220	2 197,68	4 834,89	220		0,00	220	2 197,68	4 834,89
			ж/бетон, металл	150	8 116,35	12 174,53	150		0,00	150	8 116,35	12 174,53
КЛЭП	до 1 кВ	-	-	270	1 311,79	3 541,84	270		0,00	270	1 311,79	3 541,84
НН, всего				**900**	**11 630,71**	**20 563,97**	**900**	**0,00**	**0,00**	**900**	**11 630,71**	**20 563,97**
Итого		**Всего**			**15 855,40**	**28 140,82**		**0,00**	**0,00**		**15 855,40**	**28 140,82**
		ВН			4,85	**8,58**		0,00	**0,00**		4,85	**8,58**
		СН1			192,89	**250,85**		0,00	**0,00**		192,89	**250,85**
		СН2			4 026,94	**7 317,42**		0,00	**0,00**		4 026,94	**7 317,42**
		НН			11 630,71	**20 563,97**		0,00	**0,00**		11 630,71	**20 563,97**

Таблица 11

Объем подстанций 35-1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4-20 кВ в условных единицах (Таблица П.2.2) факт за 2020 год

Единица измерения	Напряжение, кВ	2020 (факт)			Исключено по представлению прокуратуры			2020 (факт) после исключения по представлению прокуратуры		
		Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц	Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц	Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц
Подстанция	400-500	500,0		0,00	500,0		0,00	500,0	0,00	0,00
	330	250,0		0,00	250,0		0,00	250,0	0,00	0,00
	220	210,0		0,00	210,0		0,00	210,0	0,00	0,00
	110-150	105,0	5,00	525,00	105,0		0,00	105,0	5,00	525,00
	35	75,0	22,00	1 650,00	75,0		0,00	75,0	22,00	1 650,00
Силовой трансформатор или реактор (одно- или трехфазный), или вольтодобавочный трансформатор)	1150	60,0		0,00	60,0		0,00	60,0	0,00	0,00
	750	43,0		0,00	43,0		0,00	43,0	0,00	0,00
	400-500	28,0		0,00	28,0		0,00	28,0	0,00	0,00
	330	18,0		0,00	18,0		0,00	18,0	0,00	0,00
	220	14,0		0,00	14,0		0,00	14,0	0,00	0,00
	110-150	7,8	10,00	78,00	7,8		0,00	7,8	10,00	78,00
	35	2,1	63,00	132,30	2,1		0,00	2,1	63,00	132,30
	1-20	1,0	54,00	54,00	1,0		0,00	1,0	54,00	54,00
Воздушный выключатель (3 фазы)	1150	180,0		0,00	180,0		0,00	180,0	0,00	0,00
	750	130,0		0,00	130,0		0,00	130,0	0,00	0,00
	400-500	88,0		0,00	88,0		0,00	88,0	0,00	0,00
	330	66,0		0,00	66,0		0,00	66,0	0,00	0,00
	220	43,0		0,00	43,0		0,00	43,0	0,00	0,00
	110-150	26,0		0,00	26,0		0,00	26,0	0,00	0,00
	35	11,0		0,00	11,0		0,00	11,0	0,00	0,00
	1-20	5,5		0,00	5,5		0,00	5,5	0,00	0,00
Масляный выключатель (3 фазы)	220	23,0		0,00	23,0		0,00	23,0	0,00	0,00
	110-150	14,0	11,00	154,00	14,0		0,00	14,0	11,00	154,00
	35	6,4	62,00	396,80	6,4		0,00	6,4	62,00	396,80
	1-20	3,1	2 112,00	6 547,20	3,1		0,00	3,1	2 112,00	6 547,20

Единица измерения	Напряжение, кВ	2020 (факт)			Исключено по представлению прокуратуры			2020 (факт) после исключения по представлению прокуратуры		
		Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц	Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц	Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц
Отделитель с короткозамыкателем	400-500	35,0		0,00	35,0		0,00	35,0	0,00	0,00
	330	24,0		0,00	24,0		0,00	24,0	0,00	0,00
	220	19,0		0,00	19,0		0,00	19,0	0,00	0,00
	110-150	9,5		0,00	9,5		0,00	9,5	0,00	0,00
	35	4,7		0,00	4,7		0,00	4,7	0,00	0,00
Выключатель нагрузки	1-20	2,3	15 691,00	36 089,30	2,3	8 742,00	20 106,60	2,3	6 949,00	15 982,70
Синхронный компенсатор мощн. 50 Мвар	1-20	26,0		0,00	26,0		0,00	26,0	0,00	0,00
То же, 50 Мвар и более	1-20	48,0		0,00	48,0		0,00	48,0	0,00	0,00
Статические конденсаторы (100 конд.)	110-150	2,4		0,00	2,4		0,00	2,4	0,00	0,00
	35	2,4		0,00	2,4		0,00	2,4	0,00	0,00
	1-20	2,4	0,20	0,48	2,4		0,00	2,4	0,20	0,48
Мачтовая (столбовая) ТП	1-20	2,5	1 499,00	3 747,50	2,5		0,00	2,5	1 499,00	3 747,50
Однотрансформаторная ТП, КТП	1-20	2,3	2 119,00	4 873,70	2,3		0,00	2,3	2 119,00	4 873,70
Двухтрансформаторная ТП, КТП	1-20	3,0	1 214,00	3 642,00	3,0		0,00	3,0	1 214,00	3 642,00
Однотрансформаторная подстанция 35/0,4 кВ	35	3,5	3,00	10,50	3,5		0,00	3,5	3,00	10,50
	Всего		**22 865,20**	**57 900,78**		**8 742,00**	**20 106,60**		**14 123,20**	**37 794,18**
	ВН		26,00	**757,00**		0,00	**0,00**		26,00	**757,00**
	СН1		150,00	**2 189,60**		0,00	**0,00**		150,00	**2 189,60**
	СН2		22 689,20	**54 954,18**		8 742,00	**20 106,60**		13 947,20	**34 847,58**
	НН		0,00	**0,00**		0,00	**0,00**		0,00	**0,00**

Таблица 12

Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор (Таблица П.2.1) план на 2021 год

ЛЭП	Напряжение, кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	2021 (учтено)			Исключено по представлению прокуратуры			2021 (план) после исключения по представлению прокуратуры		
				Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяженность	Объем условных единиц	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяженность	Объем условных единиц	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяженность	Объем условных единиц
				у/100км	км	у	у/100км	км	у	у/100км	км	у
ВЛЭП	400-500	1	металл	400		0,00	400		0,00	400	0,00	0,00
			ж/бетон	300		0,00	300		0,00	300	0,00	0,00
	330	1	металл	230		0,00	230		0,00	230	0,00	0,00
			ж/бетон	170		0,00	170		0,00	170	0,00	0,00
		2	металл	290		0,00	290		0,00	290	0,00	0,00
			ж/бетон	210		0,00	210		0,00	210	0,00	0,00
	220	1	дерево	260		0,00	260		0,00	260	0,00	0,00
			металл	210		0,00	210		0,00	210	0,00	0,00
			ж/бетон	140		0,00	140		0,00	140	0,00	0,00
		2	металл	270		0,00	270		0,00	270	0,00	0,00
			ж/бетон	180		0,00	180		0,00	180	0,00	0,00
	110-150	1	дерево	180		0,00	180		0,00	180	0,00	0,00
			металл	160		0,00	160		0,00	160	0,00	0,00
			ж/бетон	130		0,00	130		0,00	130	0,00	0,00
		2	металл	190	2,74	5,20	190		0,00	190	2,74	5,20
			ж/бетон	160	2,11	3,38	160		0,00	160	2,11	3,38
КЛЭП	220	-	-	3 000		0,00	3 000		0,00	3 000	0,00	0,00
	110	-	-	2 300		0,00	2 300		0,00	2 300	0,00	0,00
ВН, всего				**8 780**	4,85	**8,58**	**8 780**	0,00	**0,00**	**8 780**	4,85	**8,58**
ВЛЭП	35	1	дерево	170	0,89	1,51	170		0,00	170	0,89	1,51
			металл	140	26,92	37,69	140		0,00	140	26,92	37,69
			ж/бетон	120	136,10	163,32	120		0,00	120	136,10	163,32

ЛЭП	Напряжение, кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	2021 (учтено)			Исключено по представлению прокуратуры			2021 (план) после исключения по представлению прокуратуры		
				Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяженность	Объем условных единиц	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяженность	Объем условных единиц	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяженность	Объем условных единиц
				у/100км	км	у	у/100км	км	у	у/100км	км	у
		2	металл	180	3,67	6,61	180		0,00	180	3,67	6,61
			ж/бетон	150	24,14	36,21	150		0,00	150	24,14	36,21
	1 - 20	-	дерево	160	1,34	2,15	160		0,00	160	1,34	2,15
			дерево на ж/б пасынках	140	238,67	334,14	140		0,00	140	238,67	334,138
			ж/бетон, металл	110	2 613,80	2 875,18	110		0,00	110	2 613,80	2 875,180
КЛЭП	20 -35	-	-	470	1,17	5,51	470		0,00	470	1,17	5,51
	3 - 10	-	-	350	1 173,13	4 105,95	350		0,00	350	1 173,13	4 105,948
СН-1, всего				**1 230**	192,89	**250,85**	**1 230**	0,00	**0,00**	**1 230**	192,89	**250,85**
СН-2, всего				**760**	4 026,94	**7 317,42**	**760**	0,00	**0,00**	**760**	4 026,94	**7 317,416**
ВЛЭП	0,4 кВ	-	дерево	260	4,89	12,71	260		0,00	260	4,89	12,71
			дерево на ж/б пасынках	220	2 197,68	4 834,89	220		0,00	220	2 197,68	4 834,89
			ж/бетон, металл	150	8 116,35	12 174,53	150		0,00	150	8 116,35	12 174,53
КЛЭП	до 1 кВ	-	-	270	1 311,79	3 541,84	270		0,00	270	1 311,79	3 541,84
НН, всего				**900**	**11 630,71**	**20 563,97**	**900**	**0,00**	**0,00**	**900**	**11 630,71**	**20 563,97**
Итого		**Всего**			**15 855,40**	**28 140,82**		**0,00**	**0,00**		**15 855,40**	**28 140,82**
		ВН			4,85	**8,58**		0,00	**0,00**		4,85	**8,58**
		СН1			192,89	**250,85**		0,00	**0,00**		192,89	**250,85**
		СН2			4 026,94	**7 317,42**		0,00	**0,00**		4 026,94	**7 317,42**
		НН			11 630,71	**20 563,97**		0,00	**0,00**		11 630,71	**20 563,97**

Таблица 13

Объем подстанций 35-1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4-20 кВ в условных единицах (Таблица П.2.2) план на 2021 год

Единица измерения	Напряжение, кВ	2021 (учтено)			Исключено по представлению прокуратуры			2021 (план) после исключения по представлению прокуратуры		
		Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц	Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц	Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц
Подстанция	400-500	500,0		0,00	500,0		0,00	500,0	0,00	0,00
	330	250,0		0,00	250,0		0,00	250,0	0,00	0,00
	220	210,0		0,00	210,0		0,00	210,0	0,00	0,00
	110-150	105,0	5,00	525,00	105,0		0,00	105,0	5,00	525,00
	35	75,0	22,00	1 650,00	75,0		0,00	75,0	22,00	1 650,00
Силовой трансформатор или реактор (одно- или трехфазный), или вольтодобавочный трансформатор)	1150	60,0		0,00	60,0		0,00	60,0	0,00	0,00
	750	43,0		0,00	43,0		0,00	43,0	0,00	0,00
	400-500	28,0		0,00	28,0		0,00	28,0	0,00	0,00
	330	18,0		0,00	18,0		0,00	18,0	0,00	0,00
	220	14,0		0,00	14,0		0,00	14,0	0,00	0,00
	110-150	7,8	10,00	78,00	7,8		0,00	7,8	10,00	78,00
	35	2,1	63,00	132,30	2,1		0,00	2,1	63,00	132,30
	1-20	1,0	54,00	54,00	1,0		0,00	1,0	54,00	54,00
Воздушный выключатель (3 фазы)	1150	180,0		0,00	180,0		0,00	180,0	0,00	0,00
	750	130,0		0,00	130,0		0,00	130,0	0,00	0,00
	400-500	88,0		0,00	88,0		0,00	88,0	0,00	0,00
	330	66,0		0,00	66,0		0,00	66,0	0,00	0,00
	220	43,0		0,00	43,0		0,00	43,0	0,00	0,00
	110-150	26,0		0,00	26,0		0,00	26,0	0,00	0,00
	35	11,0		0,00	11,0		0,00	11,0	0,00	0,00
	1-20	5,5		0,00	5,5		0,00	5,5	0,00	0,00
Масляный выключатель (3 фазы)	220	23,0		0,00	23,0		0,00	23,0	0,00	0,00
	110-150	14,0	11,00	154,00	14,0		0,00	14,0	11,00	154,00
	35	6,4	62,00	396,80	6,4		0,00	6,4	62,00	396,80
	1-20	3,1	2 112,00	6 547,20	3,1		0,00	3,1	2 112,00	6 547,20

Единица измерения	Напряжение, кВ	2021 (учтено)			Исключено по представлению прокуратуры			2021 (план) после исключения по представлению прокуратуры		
		Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц	Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц	Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц
Отделитель с короткозамыкателем	400-500	35,0		0,00	35,0		0,00	35,0	0,00	0,00
	330	24,0		0,00	24,0		0,00	24,0	0,00	0,00
	220	19,0		0,00	19,0		0,00	19,0	0,00	0,00
	110-150	9,5		0,00	9,5		0,00	9,5	0,00	0,00
	35	4,7		0,00	4,7		0,00	4,7	0,00	0,00
Выключатель нагрузки	1-20	2,3	15 691,00	36 089,30	2,3	8 742,00	20 106,60	2,3	6 949,00	15 982,70
Синхронный компенсатор мощн. 50 Мвар	1-20	26,0		0,00	26,0		0,00	26,0	0,00	0,00
То же, 50 Мвар и более	1-20	48,0		0,00	48,0		0,00	48,0	0,00	0,00
Статические конденсаторы (100 конд.)	110-150	2,4		0,00	2,4		0,00	2,4	0,00	0,00
	35	2,4		0,00	2,4		0,00	2,4	0,00	0,00
	1-20	2,4	0,20	0,48	2,4		0,00	2,4	0,20	0,48
Мачтовая (столбовая) ТП	1-20	2,5	1 499,00	3 747,50	2,5		0,00	2,5	1 499,00	3 747,50
Однотрансформаторная ТП, КТП	1-20	2,3	2 119,00	4 873,70	2,3		0,00	2,3	2 119,00	4 873,70
Двухтрансформаторная ТП, КТП	1-20	3,0	1 214,00	3 642,00	3,0		0,00	3,0	1 214,00	3 642,00
Однотрансформаторная подстанция 35/0,4 кВ	35	3,5	3,00	10,50	3,5		0,00	3,5	3,00	10,50
	Всего		**22 865,20**	**57 900,78**		**8 742,00**	**20 106,60**		**14 123,20**	**37 794,18**
	ВН		26,00	**757,00**		0,00	**0,00**		26,00	**757,00**
	СН1		150,00	**2 189,60**		0,00	**0,00**		150,00	**2 189,60**
	СН2		22 689,20	**54 954,18**		8 742,00	**20 106,60**		13 947,20	**34 847,58**
	НН		0,00	**0,00**		0,00	**0,00**		0,00	**0,00**

Таблица 14

Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор (Таблица П.2.1) факт за 2021 год

ЛЭП	Напряжение, кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	2021 (факт)			Исключено по представлению прокуратуры			2021 (факт) после исключения по представлению прокуратуры		
				Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяженность	Объем условных единиц	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяженность	Объем условных единиц	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяженность	Объем условных единиц
				у/100км	км	у	у/100км	км	у	у/100км	км	у
ВЛЭП	400-500	1	металл	400		0,00	400		0,00	400	0,00	0,00
			ж/бетон	300		0,00	300		0,00	300	0,00	0,00
	330	1	металл	230		0,00	230		0,00	230	0,00	0,00
			ж/бетон	170		0,00	170		0,00	170	0,00	0,00
		2	металл	290		0,00	290		0,00	290	0,00	0,00
			ж/бетон	210		0,00	210		0,00	210	0,00	0,00
	220	1	дерево	260		0,00	260		0,00	260	0,00	0,00
			металл	210		0,00	210		0,00	210	0,00	0,00
			ж/бетон	140		0,00	140		0,00	140	0,00	0,00
		2	металл	270		0,00	270		0,00	270	0,00	0,00
			ж/бетон	180		0,00	180		0,00	180	0,00	0,00
	110-150	1	дерево	180		0,00	180		0,00	180	0,00	0,00
			металл	160		0,00	160		0,00	160	0,00	0,00
			ж/бетон	130		0,00	130		0,00	130	0,00	0,00
		2	металл	190	2,74	5,20	190		0,00	190	2,74	5,20
			ж/бетон	160	2,11	3,38	160		0,00	160	2,11	3,38
КЛЭП	220	-	-	3 000		0,00	3 000		0,00	3 000	0,00	0,00
	110	-	-	2 300		0,00	2 300		0,00	2 300	0,00	0,00
ВН, всего				**8 780**	4,85	**8,58**	**8 780**	0,00	**0,00**	**8 780**	4,85	**8,58**
ВЛЭП	35	1	дерево	170		0,00	170		0,00	170	0,00	0,00
			металл	140	27,72	38,81	140		0,00	140	27,72	38,81
			ж/бетон	120	136,18	163,42	120		0,00	120	136,18	163,42

ЛЭП	Напряжение, кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	2021 (факт)			Исключено по представлению прокуратуры			2021 (факт) после исключения по представлению прокуратуры		
				Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяженность	Объем условных единиц	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяженность	Объем условных единиц	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяженность	Объем условных единиц
				у/100км	км	у	у/100км	км	у	у/100км	км	у
		2	металл	180	3,11	5,59	180		0,00	180	3,11	5,59
			ж/бетон	150	24,14	36,21	150		0,00	150	24,14	36,21
	1 - 20	-	дерево	160	1,12	1,79	160		0,00	160	1,12	1,79
			дерево на ж/б пасынках	140	211,61	296,25	140		0,00	140	211,61	296,254
			ж/бетон, металл	110	2 711,24	2 982,36	110		0,00	110	2 711,24	2 982,364
КЛЭП	20 -35	-	-	470	1,53	7,20	470		0,00	470	1,53	7,20
	3 - 10	-	-	350	1 210,88	4 238,07	350		0,00	350	1 210,88	4 238,073
СН-1, всего				**1 230**	192,68	**251,23**	**1 230**	0,00	**0,00**	**1 230**	192,68	**251,23**
СН-2, всего				**760**	4 134,85	**7 518,48**	**760**	0,00	**0,00**	**760**	4 134,85	**7 518,483**
ВЛЭП	0,4 кВ	-	дерево	260	4,89	12,71	260		0,00	260	4,89	12,71
			дерево на ж/б пасынках	220	1 863,67	4 100,08	220		0,00	220	1 863,67	4 100,08
			ж/бетон, металл	150	8 514,68	12 772,02	150		0,00	150	8 514,68	12 772,02
КЛЭП	до 1 кВ	-	-	270	1 338,68	3 614,43	270		0,00	270	1 338,68	3 614,43
НН, всего				**900**	**11 721,92**	**20 499,24**	**900**	**0,00**	**0,00**	**900**	**11 721,92**	**20 499,24**
Итого		**Всего**			**16 054,30**	**28 277,53**		**0,00**	**0,00**		**16 054,30**	**28 277,53**
		ВН			4,85	**8,58**		0,00	**0,00**		4,85	**8,58**
		СН1			192,68	**251,23**		0,00	**0,00**		192,68	**251,23**
		СН2			4 134,85	**7 518,48**		0,00	**0,00**		4 134,85	**7 518,48**
		НН			11 721,92	**20 499,24**		0,00	**0,00**		11 721,92	**20 499,24**

Таблица 15

Объем подстанций 35-1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4-20 кВ в условных единицах (Таблица П.2.2) факт за 2021 год

Единица измерения	Напряжение, кВ	2021 (факт)			Исключено по представлению прокуратуры			2021 (факт) после исключения по представлению прокуратуры		
		Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц	Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц	Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц
Подстанция	400-500	500,0		0,00	500,0		0,00	500,0	0,00	0,00
	330	250,0		0,00	250,0		0,00	250,0	0,00	0,00
	220	210,0		0,00	210,0		0,00	210,0	0,00	0,00
	110-150	105,0	5,00	525,00	105,0		0,00	105,0	5,00	525,00
	35	75,0	22,00	1 650,00	75,0		0,00	75,0	22,00	1 650,00
Силовой трансформатор или реактор (одно- или трехфазный), или вольтодобавочный трансформатор)	1150	60,0		0,00	60,0		0,00	60,0	0,00	0,00
	750	43,0		0,00	43,0		0,00	43,0	0,00	0,00
	400-500	28,0		0,00	28,0		0,00	28,0	0,00	0,00
	330	18,0		0,00	18,0		0,00	18,0	0,00	0,00
	220	14,0		0,00	14,0		0,00	14,0	0,00	0,00
	110-150	7,8	10,00	78,00	7,8		0,00	7,8	10,00	78,00
	35	2,1	63,00	132,30	2,1		0,00	2,1	63,00	132,30
	1-20	1,0	54,00	54,00	1,0		0,00	1,0	54,00	54,00
Воздушный выключатель (3 фазы)	1150	180,0		0,00	180,0		0,00	180,0	0,00	0,00
	750	130,0		0,00	130,0		0,00	130,0	0,00	0,00
	400-500	88,0		0,00	88,0		0,00	88,0	0,00	0,00
	330	66,0		0,00	66,0		0,00	66,0	0,00	0,00
	220	43,0		0,00	43,0		0,00	43,0	0,00	0,00
	110-150	26,0		0,00	26,0		0,00	26,0	0,00	0,00
	35	11,0		0,00	11,0		0,00	11,0	0,00	0,00
	1-20	5,5		0,00	5,5		0,00	5,5	0,00	0,00
Масляный выключатель (3 фазы)	220	23,0		0,00	23,0		0,00	23,0	0,00	0,00
	110-150	14,0	11,00	154,00	14,0		0,00	14,0	11,00	154,00
	35	6,4	62,00	396,80	6,4		0,00	6,4	62,00	396,80
	1-20	3,1	2 210,00	6 851,00	3,1		0,00	3,1	2 210,00	6 851,00

Единица измерения	Напряжение, кВ	2021 (факт)			Исключено по представлению прокуратуры			2021 (факт) после исключения по представлению прокуратуры		
		Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц	Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц	Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц
Отделитель с короткозамыкателем	400-500	35,0		0,00	35,0		0,00	35,0	0,00	0,00
	330	24,0		0,00	24,0		0,00	24,0	0,00	0,00
	220	19,0		0,00	19,0		0,00	19,0	0,00	0,00
	110-150	9,5		0,00	9,5		0,00	9,5	0,00	0,00
	35	4,7		0,00	4,7		0,00	4,7	0,00	0,00
Выключатель нагрузки	1-20	2,3	16 441,00	37 814,30	2,3	9 038,00	20 787,40	2,3	7 403,00	17 026,90
Синхронный компенсатор мощн. 50 Мвар	1-20	26,0		0,00	26,0		0,00	26,0	0,00	0,00
То же, 50 Мвар и более	1-20	48,0		0,00	48,0		0,00	48,0	0,00	0,00
Статические конденсаторы (100 конд.)	110-150	2,4		0,00	2,4		0,00	2,4	0,00	0,00
	35	2,4		0,00	2,4		0,00	2,4	0,00	0,00
	1-20	2,4	0,20	0,48	2,4		0,00	2,4	0,20	0,48
Мачтовая (столбовая) ТП	1-20	2,5	1 573,00	3 932,50	2,5		0,00	2,5	1 573,00	3 932,50
Однотрансформаторная ТП, КТП	1-20	2,3	2 293,00	5 273,90	2,3		0,00	2,3	2 293,00	5 273,90
Двухтрансформаторная ТП, КТП	1-20	3,0	1 241,00	3 723,00	3,0		0,00	3,0	1 241,00	3 723,00
Однотрансформаторная подстанция 35/0,4 кВ	35	3,5	3,00	10,50	3,5		0,00	3,5	3,00	10,50
	Всего		**23 988,20**	**60 595,78**		**9 038,00**	**20 787,40**		**14 950,20**	**39 808,38**
	ВН		26,00	**757,00**		0,00	**0,00**		26,00	**757,00**
	СН1		150,00	**2 189,60**		0,00	**0,00**		150,00	**2 189,60**
	СН2		23 812,20	**57 649,18**		9 038,00	**20 787,40**		14 774,20	**36 861,78**
	НН		0,00	**0,00**		0,00	**0,00**		0,00	**0,00**

Таблица 16

Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор (Таблица П.2.1) план на 2022 год

ЛЭП	Напряжение, кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	2022 (учтено)			Исключено по представлению прокуратуры			2022 (план) после исключения по представлению прокуратуры		
				Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяженность	Объем условных единиц	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяженность	Объем условных единиц	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяженность	Объем условных единиц
				у/100км	км	у	у/100км	км	у	у/100км	км	у
ВЛЭП	400-500	1	металл	400		0,00	400		0,00	400	0,00	0,00
			ж/бетон	300		0,00	300		0,00	300	0,00	0,00
	330	1	металл	230		0,00	230		0,00	230	0,00	0,00
			ж/бетон	170		0,00	170		0,00	170	0,00	0,00
		2	металл	290		0,00	290		0,00	290	0,00	0,00
			ж/бетон	210		0,00	210		0,00	210	0,00	0,00
	220	1	дерево	260		0,00	260		0,00	260	0,00	0,00
			металл	210		0,00	210		0,00	210	0,00	0,00
			ж/бетон	140		0,00	140		0,00	140	0,00	0,00
		2	металл	270		0,00	270		0,00	270	0,00	0,00
			ж/бетон	180		0,00	180		0,00	180	0,00	0,00
	110-150	1	дерево	180		0,00	180		0,00	180	0,00	0,00
			металл	160		0,00	160		0,00	160	0,00	0,00
			ж/бетон	130		0,00	130		0,00	130	0,00	0,00
		2	металл	190	2,74	5,20	190		0,00	190	2,74	5,20
			ж/бетон	160	2,11	3,38	160		0,00	160	2,11	3,38
КЛЭП	220	-	-	3 000		0,00	3 000		0,00	3 000	0,00	0,00
	110	-	-	2 300		0,00	2 300		0,00	2 300	0,00	0,00
ВН, всего				**8 780**	4,85	**8,58**	**8 780**	0,00	**0,00**	**8 780**	4,85	**8,58**
ВЛЭП	35	1	дерево	170		0,00	170		0,00	170	0,00	0,00
			металл	140	27,72	38,81	140		0,00	140	27,72	38,81
			ж/бетон	120	136,18	163,42	120		0,00	120	136,18	163,42

ЛЭП	Напряжение, кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	2022 (учтено)			Исключено по представлению прокуратуры			2022 (план) после исключения по представлению прокуратуры		
				Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяженность	Объем условных единиц	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяженность	Объем условных единиц	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяженность	Объем условных единиц
				у/100км	км	у	у/100км	км	у	у/100км	км	у
		2	металл	180	3,11	5,59	180		0,00	180	3,11	5,59
			ж/бетон	150	24,14	36,21	150		0,00	150	24,14	36,21
	1 - 20	-	дерево	160	1,12	1,79	160		0,00	160	1,12	1,79
			дерево на ж/б пасынках	140	211,61	296,25	140		0,00	140	211,61	296,254
			ж/бетон, металл	110	2 711,24	2 982,36	110		0,00	110	2 711,24	2 982,364
КЛЭП	20 -35	-	-	470	1,53	7,20	470		0,00	470	1,53	7,20
	3 - 10	-	-	350	1 210,88	4 238,07	350		0,00	350	1 210,88	4 238,073
СН-1, всего				**1 230**	192,68	**251,23**	**1 230**	0,00	**0,00**	**1 230**	192,68	**251,23**
СН-2, всего				**760**	4 134,85	**7 518,48**	**760**	0,00	**0,00**	**760**	4 134,85	**7 518,483**
ВЛЭП	0,4 кВ	-	дерево	260	4,89	12,71	260		0,00	260	4,89	12,71
			дерево на ж/б пасынках	220	1 863,67	4 100,08	220		0,00	220	1 863,67	4 100,08
			ж/бетон, металл	150	8 514,68	12 772,02	150		0,00	150	8 514,68	12 772,02
КЛЭП	до 1 кВ	-	-	270	1 338,68	3 614,43	270		0,00	270	1 338,68	3 614,43
НН, всего				**900**	**11 721,92**	**20 499,24**	**900**	**0,00**	**0,00**	**900**	**11 721,92**	**20 499,24**
Итого		**Всего**			**16 054,30**	**28 277,53**		**0,00**	**0,00**		**16 054,30**	**28 277,53**
		ВН			4,85	**8,58**		0,00	**0,00**		4,85	**8,58**
		СН1			192,68	**251,23**		0,00	**0,00**		192,68	**251,23**
		СН2			4 134,85	**7 518,48**		0,00	**0,00**		4 134,85	**7 518,48**
		НН			11 721,92	**20 499,24**		0,00	**0,00**		11 721,92	**20 499,24**

Таблица 17

Объем подстанций 35-1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4-20 кВ в условных единицах (Таблица П.2.2) план на 2022 год

Единица измерения	Напряжение, кВ	2022 (учтено)			Исключено по представлению прокуратуры			2022 (план) после исключения по представлению прокуратуры		
		Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц	Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц	Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц
Подстанция	400-500	500,0		0,00	500,0		0,00	500,0	0,00	0,00
	330	250,0		0,00	250,0		0,00	250,0	0,00	0,00
	220	210,0		0,00	210,0		0,00	210,0	0,00	0,00
	110-150	105,0	5,00	525,00	105,0		0,00	105,0	5,00	525,00
	35	75,0	22,00	1 650,00	75,0		0,00	75,0	22,00	1 650,00
Силовой трансформатор или реактор (одно- или трехфазный), или вольтодобавочный трансформатор)	1150	60,0		0,00	60,0		0,00	60,0	0,00	0,00
	750	43,0		0,00	43,0		0,00	43,0	0,00	0,00
	400-500	28,0		0,00	28,0		0,00	28,0	0,00	0,00
	330	18,0		0,00	18,0		0,00	18,0	0,00	0,00
	220	14,0		0,00	14,0		0,00	14,0	0,00	0,00
	110-150	7,8	10,00	78,00	7,8		0,00	7,8	10,00	78,00
	35	2,1	63,00	132,30	2,1		0,00	2,1	63,00	132,30
	1-20	1,0	54,00	54,00	1,0		0,00	1,0	54,00	54,00
Воздушный выключатель (3 фазы)	1150	180,0		0,00	180,0		0,00	180,0	0,00	0,00
	750	130,0		0,00	130,0		0,00	130,0	0,00	0,00
	400-500	88,0		0,00	88,0		0,00	88,0	0,00	0,00
	330	66,0		0,00	66,0		0,00	66,0	0,00	0,00
	220	43,0		0,00	43,0		0,00	43,0	0,00	0,00
	110-150	26,0		0,00	26,0		0,00	26,0	0,00	0,00
	35	11,0		0,00	11,0		0,00	11,0	0,00	0,00
	1-20	5,5		0,00	5,5		0,00	5,5	0,00	0,00
Масляный выключатель (3 фазы)	220	23,0		0,00	23,0		0,00	23,0	0,00	0,00
	110-150	14,0	11,00	154,00	14,0		0,00	14,0	11,00	154,00
	35	6,4	62,00	396,80	6,4		0,00	6,4	62,00	396,80
	1-20	3,1	2 210,00	6 851,00	3,1		0,00	3,1	2 210,00	6 851,00

Единица измерения	Напряжение, кВ	2022 (учтено)			Исключено по представлению прокуратуры			2022 (план) после исключения по представлению прокуратуры		
		Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц	Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц	Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц
Отделитель с короткозамыкателем	400-500	35,0		0,00	35,0		0,00	35,0	0,00	0,00
	330	24,0		0,00	24,0		0,00	24,0	0,00	0,00
	220	19,0		0,00	19,0		0,00	19,0	0,00	0,00
	110-150	9,5		0,00	9,5		0,00	9,5	0,00	0,00
	35	4,7		0,00	4,7		0,00	4,7	0,00	0,00
Выключатель нагрузки	1-20	2,3	16 441,00	37 814,30	2,3	9 038,00	20 787,40	2,3	7 403,00	17 026,90
Синхронный компенсатор мощн. 50 Мвар	1-20	26,0		0,00	26,0		0,00	26,0	0,00	0,00
То же, 50 Мвар и более	1-20	48,0		0,00	48,0		0,00	48,0	0,00	0,00
Статические конденсаторы (100 конд.)	110-150	2,4		0,00	2,4		0,00	2,4	0,00	0,00
	35	2,4		0,00	2,4		0,00	2,4	0,00	0,00
	1-20	2,4	0,20	0,48	2,4		0,00	2,4	0,20	0,48
Мачтовая (столбовая) ТП	1-20	2,5	1 573,00	3 932,50	2,5		0,00	2,5	1 573,00	3 932,50
Однотрансформаторная ТП, КТП	1-20	2,3	2 293,00	5 273,90	2,3		0,00	2,3	2 293,00	5 273,90
Двухтрансформаторная ТП, КТП	1-20	3,0	1 241,00	3 723,00	3,0		0,00	3,0	1 241,00	3 723,00
Однотрансформаторная подстанция 35/0,4 кВ	35	3,5	3,00	10,50	3,5		0,00	3,5	3,00	10,50
	Всего		**23 988,20**	**60 595,78**		**9 038,00**	**20 787,40**		**14 950,20**	**39 808,38**
	ВН		26,00	**757,00**		0,00	**0,00**		26,00	**757,00**
	СН1		150,00	**2 189,60**		0,00	**0,00**		150,00	**2 189,60**
	СН2		23 812,20	**57 649,18**		9 038,00	**20 787,40**		14 774,20	**36 861,78**
	НН		0,00	**0,00**		0,00	**0,00**		0,00	**0,00**

Таблица 18

Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор (Таблица П.2.1) факт за 2022 год

ЛЭП	Напряжение, кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	2022 (факт без корректировки прокуратуры)			Исключено по представлению прокуратуры			2022 (факт) после исключения по представлению прокуратуры		
				Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяженность	Объем условных единиц	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяженность	Объем условных единиц	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяженность	Объем условных единиц
				у/100км	км	у	у/100км	км	у	у/100км	км	у
ВЛЭП	400-500	1	металл	400		0,00	400		0,00	400	0,00	0,00
			ж/бетон	300		0,00	300		0,00	300	0,00	0,00
	330	1	металл	230		0,00	230		0,00	230	0,00	0,00
			ж/бетон	170		0,00	170		0,00	170	0,00	0,00
		2	металл	290		0,00	290		0,00	290	0,00	0,00
			ж/бетон	210		0,00	210		0,00	210	0,00	0,00
	220	1	дерево	260		0,00	260		0,00	260	0,00	0,00
			металл	210		0,00	210		0,00	210	0,00	0,00
			ж/бетон	140		0,00	140		0,00	140	0,00	0,00
		2	металл	270		0,00	270		0,00	270	0,00	0,00
			ж/бетон	180		0,00	180		0,00	180	0,00	0,00
	110-150	1	дерево	180		0,00	180		0,00	180	0,00	0,00
			металл	160		0,00	160		0,00	160	0,00	0,00
			ж/бетон	130		0,00	130		0,00	130	0,00	0,00
		2	металл	190	2,74	5,20	190		0,00	190	2,74	5,20
			ж/бетон	160	2,11	3,38	160		0,00	160	2,11	3,38
КЛЭП	220	-	-	3 000		0,00	3 000		0,00	3 000	0,00	0,00
	110	-	-	2 300		0,00	2 300		0,00	2 300	0,00	0,00
ВН, всего				**8 780**	4,85	**8,58**	**8 780**	0,00	**0,00**	**8 780**	4,85	**8,58**
ВЛЭП	35	1	дерево	170		0,00	170		0,00	170	0,00	0,00
			металл	140	27,72	38,81	140		0,00	140	27,72	38,81
			ж/бетон	120	136,18	163,42	120		0,00	120	136,18	163,42

ЛЭП	Напряжение, кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	2022 (факт без корректировки прокуратуры)			Исключено по представлению прокуратуры			2022 (факт) после исключения по представлению прокуратуры		
				Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяженность	Объем условных единиц	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяженность	Объем условных единиц	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяженность	Объем условных единиц
				у/100км	км	у	у/100км	км	у	у/100км	км	у
		2	металл	180	3,11	5,59	180		0,00	180	3,11	5,59
			ж/бетон	150	24,14	36,21	150		0,00	150	24,14	36,21
	1 - 20	-	дерево	160	0,59	0,94	160		0,00	160	0,59	0,94
			дерево на ж/б пасынках	140	174,58	244,405	140		0,000	140	174,58	244,405
			ж/бетон, металл	110	2 811,01	3 092,114	110		0,000	110	2 811,01	3 092,114
КЛЭП	20 -35	-	-	470	1,53	7,20	470		0,00	470	1,53	7,20
	3 - 10	-	-	350	1 244,67	4 356,340	350		0,000	350	1 244,67	4 356,340
СН-1, всего				**1 230**	192,68	**251,23**	**1 230**	0,00	**0,00**	**1 230**	192,68	**251,23**
СН-2, всего				**760**	4 230,84	**7 693,798**	**760**	0,00	**0,000**	**760**	4 230,84	**7 693,798**
ВЛЭП	0,4 кВ	-	дерево	260	1,00	2,59	260		0,00	260	1,00	2,59
			дерево на ж/б пасынках	220	1 688,26	3 714,17	220		0,00	220	1 688,26	3 714,17
			ж/бетон, металл	150	8 812,39	13 218,58	150		0,00	150	8 812,39	13 218,58
КЛЭП	до 1 кВ	-	-	270	1 365,10	3 685,76	270		0,00	270	1 365,10	3 685,76
НН, всего				**900**	**11 866,74**	**20 621,10**	**900**	**0,00**	**0,00**	**900**	**11 866,74**	**20 621,10**
Итого		**Всего**			**16 295,12**	**28 574,71**		**0,00**	**0,00**		**16 295,12**	**28 574,71**
		ВН			4,85	**8,58**		0,00	**0,00**		4,85	**8,58**
		СН1			192,68	**251,23**		0,00	**0,00**		192,68	**251,23**
		СН2			4 230,84	**7 693,80**		0,00	**0,00**		4 230,84	**7 693,80**
		НН			11 866,74	**20 621,10**		0,00	**0,00**		11 866,74	**20 621,10**

Таблица 19

Объем подстанций 35-1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4-20 кВ в условных единицах (Таблица П.2.2) факт за 2022 год

Единица измерения	Напряжение, кВ	2022 (факт без корректировки прокуратуры)			Исключено по представлению прокуратуры			2022 (факт) после исключения по представлению прокуратуры		
		Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц	Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц	Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц
Подстанция	400-500	500,0		0,00	500,0		0,00	500,0	0,00	0,00
	330	250,0		0,00	250,0		0,00	250,0	0,00	0,00
	220	210,0		0,00	210,0		0,00	210,0	0,00	0,00
	110-150	105,0	5,00	525,00	105,0		0,00	105,0	5,00	525,00
	35	75,0	22,00	1 650,00	75,0		0,00	75,0	22,00	1 650,00
Силовой трансформатор или реактор (одно- или трехфазный), или вольтодобавочный трансформатор)	1150	60,0		0,00	60,0		0,00	60,0	0,00	0,00
	750	43,0		0,00	43,0		0,00	43,0	0,00	0,00
	400-500	28,0		0,00	28,0		0,00	28,0	0,00	0,00
	330	18,0		0,00	18,0		0,00	18,0	0,00	0,00
	220	14,0		0,00	14,0		0,00	14,0	0,00	0,00
	110-150	7,8	10,00	78,00	7,8		0,00	7,8	10,00	78,00
	35	2,1	63,00	132,30	2,1		0,00	2,1	63,00	132,30
	1-20	1,0	58,00	58,00	1,0		0,00	1,0	58,00	58,00
Воздушный выключатель (3 фазы)	1150	180,0		0,00	180,0		0,00	180,0	0,00	0,00
	750	130,0		0,00	130,0		0,00	130,0	0,00	0,00
	400-500	88,0		0,00	88,0		0,00	88,0	0,00	0,00
	330	66,0		0,00	66,0		0,00	66,0	0,00	0,00
	220	43,0		0,00	43,0		0,00	43,0	0,00	0,00
	110-150	26,0		0,00	26,0		0,00	26,0	0,00	0,00
	35	11,0		0,00	11,0		0,00	11,0	0,00	0,00
	1-20	5,5		0,00	5,5		0,00	5,5	0,00	0,00
Масляный выключатель (3 фазы)	220	23,0		0,00	23,0		0,00	23,0	0,00	0,00
	110-150	14,0	12,00	168,00	14,0		0,00	14,0	12,00	168,00
	35	6,4	62,00	396,80	6,4		0,00	6,4	62,00	396,80
	1-20	3,1	2 321,00	7 195,10	3,1		0,00	3,1	2 321,00	7 195,10

Единица измерения	Напряжение, кВ	2022 (факт без корректировки прокуратуры)			Исключено по представлению прокуратуры			2022 (факт) после исключения по представлению прокуратуры		
		Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц	Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц	Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц
Отделитель с короткозамыкателем	400-500	35,0		0,00	35,0		0,00	35,0	0,00	0,00
	330	24,0		0,00	24,0		0,00	24,0	0,00	0,00
	220	19,0		0,00	19,0		0,00	19,0	0,00	0,00
	110-150	9,5		0,00	9,5		0,00	9,5	0,00	0,00
	35	4,7		0,00	4,7		0,00	4,7	0,00	0,00
Выключатель нагрузки	1-20	2,3	17 096,00	39 320,80	2,3	9 564,00	21 997,20	2,3	7 532,00	17 323,60
Синхронный компенсатор мощн. 50 Мвар	1-20	26,0		0,00	26,0		0,00	26,0	0,00	0,00
То же, 50 Мвар и более	1-20	48,0		0,00	48,0		0,00	48,0	0,00	0,00
Статические конденсаторы (100 конд.)	110-150	2,4		0,00	2,4		0,00	2,4	0,00	0,00
	35	2,4		0,00	2,4		0,00	2,4	0,00	0,00
	1-20	2,4	0,20	0,48	2,4		0,00	2,4	0,20	0,48
Мачтовая (столбовая) ТП	1-20	2,5	1 613,00	4 032,50	2,5		0,00	2,5	1 613,00	4 032,50
Однотрансформаторная ТП, КТП	1-20	2,3	2 464,00	5 667,20	2,3		0,00	2,3	2 464,00	5 667,20
Двухтрансформаторная ТП, КТП	1-20	3,0	1 272,00	3 816,00	3,0		0,00	3,0	1 272,00	3 816,00
Однотрансформаторная подстанция 35/0,4 кВ	35	3,5	3,00	10,50	3,5		0,00	3,5	3,00	10,50
	Всего		**25 001,20**	**63 050,68**		**9 564,00**	**21 997,20**		**15 437,20**	**41 053,48**
	ВН		27,00	**771,00**		0,00	**0,00**		27,00	**771,00**
	СН1		150,00	**2 189,60**		0,00	**0,00**		150,00	**2 189,60**
	СН2		24 824,20	**60 090,08**		9 564,00	**21 997,20**		15 260,20	**38 092,88**
	НН		0,00	**0,00**		0,00	**0,00**		0,00	**0,00**

Таблица 20

Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор (Таблица П.2.1) план на 2023 год

ЛЭП	Напряжение, кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	2023 (учтено)			Исключено по представлению прокуратуры			2023 (план) после исключения по представлению прокуратуры		
				Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяженность	Объем условных единиц	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяженность	Объем условных единиц	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяженность	Объем условных единиц
				у/100км	км	у	у/100км	км	у	у/100км	км	у
ВЛЭП	400-500	1	металл	400		0,00	400		0,00	400	0,00	0,00
			ж/бетон	300		0,00	300		0,00	300	0,00	0,00
	330	1	металл	230		0,00	230		0,00	230	0,00	0,00
			ж/бетон	170		0,00	170		0,00	170	0,00	0,00
		2	металл	290		0,00	290		0,00	290	0,00	0,00
			ж/бетон	210		0,00	210		0,00	210	0,00	0,00
	220	1	дерево	260		0,00	260		0,00	260	0,00	0,00
			металл	210		0,00	210		0,00	210	0,00	0,00
			ж/бетон	140		0,00	140		0,00	140	0,00	0,00
		2	металл	270		0,00	270		0,00	270	0,00	0,00
			ж/бетон	180		0,00	180		0,00	180	0,00	0,00
	110-150	1	дерево	180		0,00	180		0,00	180	0,00	0,00
			металл	160		0,00	160		0,00	160	0,00	0,00
			ж/бетон	130		0,00	130		0,00	130	0,00	0,00
		2	металл	190	2,74	5,20	190		0,00	190	2,74	5,20
			ж/бетон	160	2,11	3,38	160		0,00	160	2,11	3,38
КЛЭП	220	-	-	3 000		0,00	3 000		0,00	3 000	0,00	0,00
	110	-	-	2 300		0,00	2 300		0,00	2 300	0,00	0,00
ВН, всего				**8 780**	4,85	**8,58**	**8 780**	0,00	**0,00**	**8 780**	4,85	**8,58**
ВЛЭП	35	1	дерево	170		0,00	170		0,00	170	0,00	0,00
			металл	140	27,72	38,81	140		0,00	140	27,72	38,81
			ж/бетон	120	136,18	163,42	120		0,00	120	136,18	163,42

ЛЭП	Напряжение, кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	2023 (учтено)			Исключено по представлению прокуратуры			2023 (план) после исключения по представлению прокуратуры		
				Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяженность	Объем условных единиц	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяженность	Объем условных единиц	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяженность	Объем условных единиц
				у/100км	км	у	у/100км	км	у	у/100км	км	у
	1 - 20	2	металл	180	3,11	5,59	180		0,00	180	3,11	5,59
			ж/бетон	150	24,14	36,21	150		0,00	150	24,14	36,21
		-	дерево	160	0,59	0,94	160		0,00	160	0,59	0,94
			дерево на ж/б пасынках	140	174,58	244,41	140		0,00	140	174,58	244,405
			ж/бетон, металл	110	2 811,01	3 092,11	110		0,00	110	2 811,01	3 092,114
КЛЭП	20 -35	-	-	470	1,53	7,20	470		0,00	470	1,53	7,20
	3 - 10	-	-	350	1 244,67	4 356,34	350		0,00	350	1 244,67	4 356,340
СН-1, всего				**1 230**	192,68	**251,23**	**1 230**	0,00	**0,00**	**1 230**	192,68	**251,23**
СН-2, всего				**760**	4 230,84	**7 693,80**	**760**	0,00	**0,00**	**760**	4 230,84	**7 693,798**
ВЛЭП	0,4 кВ	-	дерево	260	1,00	2,59	260		0,00	260	1,00	2,59
			дерево на ж/б пасынках	220	1 688,26	3 714,17	220		0,00	220	1 688,26	3 714,17
			ж/бетон, металл	150	8 812,39	13 218,58	150		0,00	150	8 812,39	13 218,58
КЛЭП	до 1 кВ	-	-	270	1 365,10	3 685,76	270		0,00	270	1 365,10	3 685,76
НН, всего				**900**	**11 866,74**	**20 621,10**	**900**	**0,00**	**0,00**	**900**	**11 866,74**	**20 621,10**
Итого		**Всего**			**16 295,12**	**28 574,71**		**0,00**	**0,00**		**16 295,12**	**28 574,71**
		ВН			4,85	**8,58**		0,00	**0,00**		4,85	**8,58**
		СН1			192,68	**251,23**		0,00	**0,00**		192,68	**251,23**
		СН2			4 230,84	**7 693,80**		0,00	**0,00**		4 230,84	**7 693,80**
		НН			11 866,74	**20 621,10**		0,00	**0,00**		11 866,74	**20 621,10**

Таблица 21

Объем подстанций 35-1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4-20 кВ в условных единицах (Таблица П.2.2) план на 2023 год

Единица измерения	Напряжение, кВ	2023 (учтено)			Исключено по представлению прокуратуры			2023 (план) после исключения по представлению прокуратуры		
		Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц	Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц	Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц
Подстанция	400-500	500,0		0,00	500,0		0,00	500,0	0,00	0,00
	330	250,0		0,00	250,0		0,00	250,0	0,00	0,00
	220	210,0		0,00	210,0		0,00	210,0	0,00	0,00
	110-150	105,0	5,00	525,00	105,0		0,00	105,0	5,00	525,00
	35	75,0	22,00	1 650,00	75,0		0,00	75,0	22,00	1 650,00
Силовой трансформатор или реактор (одно- или трехфазный), или вольтодобавочный трансформатор)	1150	60,0		0,00	60,0		0,00	60,0	0,00	0,00
	750	43,0		0,00	43,0		0,00	43,0	0,00	0,00
	400-500	28,0		0,00	28,0		0,00	28,0	0,00	0,00
	330	18,0		0,00	18,0		0,00	18,0	0,00	0,00
	220	14,0		0,00	14,0		0,00	14,0	0,00	0,00
	110-150	7,8	10,00	78,00	7,8		0,00	7,8	10,00	78,00
	35	2,1	63,00	132,30	2,1		0,00	2,1	63,00	132,30
	1-20	1,0	58,00	58,00	1,0		0,00	1,0	58,00	58,00
Воздушный выключатель (3 фазы)	1150	180,0		0,00	180,0		0,00	180,0	0,00	0,00
	750	130,0		0,00	130,0		0,00	130,0	0,00	0,00
	400-500	88,0		0,00	88,0		0,00	88,0	0,00	0,00
	330	66,0		0,00	66,0		0,00	66,0	0,00	0,00
	220	43,0		0,00	43,0		0,00	43,0	0,00	0,00
	110-150	26,0		0,00	26,0		0,00	26,0	0,00	0,00
	35	11,0		0,00	11,0		0,00	11,0	0,00	0,00
	1-20	5,5		0,00	5,5		0,00	5,5	0,00	0,00
Масляный выключатель (3 фазы)	220	23,0		0,00	23,0		0,00	23,0	0,00	0,00
	110-150	14,0	12,00	168,00	14,0		0,00	14,0	12,00	168,00
	35	6,4	62,00	396,80	6,4		0,00	6,4	62,00	396,80
	1-20	3,1	2 321,00	7 195,10	3,1		0,00	3,1	2 321,00	7 195,10

Единица измерения	Напряжение, кВ	2023 (учтено)			Исключено по представлению прокуратуры			2023 (план) после исключения по представлению прокуратуры		
		Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц	Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц	Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц
Отделитель с короткозамыкателем	400-500	35,0		0,00	35,0		0,00	35,0	0,00	0,00
	330	24,0		0,00	24,0		0,00	24,0	0,00	0,00
	220	19,0		0,00	19,0		0,00	19,0	0,00	0,00
	110-150	9,5		0,00	9,5		0,00	9,5	0,00	0,00
	35	4,7		0,00	4,7		0,00	4,7	0,00	0,00
Выключатель нагрузки	1-20	2,3	17 096,00	39 320,80	2,3	9 564,00	21 997,20	2,3	7 532,00	17 323,60
Синхронный компенсатор мощн. 50 Мвар	1-20	26,0		0,00	26,0		0,00	26,0	0,00	0,00
То же, 50 Мвар и более	1-20	48,0		0,00	48,0		0,00	48,0	0,00	0,00
Статические конденсаторы (100 конд.)	110-150	2,4		0,00	2,4		0,00	2,4	0,00	0,00
	35	2,4		0,00	2,4		0,00	2,4	0,00	0,00
	1-20	2,4	0,20	0,48	2,4		0,00	2,4	0,20	0,48
Мачтовая (столбовая) ТП	1-20	2,5	1 613,00	4 032,50	2,5		0,00	2,5	1 613,00	4 032,50
Однотрансформаторная ТП, КТП	1-20	2,3	2 464,00	5 667,20	2,3		0,00	2,3	2 464,00	5 667,20
Двухтрансформаторная ТП, КТП	1-20	3,0	1 272,00	3 816,00	3,0		0,00	3,0	1 272,00	3 816,00
Однотрансформаторная подстанция 35/0,4 кВ	35	3,5	3,00	10,50	3,5		0,00	3,5	3,00	10,50
	Всего		**25 001,20**	**63 050,68**		**9 564,00**	**21 997,20**		**15 437,20**	**41 053,48**
	ВН		27,00	**771,00**		0,00	**0,00**		27,00	**771,00**
	СН1		150,00	**2 189,60**		0,00	**0,00**		150,00	**2 189,60**
	СН2		24 824,20	**60 090,08**		9 564,00	**21 997,20**		15 260,20	**38 092,88**
	НН		0,00	**0,00**		0,00	**0,00**		0,00	**0,00**

3.1. Материальные расходы

Из мотивировочной части предписания:

«…Учтено — 269 509,43 тыс. руб.

Заявлено – 299 059,65 тыс. руб.

Факт за 2018 год — 389 213,16 тыс. руб.

По данной статье затрат Органом регулирования учтены расходы на содержание транспорта, материалы по охране труда и обеспечению нормальных условий труда, по приобретению имущества стоимостью до 40 тыс. руб. и сроком использования более 1 года и списываемых единовременно на производство, на приборы и оборудование, на материалы для компьютерной и другой оргтехники; на материалы для обслуживания и ремонта электросвязи, сигнализаций, систем видеонаблюдения; на материалы для отдела баланса электроэнергии, на материалы и оборудование для обеспечения работы систем учета электроэнергии с возможностью дистанционного снятия показаний и телемеханики; на материалы, кроме относимых в ремонтный фонд; на приобретение угля для отопления помещений.

В соответствии с пунктом 24 Основ ценообразования № 1178 расходы на сырье и материалы, используемые для производственных и хозяйственных нужд, рассчитываются на основании цен, определяемых в соответствии с пунктом 29 настоящего документа.

Согласно пункту 29 Основ ценообразования № 1178 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.

В Экспертном заключении на 2020 год не отражены анализ экономической обоснованности и расчет учтенных по данной статье затрат расходов. Не представляется возможным определить, каким образом сложилась принятая сумма материальных расходов.

Учитывая вышеизложенное, расходы по данной статье затрат подлежат дополнительному экономическому анализу с последующим исключением выявленных экономически необоснованных расходов».

Во исполнение пункта 2.4. предписания ФАС России от 08.12.2023 №СП/105278/23 на основании мотивировочной части предписания экспертами РЭК Кузбасса проведен дополнительный анализ по статье «Материальные расходы» на 2020 год.

Следует отметить, что в первом и втором абзацах п.3.1. предписания ФАС России от 08.12.2023 №СП/105278/23 допущена опечатка.

По материальным расходам ООО «КЭнК» заявляет на 2020 год затраты в размере 422 404,91 тыс. руб. согласно расчету затрат, методом долгосрочной индексации НВВ по ООО «КЭнК» на период регулирования 2020-2024 гг. (т. 4 стр.3-4).

При установлении тарифов на 2020 год экспертами учтены материальные расходы в размере 289 979,46 тыс. руб. согласно данным таблицы 7 «Анализ расходов на материалы на 2020 г.» экспертного заключения на 2020 год (стр. 31-37).

По результатам дополнительного анализа РЭК Кузбасса сообщает следующее:

ООО «КЭнК» кроме деятельности по передаче электрической энергии осуществляет также прочую деятельность, процент отнесения расходов на услуги по передаче электрической энергии отражен в учетной политике ООО «КЭнК», Положение об учетной политике с изменениями представлено в материалах тарифного дела (т. 2 стр.25 - 99).

Выявленные экономически необоснованные расходы, в размере **41 769,23 тыс. руб.**, подлежат исключению из базового уровня подконтрольных расходов 2020 года

289 979,46 тыс. руб. – 41 769,23 тыс. руб. = 248 210,23 тыс. руб.

К учету в базовом уровне подконтрольных расходов ООО «КЭнК» 2020 года по виду деяельности «Передача э/э» приняты затраты в размере **248 210,23** тыс. руб.

Анализ принятых расходов, с учетом представленных ООО «КЭнК» материалов и указанием их размещения в тарифном деле, представлен в таблице ниже.

Таблица 22

Расчет расходов по статье «Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо» на 2020 г.

№ п/п	Наименование	Факт за 2018г. (по результатам проверки отчетности предприятия) , всего, тыс.руб.	в т.ч. на услуги по передаче ЭЭ, тыс.руб.	% от общей суммы на передачу (2018)	Сумма, тыс.руб.	в том числе на передачу ЭЭ, тыс.руб.	% от общей суммы на передачу (2020)	Обоснование цены материалов (указать документ)	Пояснения	Реквизиты протокола закупочных процедур
1	**Сырье, основные материалы, всего**	**301 755,32**	**217 110,49**		**256 000,70**	**248 210,23**	**96,96%**			т. 37 - т.48
1.1.	Расходы на содержание транспорта	108 880,91	104 100,86	95,61%	136 620,24	131 478,88	95,61%			
	расходы на топливо (включая топливо на работу производственного оборудования, механического инструмента)	79 223,84	74 988,50	94,65%	85 435,78	80 868,35	94,65%	Приказ № 104 от 19.03.2019, Договор № 240.12/198718 от 21.12.2018г, сч-ф CSC0000000134696 от 28.02.2019г, Протокол закупок № КЭнК-014-12-19-ЗКП от 21.02.2019г	Заявка Общества на 2020 год – 112 134,31 тыс. руб. В качестве обоснования цены представлен договор, заключенный на 1 кв.2019г. **(т. 59 - 70).** Определить точную величину расходов в каждом году долгосрочного периода регулирования не представляется возможным. В связи с этим к учету приняты фактические расходы за 2018 г., скорректированные на ИПЦ 2019, 2020 гг. (1,047; 1,03) по прогнозу Минэкономразвития в соответствии с публикацией на сайте http://www.economy.gov.ru по состоянию на 30.10.2019.	Протокол КЭнК-240-12-18-ЗП (ЭФ) от 10.12.2018; КЭнК-014-12-19-ЗКП от 21.02.20219. КЭнК-192-12-18-ЗЦ от 28.09.2018; КЭнК-245-12-18-ЗЦ (ЭФ) от 07.11.2018; КЭнК-254-12-18-ЗП (ЭФ) от 17.12.2018; КЭнК-180-12-18-ЗЦ от 20.08.2018 КЭнК-211-12-18-ЗП от 31.10.2018 КЭнК-168-12-19-ЗКП от 07.06.2019 КЭнК-351-12-19-ЗКП от 27.09.2019
	расходы на смазочные материалы (включая смазочные материалы необходимые для работы производственного оборудования, механического инструмента)	3 514,81	3 466,36	98,62%	3 790,40	3 738,16	98,62%	Приказ № 104 от 19.03.2019, Договор № 184.13/2955/18 от 18.10.2018, сч-ф 417 от 24.01.2019г, сч-ф № 409 от 24.01.2019г	Заявка Общества на 2020 год – 5 492,33 тыс. руб. В качестве обоснования представлены сводный расчет затрат на на смазочные материалы, приказы на норму масел, договоры поставки, сч/ф **(т. 70 стр. 165-423)**. Определить точную величину расходов в каждом году долгосрочного периода регулирования не представляется возможным. В связи с этим к учету приняты фактические расходы за 2018 г., скорректированные на ИПЦ 2019, 2020 гг. (1,047; 1,03) по прогнозу Минэкономразвития в соответствии с публикацией на сайте http://www.economy.gov.ru по состоянию на 30.10.2019.	Протокол КЭнК-184-13-18-ЗЦ от 31.08.2018; КЭнК-185-13-18-ЗЦ от 31.08.2018.
	расходы на замену аккумуляторных батарей	1 439,90	1 419,07	98,55%	1 552,80	1 530,34	98,55%	Договор № 177.13/2487/18 от 21.08.2018, сч-ф № КАП420/0414 от 05.09.2018г, сч-ф № КАП420/0413 от 05.09.2018г	Заявка Общества на 2020 - 1 700,59 тыс. руб. В качестве основания Обществом представлено свозный расчет затрат на замену аакумуляторов, копии договоров поставки, сч/ф за 2018 г., расчет средних цен, графики замены аккумуляторных батарей. **(т.71 стр.6-126)**. Определить точную величину расходов в каждом году долгосрочного периода регулирования не представляется возможным. В связи с этим к учету приняты фактические расходы за 2018 г. скорректированные на ИПЦ 2019, 2020 гг. (1,047; 1,03) по прогнозу Минэкономразвития в соответствии с публикацией на сайте http://www.economy.gov.ru по состоянию на 30.10.2019	Протокол КЭнК-177-13-18-ЗЦ от 10.08.2018
	расходы на замену фильтров	1 310,99	1 294,82	98,77%	1 413,78	1 396,34	98,77%	сч-ф № ДТЩ00097/420543001 от 11.03.2019, сч-ф № МА00949 от 06.03.2019, сч-ф № ТК0301-0020 от 01.03.2019, сч-ф № 290 от 24.10.2018, сч-ф № МА03903 от 08.10.2018, сч-ф № ТК1008-0007 от 08.10.2018	Заявка Общества на 2020 - 2 235,93 тыс. руб. В качестве обоснования Обществом предоставлено сводный расчет затрат на замену фильтров, договоры поставки, сч/ф **(т. 71 стр. 127-374, т.72 стр. 6-151)**. Дополнительно представлена пояснительная записка, содеожащая периодичность регламентирована "Положением о техническом обслуживании и ремонте подвижного состава автомобильного транспорта", утвержденного Министерством автомобильного транспорта РСФСР 20.09.1984 г. С учетом III климатической зоны периодичность принята 10 тыс.км. **(представленна письмом №04/ДЭТ-34/6799 от 31.10.2019 т.3 стр.330-397).** Определить точную величину расходов в каждом году долгосрочного периода регулирования не представляется возможным. В связи с этим к учету приняты фактические расходы за 2018 г., скорректированные на ИПЦ 2019, 2020 гг. (1,047; 1,03) по прогнозу Минэкономразвития в соответствии с публикацией	Протокол КЭнК-177-13-18-ЗЦ от 10.08.2018

№ п/п	Наименование	Факт за 2018г. (по результатам проверки отчетности предприятия) , всего, тыс.руб.	в т.ч. на услуги по передаче ЭЭ, тыс.руб.	% от общей суммы на передачу (2018)	Сумма, тыс.руб.	в том числе на передачу ЭЭ, тыс.руб.	% от общей суммы на передачу (2020)	Обоснование цены материалов (указать документ)	Пояснения	Реквизиты протокола закупочных процедур
									на сайте http://www.economy.gov.ru по состоянию на 30.10.2019	
	расходы на замену шин, камер	9 059,48	8 923,31	98,50%	9 162,11	9 024,39	98,50%	Приказ № 104 от 19.03.2019, Договор № 035.13/726/19 от 06.03.2019, сч-ф № В0000000295 от 13.03.2019, сч-ф № В0000000283 от 12.03.2019	Заявка Общества на 2020 - 9 162,11 тыс. руб. В качестве обоснования предоставлено: расчет затрат в соответствии с графиком замены шин на 2020 г., приказы о нормах эксплуатационного пробега шин по единицам ТС, копия договоры поставки, сч/ф за 1кв 2019 г., графики замены шин по подразделениям **(т.72 стр. 152-364).** Величина заявленных расходов не превышает уровня факта за 2018г.с учетом индексов дефляторов, установленных на 2019, 2020 гг. (1,047; 1,03).	Протокол КЭнК-035-13-19-3Ц от 20.02.2019; КЭнК-051-13-18-3Ц от 05.03.2018; КЭнК-176-13-18-3Ц от 10.08.2018. КЭнК-301-13-19-3Ц от 21.08.2019
	расходы на зап.части и другие заменяемые части, дополнительные материалы (чехлы, коврики, молдинги), кроме относимых в рем.фонд	13 406,77	13 096,08	97,68%	14 457,99	34 257,92	97,68%	Договор № 0109/19 от 18.01.2019, Договор № 0648/19 от 26.02.2019, Договор № 0747/19 от 07.03.2019, Договор № 19031301 от 13.03.2019	Заявка Общества на 2020 год - 15 794,64 тыс. руб. В качестве обоснования представлен сводные расчеты по содержанию транспорта, дефектные ведомости, копии договоров, сч/ф, чеки, прайсы **(т.73 - т. 75 стр. 5-262).** Дополнительно включены материалы на ремонт транспорта, исключенные из ремонтной программы в сумме 20 134,98 т.р. Принято на основании факта 2018г.с учетом ИПЦ 2019, 2020 по прогнозу Минэкономразвития в соответствии с публикацией на сайте http://www.economy.gov.ru по состоянию на 30.10.2019. Определить точную величину расходов в каждом году долгосрочного периода регулирования не представляется возможным. В связи с этим к учету приняты фактические расходы за 2018 г., скорректированные на ИПЦ 2019, 2020 гг. (1,047; 1,03) по прогнозу Минэкономразвития в соответствии с публикацией на сайте http://www.economy.gov.ru по состоянию на 30.10.2019.	КЭнК-057-13-19-3Ц от 04.03.2019
	прочие расходы (эмблемы компании, дорожные знаки и др.)	925,13	912,73	98,66%	672,39	663,37	98,66%	Договор № 144.06/1852/18 от 20.06.2018, договор № 19/3 от 01.01.2019, сч-ф № 89 от 13.02.2019, сч-ф № ГНС000001414 от 21.11.2018, сч-ф № ГНС000001333 от 09.11.2018, УТ000000001 от 11.03.2019	Заявка Общества на 2020 год - 688,71 тыс. руб. В качестве обоснование представлены расчет расходов по номенклатуре ТМЦ на 2020 г.по подразделениям, копии договоров, сч/ф, прайсы для обоснования цен **(т. 75 стр. 263-421).** Предприятие применило индекс =1,055 к ценам, указанным в договорах на 2019 год. Экспертами выполнен перерасчет цен с учетом ИПЦ на 2020 год - 1,03 по прогнозу Минэкономразвития в соответствии с публикацией на сайте http://www.economy.gov.ru по состоянию на 30.10.2019. К учету приняты расходы в размере 672,39 тыс. руб. (688,74/1,055*1,03). Величина заявленных расходов не превышает уровня факта за 2018г.	Протокол КЭнК-144-06-18-3Ц (ЭФ) от 09.06.2018.
1.2.	Расходы на материалы по охране труда, обеспечению нормальных условий труда	39 921,54	39 451,77	98,82%	38 805,93	38 349,28	98,82%			
	расходы по приобретению спец.одежды, спец.обуви (без учета термостойкой спецодежды)	25 393,13	25 108,72	98,88%	24 513,98	24 239,42	98,88%	Договор № 264.13/473/19 от 13.02.2019, Приложение № 13-1 к Коллективному договору ООО "КЭнК"	Заявка Общества на 2020 год - 30 697,34 тыс. руб. В качестве обоснования представлены сводный расчет расходов, приложения к Коллективному договору, копия договора для обоснования цен **(т. 76 стр. 4-125).** Определить точную величину расходов в каждом году долгосрочного периода регулирования не представляется возможным. В связи с этим к учету приняты фактические расходы за 2018 г., скорректированные на ИПЦ 2019, 2020 гг. (1,047; 1,03) по прогнозу Минэкономразвития в соответствии с публикацией на сайте http://www.economy.gov.ru по состоянию на 30.10.2019., а также скорректированные с учетом уменьшения численности, рассчитаной в связи с исполнением предписания Прокуратуры Кемеровской области-Кузбасса от 06.12.2023 №Прдс-7/3-172-23/-20320001 в части исключения у ООО «КэнК» у.е. за период 2020 - 2023 гг. (25 393,13*1,047*1,03/4188,50*3749,48), где 4188,50 чел. -фактическая численность по данным ТСО, 3749,48 чел. - численность рассчитаная с учетом исключения у.е.	Протокол № КЭнК-002-13-18-3Ц от 26.01.2018, № КЭнК-016-13-18-3Ц от 21.02.2018 КЭнК-264-13-18-3П(ЭФ) от 28.01.2018

№ п/п	Наименование	Факт за 2018г. (по результатам проверки отчетности предприятия) , всего, тыс.руб.	в т.ч. на услуги по передаче ЭЭ, тыс.руб.	% от общей суммы на передачу (2018)	Сумма, тыс.руб.	в том числе на передачу ЭЭ, тыс.руб.	% от общей суммы на передачу (2020)	Обоснование цены материалов (указать документ)	Пояснения	Реквизиты протокола закупочных процедур
	расходы по приобретению термостойкой спец.одежды, спец.обуви	3 964,38	3 964,38	100,00%	3 827,11	3 827,11	100,00%	Договор № 188.13/3002/18 от 16.10.2018	Заявка Общества на 2020 год - 22 826,91 тыс. руб. В качестве обоснования представлены сводный расчет расходов, копия договора на 2019 г. для обоснования цен **(т. 76 стр. 126-154)**. Доп. материалы представлены **письмом №04/ДЭТ-34/6799 от 31.10.2019 т.3 стр. 399-400**. Определить точную величину расходов в каждом году долгосрочного периода регулирования не представляется возможным. В связи с этим к учету приняты фактические расходы за 2018 г., скорректированные на ИПЦ 2019, 2020 гг. (1,047; 1,03) по прогнозу Минэкономразвития в соответствии с публикацией на сайте http://www.economy.gov.ru по состоянию на 30.10.2019., а также скорректированные с учетом уменьшения численности, рассчитаной в связи с исполнением предписания Прокуратуры Кемеровской области-Кузбасса от 06.12.2023 №Прдс-7/3-172-23/-20320001 в части исключения у ООО «КэнК» у.е. за период 2020 - 2023 гг. (3 964,38*1,047*1,03/4 188,50*3 749,48), где 4188,50 чел. -фактическая численность по данным ТСО, 3749,48 чел. - численность рассчитаная с учетом исключения у.е.	Протокол КЭнК-188-13-18-ЗЦ (ЭФ) от 28.09.2018 КЭнК-209-13-18-ЗЦ (ЭФ) от 29.10.2018 КЭнК-096-13-19-Аукцион (ЭФ) от 29.03.2019
	расходы по приобретению средств индивидуальной защиты (в т.ч. плакаты и знаки безопасности)	7 216,31	7 107,04	98,49%	6 966,45	6 860,96	98,49%	Договор № 056.13/908/18 от 23.03.2018, Договор № 104.13/1414/18 от 18.05.2018, Договор № 106.13/1419/18 от 18.05.2018, Договор № 105.13/1415/18 от 18.05.2018, Договор № 127.13/1858/18 от 19.06.2018, Договор № 058.13/0963/18 от 27.03.2018, Договор № 078.13/1157/18 от 10.04.2018, Договор № 113.13/1730/18 от 06.06.2018	Заявка Общества на 2020 год - 8 381,69 тыс. руб. В качестве обоснования представлен сводный расчет расходов, копи договоров для обоснования цен **(т. 76 стр. 155-250)**. Определить точную величину расходов в каждом году долгосрочного периода регулирования не представляется возможным. В связи с этим к учету приняты фактические расходы за 2018 г., скорректированные на ИПЦ 2019, 2020 гг. (1,047; 1,03) по прогнозу Минэкономразвития в соответствии с публикацией на сайте http://www.economy.gov.ru по состоянию на 30.10.2019., а также скорректированные с учетом уменьшения численности, рассчитаной в связи с исполнением предписания Прокуратуры Кемеровской области-Кузбасса от 06.12.2023 №Прдс-7/3-172-23/-20320001 в части исключения у ООО «КэнК» у.е. за период 2020 - 2023 гг. (7 216,31*1,047*1,03/4 188,50*3 749,48), где 4188,50 чел. -фактическая численность по данным ТСО, 3749,48 чел. - численность рассчитаная с учетом исключения у.е.	КЭнК-056-13-18-ЗЦ от 12.03.2018 КЭнК-104-13-18-ЗЦ от 28.04.2018 КЭнК-106-13-18-ЗЦ от 28.04.2018 КЭнК-105-13-18-ЗЦ от 28.04.2018 КЭнК-127-13-18-ЗЦ(ЭФ) от 01.06.2018 КЭнК-058-13-18-ЗЦ от 16.03.2018 КЭнК-078-13-18-ЗЦ от 30.03.2018 КЭнК-113-13-18-ЗЦ от 21.05.2018 № КЭнК-055-13-18-ЗЦ от 12.03.2018 КЭнК-057-13-18-ЗЦ от 12.03.2018
	спецмолоко (или его денежная компенсация)	299,34	279,06	93,22%	322,81	300,94	93,22%	Приложение № 12 к Коллективному договору ООО "КЭнК", справка по официальным ценам на спец молоко , опубликованная на сайте федеральной службы гос статистики по Кемеровской области	Заявка Общества на 2020 год - 428,65 тыс. руб. В качестве обоснования представлен сводный расчет расходов, приложение № 12 к Коллективному договору, информация Кемеровостат о стоимости молока **(т. 76 стр. 251-256).** Определить точную величину расходов в каждом году долгосрочного периода регулирования не представляется возможным. В связи с этим к учету приняты фактические расходы за 2018 г., скорректированные на ИПЦ 2019, 2020 гг. (1,047; 1,03) по прогнозу Минэкономразвития в соответствии с публикацией на сайте http://www.economy.gov.ru по состоянию на 30.10.2019.	
	смывающие и обезвреживающие средства для работников общества и другие средства для защиты кожи, расходы по выдаче стирального порошка для стирки спец.одежды	1 560,05	1 530,91	98,13%	1 682,37	1 650,95	98,13%	Дог. № 0682/19 от 04.03.2019, № 0661/19 от 28.02.2019, № 0688/19 от 01.03.2019, № 0690/19 от 04.03.2019, приказ Общества № 76 от 27.2019	Заявка Общества на 2020 год - 1 989,18 тыс. руб. В качестве обоснования представлен сводный расчет расходов, копии договоров поставки для обоснования цен, приложение №11 к Коллективному договору **(т. 76 стр. 257-308)**. Определить точную величину расходов в каждом году долгосрочного периода регулирования не представляется возможным. В связи с этим к учету приняты фактические расходы за 2018 г., скорректированные на ИПЦ 2019, 2020 гг. (1,047; 1,03) по прогнозу Минэкономразвития в соответствии с публикацией на сайте http://www.economy.gov.ru по состоянию на 30.10.2019.	Протокол КЭнК-097-13-18-ЗЦ от 18.04.2018 КЭнК-210-13-19-ЗК
	приобретение медикаментов, в т.ч. автомобильных аптечек	409,83	401,58	97,99%	441,96	433,07	97,99%	Счет № 8 от 29.01.2019, договор № 3888/17/18 от 12.01.2018, договор № 1812/18 от 08.06.2018, договор № 3708/18 от 01.01.2019, договор № 10.12.2018, приказ № 295 от	Заявка Общества на 2020 год - 521,72 тыс. руб. Рост расходов связан с ростом цен на товары согласно пояснительной записки, представленной **доп.матер. т.3 стр.401-402 (письмо №04/ДЭТ-34/6799 от 31.10.2019).** Определить точную величину расходов в каждом году долгосрочного периода регулирования не представляется возможным. В связи с этим к	

№ п/п	Наименование	Факт за 2018г. (по результатам проверки отчетности предприятия) , всего, тыс.руб.	в т.ч. на услуги по передаче ЭЭ, тыс.руб.	% от общей суммы на передачу (2018)	Сумма, тыс.руб.	в том числе на передачу ЭЭ, тыс.руб.	% от общей суммы на передачу (2020)	Обоснование цены материалов (указать документ)	Пояснения	Реквизиты протокола закупочных процедур
								18.06.2018, приказ № 293 от 10.09.2013	учету приняты фактические расходы за 2018 г., скорректированные на ИПЦ 2019, 2020 гг. (1,047; 1,03) по прогнозу Минэкономразвития в соответствии с публикацией на сайте http://www.economy.gov.ru по состоянию на 30.10.2019.	
	инструменты, оборудование для медицинских кабинетов	342,47	334,98	97,81%	369,32	361,24	97,81%	Счет № 8 от 29.01.2019, договор № 3888/17/18 от 12.01.2018, договор № 3551/18 от 29.12.2018	Заявка Общества на 2020 год - 476,40 тыс. руб. В качестве обоснования представлены сводный расчет затрат, договоры поставки для обоснования цен, приказы по филиалам **(т. 76 стр. 309 -356, т. 77)**. Рост расходов связан с ростом цен, увеличением штатной численности филиалов (рост стоимости тестеров на проведение предрейсового, предсменного, послерейсового и послесменного осмотров) согласно пояснительной записке, представленной **доп.матер. т.3 стр.401- 402 (письмо №04/ДЭТ-34/6799 от 31.10.2019).** Определить точную величину расходов в каждом году долгосрочного периода регулирования не представляется возможным. В связи с этим к учету приняты фактические расходы за 2018 г., скорректированные на ИПЦ 2019, 2020 гг. (1,047; 1,03) по прогнозу Минэкономразвития в соответствии с публикацией на сайте http://www.economy.gov.ru по состоянию на 30.10.2019.	
	приобретение плакатов, тренажеров, стендов, обучающих программ и других материалов для учебных классов, бланков удостоверений	126,39	123,79	97,94%	136,30	133,49	97,94%	договор № 3551/18 от 29.12.2018, договор № 1812/18 от 08.06.2018	Заявка Общества на 2020 год - 159,15 тыс. руб. В качестве обоснования представлены сводный расчет затрат, договоры поставки для обоснования цен, приказы по филиалам **(т. 76 стр. 309 -356, т. 77)**. Обоснование роста расходов связан согласно пояснительной записке, **представленной в доп.матер. т.3 стр. стр.401-402 (письмо №04/ДЭТ-34/6799 от 31.10.2019).** Определить точную величину расходов в каждом году долгосрочного периода регулирования не представляется возможным. В связи с этим к учету приняты фактические расходы за 2018 г., скорректированные на ИПЦ 2019, 2020 гг. (1,047; 1,03) по прогнозу Минэкономразвития в соответствии с публикацией на сайте http://www.economy.gov.ru по состоянию на 30.10.2019.	Протокол № КЭнК-266-13-18-ЗЦ от 17.12.2018
	расходы на бутилированную питьевую воду, фильтры для воды	609,65	601,31	98,63%	545,61	538,15	98,63%	Договор № 3708/18 от 01.01.2019	Заявка Общества на 2020 год - 911,76 тыс. руб. Рост расходов связан с ростом цен, увеличением штатной численности филиалов согласно пояснительной записке, **представленной письмом №04/ДЭТ-34/6799 от 31.10.2019) стр. 401. Расчет расходов по статье представлен в доп.матер. т.3 стр.407-429 (письмо №04/ДЭТ-34/6799 от 31.10.2019).** В соответствии с расчетом расходы на приобретение бутилированной воды в 2019 г. составят 308,7 тыс.руб., сумма учтена на 2020 г. с учетом ИПЦ на 2020 - 1,03. Кроме того, для филиалов в пгт Яшкино, пгт Тяжинский запланировано приобретение оборудования для очистки воды. Несоответствие качества воды подтверждено протоколами лабораторных исследований. Расчет Общества представлен с корректировкой цен коммерческих предложений на 1,055. Сумма принята на основании представленных коммерческих предложений 209,497 тыс. руб. (филиал Яшкино 77,717 тыс.руб. = 81,99 тыс. руб. / 1,055, филиал Тяжинский 131,78 = 139,03 тыс. руб. / 1,055 без НДС) с учетом ИПЦ на 2020 - 1,03.	
1.3.	Расходы по приобретению имущества стоимостью до 40 тыс.руб. и сроком использования более 1 года и списываемых единовременно на производство, в т.ч.:	34 601,78	34 066,40	98,45%	33 527,50	33 008,75	98,45%			
	приборы и оборудование (измерительные приборы, генераторы, станки, инвертор сварочный и т.п.)	5 642,84	5 599,51	99,23%	3 724,93	3 642,98	97,80%	Дог. № 065.13/0951/18 от 26.03.2018, № К81/19 от 25.01.2019, № 0524/19 от 19.02.2019, № К57/19 от 04.02.2019, № 168/19 от 22.01.2019, № СИ793/19 от	Заявка Общества на 2020 год - 3 642,98. В качестве обоснования представлены сводный расчет затрат по статье "Приборы и оборудование (измерительные приборы, генераторы, станки, инвертор сварочный и т.п.)", договоры на 2019 год. Цены указаны в соответствии с заключенными на 2019 г. договорами **(т.78 стр. 5-106)**.	Протокол КЭнК-065-13-18-ЗЦ от 14.03.2018 КЭнК-022-13-18-ЗЦ от 16.02.2018; КЭнК-025-13-18-ЗЦ от 16.02.2018;

№ п/п	Наименование	Факт за 2018г. (по результатам проверки отчетности предприятия) , всего, тыс.руб.	в т.ч. на услуги по передаче ЭЭ, тыс.руб.	% от общей суммы на передачу (2018)	Сумма, тыс.руб.	в том числе на передачу ЭЭ, тыс.руб.	% от общей суммы на передачу (2020)	Обоснование цены материалов (указать документ)	Пояснения	Реквизиты протокола закупочных процедур
								08.02.201, № Б34/18 от 20.04.2018, № 0731/18 от 07.03.2018, № К81/19 от 25.01.2019, № БЛ32/19 от 18.01.2019, № 2872/18 от 10.10.2018, № ТИ3191/19 от 08.02.2019, № 27951/19 от 30.01.2019, № И105/19 от 06.02.2019	В доп.материалах **т. 4 стр. 1-17, представленных письмом № 04/ДЭТ-34/6799 от 31.10.2019), т.4 стр.1 - 17** представлен расчет на 2020 год на сумму 14 305,10 тыс. руб. Перечень сформирован на основании распоряжения №32 от 11.02.2016 по предприятию "Об утверждении оснащения инструментом бригад по ремонту и эксплуатации электросетевых объектов", цены приняты на уровне цен по договорам, заключенным на 2019 г. При этом в расчете учтен инструмент, необходимый к приобретению в 2020 г. за исключением уже имеющегося в эксплуатации. Также предприятием представлен анализ изменения расходов по статье в динамике за 3 года (доп.материалы, представленных письмом **№ 04/ДЭТ-34/6799 от 31.10.2019), т.4 стр.625-628**, рассчитаны данные по среднегодовому расходу, заявка предприятия не превышает среднегодовую сумму расходов по данной статье.	КЭнК-064-13-18-ЗЦ от 16.03.2018; КЭнК-066-13-18-ЗЦ от 14.03.2018; КЭнК-170-13-18-ЗЦ от 23.07.2018 КЭнК-272-13-18-ЗЦ от 26.12.2018; КЭнК-032-13-18-ЗЦ от 12.02.2018 КЭнК-033-13-18-ЗЦ от 12.02.2018 КЭнК-034-13-18-ЗЦ от 12.02.2018 КЭнК-283-13-18-ЗЦ (ЭФ) от 17.01.2019 КЭнК-284-13-18-ЗЦ (ЭФ) от 10.01.2019. КЭнК-055-13-19-ЗК (ЭФ) от 05.03.2019 КЭнК-005-13-19-ЗЦ от 08.02.2019 КЭнК-013-13-19-ЗЦ от 13.02.2019 КЭнК-283-13-18-ЗЦ (ЭФ) от 17.01.2019 КЭнК-284-13-18-ЗЦ (ЭФ) от 10.01.2019
	производственный инструмент	8 915,90	8 757,69	98,23%	9 614,99	9 403,46	97,80%	Дог. № 235.13/И5374/18 от 20.12.2018, № 096.13/1375/18 от 07.05.2018, № 090.13/Р22/18 от 17.05.2018, № КР582/18 от 14.12.2018, № 15936/18 от 13.12.2018, № 02487/18 от 26.11.2018, № 1216/18 от 18.04.2018, № Г891/18 от 13.12.2018, № 177/19 от 15.01.2019	Заявка Общества на 2020 год - 10 402,22 тыс. руб. В качестве обоснования представлены сводный расчет затрат по статье "Производственный инвентарь", договоры на 2018 г. **(т.78 с.91-218).** Определить точную величину расходов в каждом году долгосрочного периода регулирования не представляется возможным. В связи с этим к учету приняты фактические расходы за 2018 г., скорректированные на ИПЦ 2019, 2020 гг. (1,047; 1,03) по прогнозу Минэкономразвития в соответствии с публикацией на сайте http://www.economy.gov.ru по состоянию на 30.10.2019.	Протокол КЭнК-235-13-18-ЗЦ (ЭФ) 04.12.2018 КЭнК-096-13-18 –ЗЦ (ЭФ) от 24.04.2028 КЭнК-090-13-18-ЗЦ от 12.04.2018 КЭнК-083-13-18-ЗЦ (ЭФ) от 11.04.2018 КЭнК-053-13-19-ЗК (ЭФ) от 14.03.2019 КЭнК-074-13-19- ЗК (ЭФ) от 18.03.2019
	мебель и др. оборудование для помещений (пластиковые конструкции, сейфы, метал.шкафы, жалюзи, электрочайники, обогреватели, кондиционеры, уничтожители бумаг и др.)	5 540,24	5 446,91	98,32%	5 597,93	5 503,63	98,32%	Дог. № 0502/19 от 21.02.219, №0374/19 от 05.02.2019, № 044.13./896/19 от 26.03.2019, № 792/19 от 15.03.2019, № 0497/19 от 19.02.2019	Заявка Общества на 2020 год - 5 719,48 тыс. руб. В качестве обоснования представлены договоры за 2019 г. на мебель и оборудование для помещений, расчет затрат попозиционно, цены указаны в соответствии с заключенными на 2019 г. договорами с применением индекса -1,055 **(т.78 стр.219-273).** Исключена стоимость приобретения постельного белья 14,4 тыс.руб. (не имеет отношения к деятельности по передаче ЭЭ, обустройству рабочих мест). Экспертами выполнен перерасчет цен с учетом ИПЦ на 2020 г. - 1,03. Величина расходов, заявленная Обществом не превышает величину фактических расходов за 2018 г., скорректированных на ИПЦ 2019, 2020 гг. (1,047; 1,03). В доп.материалах **представленных письмом № 04/ДЭТ-34/6799 от 31.10.2019), т.4 стр.625-628** представлен анализ фактических расходов предприятия за последние три года по данной статье, заявка предприятия на 2020 год не превышает среднегодовой величины расходов.	Протокол КЭнК-044-13-19- ЗК (ЭФ) от 14.03.2019. КЭнК-060-13-18-ЗЦ (ЭФ) от 16.03.2018; КЭнК-116-13-18-ЗЦ (ЭФ) от 21.05.2018. КЭнК-073-13-19- ЗК (ЭФ) от 25.03.2019
	приборы и оборудование для автомобилей, инструмент для ремонта автотехники (датчики, обогреватели, одометры, рации и др.)	1 606,11	1 577,55	98,22%	1 732,05	1 701,24	98,22%	Дог. № 2999/18 от 25.10.2018, № 3 от 22.05.2018, счета-фактуры	Заявка Общества на 2020 год - 2 660,67 тыс. руб. В качестве обоснования представлен расчет затрат попозиционно по подразделениям **(т.78 стр.274-393, т. 79 стр. 5-258)**. Расходы по подразделению г.Мыски составили 72,38 тыс.руб. Рост расходов заявлен практически на 1 млн. руб. больше по сравнению с 2018 г. В доп.материалах, **представленных письмом №04/ДЭТ-34/6799 от 31.10.2019 т.5 стр. 2-53** представлена пояснительная записка, периодичность замены блоков СКЗИ, карт водителей для тахографа регламентирована приказом Министерства транспорта РФ от 13.02.2013 №36. Представлен график замены тахографов, перевыпуска карт водителей на период 2020-2022гг.	Протокол КЭнК-265-13-18-ЗЦ (ЭФ) от 13.12.2018

№ п/п	Наименование	Факт за 2018г. (по результатам проверки отчетности предприятия) , всего, тыс.руб.	в т.ч. на услуги по передаче ЭЭ, тыс.руб.	% от общей суммы на передачу (2018)	Сумма, тыс.руб.	в том числе на передачу ЭЭ, тыс.руб.	% от общей суммы на передачу (2020)	Обоснование цены материалов (указать документ)	Пояснения	Реквизиты протокола закупочных процедур
									Определить точную величину расходов в каждом году долгосрочного периода регулирования не представляется возможным. В связи с этим к учету приняты фактические расходы за 2018 г., скорректированные на ИПЦ 2019, 2020 гг. (1,047; 1,03) по прогнозу Минэкономразвития в соответствии с публикацией на сайте http://www.economy.gov.ru по состоянию на 30.10.2019.	
	компьютерная, копировальная и другая оргтехника	12 542,86	12 338,71	98,37%	12 476,04	12 272,97	98,37%	Договор № 13573/18 от 11.12.2018, договор № 13575/18 от 19.12.2018, договор № 191.30/2904/18 от 04.10.2018	Заявка Общества на 2020 год - 14 757,70 тыс. руб. Представлен расчет затрат попозиционно. Цены указаны в соответствии с заключенными на 2019 г. договорами с применением индекса -1,055 **(т.79 стр. 259-299).** Экспертами выполнен перерасчет цен с учетом ИПЦ на 2020 г. - 1,03. В доп.материалах представлена пояснительная записка с расчетом затрат, копии договоров на поставку оргтехники, копии товарных накладных **(письмо №04/ДЭТ-34/6799 от 31.10.2019 т.5 стр.55 - 499)**. В расчете цена монитора учтена по дог.191.30/2904/18 от 04.10.18 (6,69т.р.), тем не менее позже подписан дог.3575/18 от 19.19.18, где цена аналогичного монитора составила 6,44т.р., в связи с этим произведена корректировка стоимости. Исключены расходы в сумме 1 978,842 тыс. руб. на приобретение смартфонов, ноутбуки - на основании того, что данное оборудование не является необходимым для качественного оказания услуг по передаче электроэнергии. В пояснительной записке указано, что смартфоны приобретаются для возможности фото и видео фиксации, при этом в расчет предприятие включает также расходы на приобретение фотокамер и сотовых телефонов. Расходы на приобретение смартфонов и ноутбуков признаны экономически не обоснованными и исключены из общей суммы. Замена коммутаторов на энергосетевых объектах учтена в размере 1/5 от заявки в расчете на 5 лет - длительность долгосрочного периода регулирования. Величина расходов, принятая к учету не превышает величину фактических расходов за 2018 г., скорректированных на ИПЦ 2019, 2020 гг.	Протокол КЭнК-191-30-18-ЗЦ (ЭФ) от 21.09.2018 КЭнК-070-29-18-ЗЦ (ЭФ) от 21.03.2018; КЭнК-146-30-18-ЗЦ (ЭФ) от 21.06.2018
	оборудование, материалы для обслуживания и ремонта систем контроля доступом	353,82	346,04	97,80%	381,57	373,17	97,80%	Дог. № 0104 от 19.01.2018, № 356/18 от 12.02.2018, № 1374/18от 04.05.2018, № 1807/18 от 20.06.2018, № 2228/18 от 31.07.2018, № 2860/18 от 09.10.2018, № 3103/18 от 31.10.2018, № 449/19 от 18.02.2019, № 910/18 от 26.03.2018	Заявка Общества на 2020 год - 848,26 тыс. руб. В качестве обоснования представлены пояснительная записка к расчету, договоры поставкитоваров, счета-фактуры **(т.79 стр. 300-429)**. В расходы включена замена контроллеров на более современные. Определить точную величину расходов в каждом году долгосрочного периода регулирования не представляется возможным. В связи с этим к учету приняты фактические расходы за 2018 г., скорректированные на ИПЦ 2019, 2020 гг. (1,047; 1,03) по прогнозу Минэкономразвития в соответствии с публикацией на сайте http://www.economy.gov.ru по состоянию на 30.10.2019.	КЭнК-074-30-18-ЗЦ (ЭФ) от 30.03.2018 КЭнК-152-30-18-ЗЦ (ЭФ) от 21.06.2018 КЭнК-261-30-19-ЗК (ЭФ) от 29.07.2019 КЭнК-300-30-19-ЗК (ЭФ) от 23.08.2019
1.4.	Расходные материалы для компьютерной и другой оргтехники	5 621,74	5 547,45	98,68%	6 062,54	5 982,43	98,68%	Дог. 510/18 от 22.02.2018, № 555/18 от 26.02.2018, № 1196/18 от 20.04.2018, № 1645/18 от 08.06.2018, № 1831/18 от 02.07.2018, № 1835/18 от 28.06.2018, № 2265/18 от 06.08.2018, № 2608/18 от 11.09.2018, № 2631/18 от 11.09.2018, № 190.30/2903/18 от 04.10.2018, № 3103/18 от 31.10.2018	Заявка Общества на 2020 год - 6 467,46 тыс. руб. В качестве обоснования представлены расчет попозиционно, обоснование расчета, договоры поставки товаров **(т.80 стр.4-145)**. Расчет произведен на основании: общее кол-во компьютеров 2200 шт, ориентировочное кол-во выхода из строя 3%, принтеры и МФУ 1900 шт., ориент.кол-во выходов из строя 1%. В доп.матер.письмо 04/ДЭТ-34/7879 от 12.12.2019, представлены договоры, заключенные на 2020 год: 237.30/45/19 от 14.01.2019, 1228/19 от 30.05.2019, №422.30/2765/19 от 04.12.2019 с приложением закупочной документации. Определить точную величину расходов в каждом году долгосрочного периода регулирования не представляется возможным. В связи с этим к учету приняты фактические расходы за 2018 г., скорректированные на ИПЦ 2019, 2020 гг. (1,047; 1,03) по прогнозу Минэкономразвития в соответствии с публикацией	Протокол КЭнК-190-30-18-ЗЦ (ЭФ) от 21.09.2018 КЭнК-069-29-18-ЗЦ (ЭФ) от 16.03.2018 КЭнК-149-30-18-ЗЦ (ЭФ) от 28.06.2018

№ п/п	Наименование	Факт за 2018г. (по результатам проверки отчетности предприятия) , всего, тыс.руб.	в т.ч. на услуги по передаче ЭЭ, тыс.руб.	% от общей суммы на передачу (2018)	Сумма, тыс.руб.	в том числе на передачу ЭЭ, тыс.руб.	% от общей суммы на передачу (2020)	Обоснование цены материалов (указать документ)	Пояснения	Реквизиты протокола закупочных процедур
									на сайте http://www.economy.gov.ru по состоянию на 30.10.2019.	
	запасные части для компьютерной и другой оргтехники	1 672,43	1 651,84	98,77%	1 803,57	1 781,36	98,77%	Дог. 510/18 от 22.02.2018, № 555/18 от 26.02.2018, № 1196/18 от 20.04.2018, № 1645/18 от 08.06.2018, № 1831/18 от 02.07.2018, № 1835/18 от 28.06.2018, № 2265/18 от 06.08.2018, № 2608/18 от 11.09.2018, № 2631/18 от 11.09.2018, № 190.30/2903/18 от 04.10.2018, № 3103/18 от 31.10.2018	Заявка Общества на 2020 год - 1 979,92 тыс. руб. Определить точную величину расходов в каждом году долгосрочного периода регулирования не представляется возможным. В связи с этим к учету приняты фактические расходы за 2018 г., скорректированные на ИПЦ 2019, 2020 гг. (1,047; 1,03) по прогнозу Минэкономразвития в соответствии с публикацией на сайте http://www.economy.gov.ru по состоянию на 30.10.2019.	Протокол КЭнК-190-30-18-ЗЦ (ЭФ) от 21.09.2018 КЭнК-069-29-18-ЗЦ (ЭФ) от 16.03.2018 КЭнК-149-30-18-ЗЦ (ЭФ) от 28.06.2018 КЭнК-150-30-18-ЗЦ (ЭФ) от 21.06.2018
	расходные материалы для компьютерной и другой оргтехники	2 511,56	2 475,47	98,56%	2 708,49	2 669,57	98,56%	Дог. 510/18 от 22.02.2018, № 555/18 от 26.02.2018, № 1196/18 от 20.04.2018, № 1645/18 от 08.06.2018, № 1831/18 от 02.07.2018, № 1835/18 от 28.06.2018, № 2265/18 от 06.08.2018, № 2608/18 от 11.09.2018, № 2631/18 от 11.09.2018, № 190.30/2903/18 от 04.10.2018, № 3103/18 от 31.10.2018	Заявка Общества на 2020 год - 2 836,87 тыс. руб. Определить точную величину расходов в каждом году долгосрочного периода регулирования не представляется возможным. В связи с этим к учету приняты фактические расходы за 2018 г., скорректированные на ИПЦ 2019, 2020 гг. (1,047; 1,03) по прогнозу Минэкономразвития в соответствии с публикацией на сайте http://www.economy.gov.ru по состоянию на 30.10.2019.	Протокол КЭнК-190-30-18-ЗЦ (ЭФ) от 21.09.2018 КЭнК-069-29-18-ЗЦ (ЭФ) от 16.03.2018 КЭнК-149-30-18-ЗЦ (ЭФ) от 28.06.2018
	расходные материалы для обслуживания и ремонта структурированных сетей, периферийные устройства для компьютерной и другой оргтехники	1 437,75	1 420,14	98,78%	1 550,49	1 531,49	98,78%	Дог. 510/18 от 22.02.2018, № 555/18 от 26.02.2018, № 1196/18 от 20.04.2018, № 1645/18 от 08.06.2018, № 1831/18 от 02.07.2018, № 1835/18 от 28.06.2018, № 2265/18 от 06.08.2018, № 2608/18 от 11.09.2018, № 2631/18 от 11.09.2018, № 190.30/2903/18 от 04.10.2018, № 3103/18 от 31.10.2018	Заявка Общества на 2020 год - 1 650,67 тыс. руб. В качестве обосновывающих материалов представлены сводный расчет расходов **(т. 80 стр. 146).** Определить точную величину расходов в каждом году долгосрочного периода регулирования не представляется возможным. В связи с этим к учету приняты фактические расходы за 2018 г., скорректированные на ИПЦ 2019, 2020 гг. (1,047; 1,03) по прогнозу Минэкономразвития в соответствии с публикацией на сайте http://www.economy.gov.ru по состоянию на 30.10.2019.	Протокол КЭнК-190-30-18-ЗЦ (ЭФ) от 21.09.2018 КЭнК-069-29-18-ЗЦ (ЭФ) от 16.03.2018 КЭнК-149-30-18-ЗЦ (ЭФ) от 28.06.2018
1.5.	Материалы для обслуживания и ремонта электросвязи, сигнализаций, систем видеонаблюдения	6 400,11	5 593,42	87,40%	6 889,19	6 020,86	87,40%			Протокол КЭнК-152-30-18-ЗЦ (ЭФ) от 21.06.2018 КЭнК-074-30-18-ЗЦ (ЭФ) от 30.03.2018
	материалы для обслуживания и ремонта электросвязи (в том числе систем резервного электроснабжения)	1 530,27	1 516,54	99,10%	1 650,26	1 635,46	99,10%	Дог. ДПП-03/18 от 02.02.2018, № 2680/18 от 07.09.2018, № 043.13.788/18 от 13.03.2018, № 044.13/810/18 от 19.03.2018, № 2498/18 от 20.08.2018, № ИС-37/2018 от 07.05.2018, № 0339/18от 08.02.2018, № 02487/18 от 26.11.2018	Заявка Общества на 2020 год - 2 096,29 тыс. руб. В качестве обосновывающих материалов представлены сводный расчет расходов, пояснительная записка, договоры поставки товаров, счета- фактуры **(т. 80 стр. 146-226).** Определить точную величину расходов в каждом году долгосрочного периода регулирования не представляется возможным. В связи с этим к учету приняты фактические расходы за 2018 г., скорректированные на ИПЦ 2019, 2020 гг. (1,047; 1,03) по прогнозу Минэкономразвития в соответствии с публикацией на сайте http://www.economy.gov.ru по состоянию на 30.10.2019.	Протокол КЭнК-043-13-18-ЗЦ от 02.03.2018 КЭнК-044-13-18-ЗЦ от 06.03.2018 КЭнК-023-13-18-ЗЦ от 13.02.2018
	материалы для обслуживания и ремонта сигнализаций	1 630,74	1 599,18	98,06%	1 745,86	1 712,07	98,06%	Дог. № 1665/18 от 31.05.2018, № 2642/18 от 03.09.2018, № 2704/18 от 11.09.2018, № 3110/18 от 29.10.2018, № 3539/18 от 07.12.2018, №52.13.680/18 от 19.03.2018, № 0282/18 от 05.02.2018, № 1849/18 от 27.07.2018, № 1864/18 от 19.06.2018, № 2596/18 от	Заявка Общества на 2020 год - 1 745,86 тыс. руб. В качестве обоснования Общество представило пояснительную записку, копии договоров, заключенных в 2018г. **(т.80 стр.227 - 314).** Сумма заявленных предприятием расходов не превышает уровень факта за 2018г.с учетом ИПЦ по прогнозу Минэкономразвития в соответствии с публикацией на сайте http://www.economy.gov.ru по состоянию на 30.10.2019. К учету приняты расходы в размере 1 745,86 тыс. руб.	Протокол КЭнК-052-13-18- ЗЦ(ЭФ) от 05.03.2018 КЭнК-135-13-18-ЗЦ (ЭФ) от 09.06.2018

№ п/п	Наименование	Факт за 2018г. (по результатам проверки отчетности предприятия) , всего, тыс.руб.	в т.ч. на услуги по передаче ЭЭ, тыс.руб.	% от общей суммы на передачу (2018)	Сумма, тыс.руб.	в том числе на передачу ЭЭ, тыс.руб.	% от общей суммы на передачу (2020)	Обоснование цены материалов (указать документ)	Пояснения	Реквизиты протокола закупочных процедур
								14.08.2018, № 2791/18 от 25.10.2018, № 3095/18 от 25.10.2018		
	материалы для обслуживания и ремонта систем видеонаблюдения	3 239,10	2 477,70	76,49%	3 493,07	2 671,97	76,49%	Дог. № 1868/18 от 20.06.2018, № 2299/18 от 09.08.2018№18 от 26.10.2018, № 3340/18 от 30.11.2018, № 3484/18 от 06.12.2018, № 3764/18 от 29.12.2018	Заявка Общества на 2020 год - 3 514,38 тыс. руб. В качестве обоснования Общество представило пояснительную записку, копии договоров, заключенных в 2018г. **(т.80 стр.315- 367).** Определить точную величину расходов в каждом году долгосрочного периода регулирования не представляется возможным. В связи с этим к учету приняты фактические расходы за 2018 г., скорректированные на ИПЦ 2019, 2020 гг. (1,047; 1,03) по прогнозу Минэкономразвития в соответствии с публикацией на сайте http://www.economy.gov.ru по состоянию на 30.10.2019.	Протокол КЭнК-152-30-18-ЗЦ (ЭФ) от 21.06.2018 КЭнК-074-30-18-ЗЦ (ЭФ) от 30.03.2018
1.6.	Материалы для отдела баланса электроэнергии	16 048,72	12 766,10	79,55%	17 307,10	17 088,89	79,55%			
	опломбировочный материал	2 146,25	2 146,25	100,00%	2 314,53	2 314,53	100,00%	Дог. № 352.13/3576/17 04.12.2017	Заявка Общества на 2020 год - 3 151,71 тыс. руб. Определить точную величину расходов в каждом году долгосрочного периода регулирования не представляется возможным. В связи с этим к учету приняты фактические расходы за 2018 г., скорректированные на ИПЦ 2019, 2020 гг. (1,047; 1,03) по прогнозу Минэкономразвития в соответствии с публикацией на сайте http://www.economy.gov.ru по состоянию на 30.10.2019.	Протокол №КЭнК-352-13-17-ЗЦ от 23.11.2017 №КЭнК-050-13-17-ЗЦ от 03.03.2017
	материалы по установке интелектуальных приборов учета	5 363,23	5 363,23	100,00%	5 783,76	5 783,76	100,00%		Заявка Общества на 2020 год - 120 596,10 тыс. руб. Обосновывающие материалы представлены в **т.81- 82.** Количество приборов определено на основании графиков замены (составлен пообъектно) на период 2020-2024г.г.по подразделениям с учетом сроков использования приборов. Определить точную величину расходов в каждом году долгосрочного периода регулирования не представляется возможным. В связи с этим к учету приняты фактические расходы за 2018 г., скорректированные на ИПЦ 2019, 2020 гг. (1,047; 1,03) по прогнозу Минэкономразвития в соответствии с публикацией на сайте http://www.economy.gov.ru по состоянию на 30.10.2019.	
	материалы по установке систем учета в ТП, РП, материалы по выносу приборов учета на фасад	8 539,25	5 256,63	61,56%	9 208,81	8 990,60	61,56%	Дог. №333.13/3541/17 от 24.11.2017, доп. Согл. №2 от 24.12.2018 к дог. №333.13/3541/17 от 24.11.2017, дог. № 368.13 от 22.12.2017, № 025.13/0523/19 от 26.02.2019, № 111.13./1808/18 от 13.03.2018, № 030.13/0614/19 от 14.03.2019, № 0600/19 от 22.02.2019, № 216.13/3223/18 от 23.11.2018, № 1565/18 от 28.05.2018, доп. согл. № 1 к дог. № 204.13/3186/18 от 08.11.2018 от 12.02.2019, № 251.13/3761/18 от 28.12.2018, № 0571/19 от 28.02.2019, доп. согл. № 3 к дог. № 446.13/203/17 от 25.01.2017, доп. согл. № 2 к дог. № 364.13/3733/17 от 18/122017, дог. № 250.13/3754/18 от 28.12.2018	Заявка Общества на 2020 год - 13 500,99 тыс. руб. Обосновывающие материалы представлены **в т.82-84.** Определить точную величину расходов в каждом году долгосрочного периода регулирования не представляется возможным. В связи с этим к учету приняты фактические расходы за 2018 г., скорректированные на ИПЦ 2019, 2020 гг. (1,047; 1,03) по прогнозу Минэкономразвития в соответствии с публикацией на сайте http://www.economy.gov.ru по состоянию на 30.10.2019.	Протокол №КЭнК-333-13-17-ЗЦ (ЭФ) от 13.11.2017 Протокол №КЭнК-368-13-ЗЦ (ЭФ) от 13.12.2017 Протокол №КЭнК-025-13-19-ЗК (ЭФ) от 13.02.2017 Протокол №КЭнК-111-13-18-ЗЦ от 21.05.2018 Протокол №КЭнК-030-13-19-ЗК (ЭФ) от 13.02.2019 Протокол №КЭнК-216-13-18-ЗЦ от 06.11.2018 Протокол №КЭнК-204-13-18-ЗЦ от 23.10.2018 Протокол №КЭнК-251-13-18-ЗЦ (ЭФ) от 13.12.2018 Протокол №КЭнК-446-13-16-ЗЦ от 13.01.2017 Протокол №КЭнК-364-13-17-ЗЦ от 04.12.2017 Протокол №КЭнК-250-13-18-ЗЦ (ЭФ) от 17.12.2018 Протокол №КЭнК-032-13-17-ЗЦ (ЭФ) от 17.02.2017 Протокол №КЭнК-039-13-17-ЗЦ от 22.02.2017
1.7.	Затраты на материалы и оборудование для обеспечения работы систем	1 418,89	1 418,89	100,00%	1 530,15	1 530,15	100,00%	Дог. № 260.13/3670/18 от 22.01.2019, № 015.13/619/19 от 25.02.2019 доп. согл. № 2	Заявка Общества на 2020 год - 4 571,64 тыс. руб. Обосновывающие материалы представлены в **т.85 стр. 5-87**. Опреде-	Протокол №КЭнК-260-13-18-ЗЦ (ЭФ) от 11.12.2018 Протокол №КЭнК-015-13-19-ЗЦ

№ п/п	Наименование	Факт за 2018г. (по результатам проверки отчетности предприятия) , всего, тыс.руб.	в т.ч. на услуги по передаче ЭЭ, тыс.руб.	% от общей суммы на передачу (2018)	Сумма, тыс.руб.	в том числе на передачу ЭЭ, тыс.руб.	% от общей суммы на передачу (2020)	Обоснование цены материалов (указать документ)	Пояснения	Реквизиты протокола закупочных процедур
	учета электроэнергии с возможностью дистанционного снятия показаний и телемеханики							от 24.12.2018 к дог. № 333.13/3541/17 от 24.11.2017 , дог. № 333.13/3541/17 от 24.11.2017	лить точную величину расходов в каждом году долгосрочного периода регулирования не представляется возможным. В связи с этим к учету приняты фактические расходы за 2018 г., скорректированные на ИПЦ 2019, 2020 гг. (1,047; 1,03) по прогнозу Минэкономразвития в соответствии с публикацией на сайте http://www.economy.gov.ru по состоянию на 30.10.2019.	от 08.02.2019 Протокол №КЭнК-333-13-17-ЗЦ (ЭФ) от 13.11.2017 Протокол №КЭнК-027-13-18-ЗЦ от 16.02.2018 Протокол №КЭнК-114-13-18-ЗЦ (ЭФ) от 23.05.2018 Протокол №КЭнК-260-13-18-ЗЦ (ЭФ) от 11.12.2018 Протокол №КЭнК-223-13-18-ЗЦ от 14.11.2018 Протокол № КЭнК-227-13-18-ЗЦ от 14.11.2018 Протокол №КЭнК-250-13-18-ЗЦ (ЭФ)от 17.12.2018 Протокол №КЭнК-251-13-18-ЗЦ (ЭФ)от 14.12.2018 Протокол №КЭнК-255-13-18-ЗЦ от 13.12.2018
1.8.	Затраты на материалы, кроме относимых в ремонтный фонд	87 411,46	12 734,21	14,57%	14 338,59	13 851,78	14,57%			
	материалы по техническому обслуживанию линий электропередачи и электрооборудования ТП и РП	1 442,60	1 442,60	100,00%	1 555,71	1 555,71	100,00%	Заключенный договор направлен в РЭК КО вместе с программой ремонтного обслуживания	Заявка Общества на 2020 год -1 651,28 тыс. руб. Обосновывающие материалы представлены в т.**85 стр. 88-313**. Определить точную величину расходов в каждом году долгосрочного периода регулирования не представляется возможным. В связи с этим к учету приняты фактические расходы за 2018 г., скорректированные на ИПЦ 2019, 2020 гг. (1,047; 1,03) по прогнозу Минэкономразвития в соответствии с публикацией на сайте http://www.economy.gov.ru по состоянию на 30.10.2019.	Протокол №КЭнК-171-13-18-ЗЦ (ЭФ) от24.08.2024 Протокол №КЭнК-256-13-18-ЗЦ (ЭФ) от 13.12.2018 Протокол № КЭнК-009-13-18-ЗЦ от 05.02.2018
	материалы для текущего содержания производственных и подсобных помещений	5 750,39	5 354,58	93,12%	5 481,99	5 104,65	93,12%	Дог. № 171.13/2681/18 от 25.09.2018 и доп. согл. № 1 к договору, дог. № 256.13/24/19 от 25.01.2019	Заявка Общества на 2020 год - 5 615,05 тыс. руб. В качестве обоснования представлены сводный расчет затрат, расчет попозиционно по подразделениям, для обоснование цен представлены копия договоров на поставку, заключенных по результатам открытого запроса предложений, сч/ф, дефектные ведомости **(т.86 - т. 87 стр. 4-205).** Предприятием расчет выпонен с учетом индекса дефлятора 1,055, экспертами пересчитано с учетом ИПЦ на 2020 г. - 1,03 по прогнозу Минэкономразвития в соответствии с публикацией на сайте http://www.economy.gov.ru по состоянию на 30.10.2019. Величина расходов, заявленная Обществом не превышает величину фактических расходов за 2018 г., скорректированных на ИПЦ 2019, 2020 гг.	Протокол КЭнК-009-13-18-ЗЦ от 05.02.2018 Протокол КЭнК-010-13-18-ЗЦ от 09.02.2018 Протокол КЭнК-014-13-18-ЗЦ от 13.02.2018 Протокол КЭнК-045-13-18-ЗЦ от 05.03.2018 Протокол КЭнК-045-13-18-ЗЦ от 05.03.2018
	замена батареек в приборах, инструменте, аккумуляторные батареи	566,27	555,33	98,07%	610,67	598,87	98,07%	Дог. 0584/19 от 27.02.2019, № 2615/18 от 17.09.2018, № И503/18 от 30.11.2018, № 0732/18 от 05.03.2018	Заявка Общества на 2020 год - 715,59 тыс. руб. В качестве обоснования представлены сводный расчет затрат, для обоснование цен представлены копия договора на поставку **(т. 87 стр. 206-272).** Определить точную величину расходов в каждом году долгосрочного периода регулирования не представляется возможным. В связи с этим к учету приняты фактические расходы за 2018 г., скорректированные на ИПЦ 2019, 2020 гг. (1,047; 1,03) по прогнозу Минэкономразвития в соответствии с публикацией на сайте http://www.economy.gov.ru по состоянию на 30.10.2019.	Протокол №КЭнК-344-29-17-ЗЦ (ЭФ) от 20.11.2017
	мелкий хоз.инвентарь со сроком использования до 1 года, расходные материалы и приспособления к производственному инструменту	3 569,54	3 507,67	98,27%	3 849,42	3 782,71	98,27%	Дог. № 0806/18 от 14.03.2018, № Д22.11/18 от 22.11.2018, № И3069/19 от 18.01.2019, № Р5080/15 от 10.10.2018, №07/56/19 от 11.03.2019	Заявка Общества на 2020 год - 3 958,20 тыс. руб. В качестве обоснования представлены сводный расчет затрат, для обоснование цен представлены копия договора на поставку **(т. 87 стр. 206-272).** Определить точную величину расходов в каждом году долгосрочного периода регулирования не представ-	Протокол №КЭнК-171-13-18-ЗЦ (ЭФ) от 24.08.2018

№ п/п	Наименование	Факт за 2018г. (по результатам проверки отчетности предприятия) , всего, тыс.руб.	в т.ч. на услуги по передаче ЭЭ, тыс.руб.	% от общей суммы на передачу (2018)	Сумма, тыс.руб.	в том числе на передачу ЭЭ, тыс.руб.	% от общей суммы на передачу (2020)	Обоснование цены материалов (указать документ)	Пояснения	Реквизиты протокола закупочных процедур
									ляется возможным. В связи с этим к учету приняты фактические расходы за 2018 г., скорректированные на ИПЦ 2019, 2020 гг. (1,047; 1,03) по прогнозу Минэкономразвития в соответствии с публикацией на сайте http://www.economy.gov.ru по состоянию на 30.10.2019.	
	моющие и дез.средства, материалы для уборки помещений и территорий, контейнеры для отходов	1 564,43	1 535,72	98,17%	1 687,10	1 656,14	98,17%	Дог. № 171.12/2681/18 от 25.09.2018, дог. № 256.13/24/19 от 25.01.2019	Заявка Общества на 2020 год - 2 017,93 тыс. руб. В качестве обоснования представлены сводный расчет затрат, для обоснование цен представлены копия договора на поставку **(т. 87 стр. 206-272).** Определить точную величину расходов в каждом году долгосрочного периода регулирования не представляется возможным. В связи с этим к учету приняты фактические расходы за 2018 г., скорректированные на ИПЦ 2019, 2020 гг. (1,047; 1,03) по прогнозу Минэкономразвития в соответствии с публикацией на сайте http://www.economy.gov.ru по состоянию на 30.10.2019.	Протокол №КЭнК-256-13-18-ЗЦ (ЭФ) от13.12.2018 Протокол №КЭнК-169-13-18-ЗЦ (ЭФ)от 23.07.2018
	материалы для работы лабораторий	74 518,23	338,31	0,45%	529,91	529,91		Дог. № 050.13/679/18 от 19.03.2018, дог. № 090.13/Р22/18 от 17.05.2018, дог № 255.13-2/3664/18 от 26.12.2018, дог. № 0239/19 от 01.02.2019, дог. № 0240/19 от 30.01.2019, дог. № 1226/18 от 20.04.2018, дог. 1565/18 от 28.05.2018, дог. № 2225/18 от 26.07.2018, дог. 19/19 от 26.02.2019, дог. № 111.13/1808/18 от 13.06.2018, сч-фактура № 27450 от 17.12.2018, сч-фактура № КМП0205000018/34 от 05.02.2019	Заявка Общества на 2020 год - 542,77 тыс. руб. В качестве обоснования представлены сводный расчет затрат, для обоснование цен представлены копии договоров на поставку, сч/ф **(т. 88 стр. 4-124)**. Предприятием расчет выпонен с учетом индекса дефлятора 1,055, экспертами пересчитано с учетом ИПЦ на 2020 г. - 1,03 по прогнозу Минэкономразвития в соответствии с публикацией на сайте http://www.economy.gov.ru по состоянию на 30.10.2019. Величина расходов, заявленная Обществом не превышает величину фактических расходов за 2018 г., скорректированных на ИПЦ 2019, 2020 гг.	Протокол №КЭнК-050-13-18-ЗЦ от 05.03.2018 Протокол №КЭнК-090-13-18-ЗЦ (ЭФ) от 12.04.2018
	материалы для обслуживания и ремонта мнемощитов	597,56	597,56	100,00%	623,79	623,79	100,00%	Коммерческое предложение № 19мсв-08-01 от 25.03.2018, комм. Предложение № НТК-2019-03-26-4 от 26.03.2019	Заявка Общества на 2020 год - 638,93 тыс. руб. В качестве обоснования представлены сводный расчет затрат, для обоснование цен представлены коммерческие предложения **(т. 88 стр. 125-131).** Предприятием расчет выпонен с учетом индекса дефлятора 1,055, экспертами пересчитано с учетом ИПЦ на 2020 г. - 1,03 по прогнозу Минэкономразвития в соответствии с публикацией на сайте http://www.economy.gov.ru по состоянию на 30.10.2019. Величина расходов, заявленная Обществом не превышает величину фактических расходов за 2018 г., скорректированных на ИПЦ 2019, 2020 гг.	Протокол №КЭнК-255-13-18-ЗЦ от 13.12.2018 Протокол №КЭнК-111-13-18-ЗЦ от 21.05.2018
1.9.	Приобретение угля для отопления помещений	852,60	833,84	97,80%	919,45	899,22	97,80%		Заявка Общества на 2020 год - 986,11 тыс. руб. В качестве обоснования представлены сводный расчет затрат,расчет потребности угля по филиалам, прейскурант, копии договоров,реестр счетов-фактур **(т. 88 стр. 132-176)**. Определить точную величину расходов в каждом году долгосрочного периода регулирования не представляется возможным. В связи с этим к учету приняты фактические расходы за 2018 г., скорректированные на ИПЦ 2019, 2020 гг. (1,047; 1,03) по прогнозу Минэкономразвития в соответствии с публикацией на сайте http://www.economy.gov.ru по состоянию на 30.10.2019.	

3.2. Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств) на 2020 год.

Из мотивировочной части предписания:

«… Учтено – 85 123,70 тыс. руб.

Заявлено – 138 188,33 тыс. руб.

Факт за 2018 год – 137 760,31 тыс. руб.

РЭК Кузбасса не отражен анализ проведения торгов при заключении принятых в обоснование договоров Регулируемой организации. Кроме того, не указаны реквизиты учтенных обосновывающих материалов (документов) Общества, не указаны нормативные правовые акты, на основании которых учтены расходы по включенным в состав данной статьи затрат подстатьям.

Расходы на услуги по сертификации электроэнергии, по периодическому контролю сертифицированной электроэнергии, а также на услуги по техобследованию зданий и сооружений приняты органом регулирования в отсутствие анализа периодичности их несения. ФАС России отмечает, что расходы, носящие единоразовый характер, включаются в состав подконтрольных расходов равными долями в течение всего долгосрочного периода регулирования.

Органом регулирования в части расходов на услуги по ремонтным работам в производственных, вспомогательных помещениях и по благоустройству территорий баз (кроме относимых на ремфонд) не представлен анализ графика их проведения.

ФАС России указывает на то, что расходы по подстатьям затрат «Гидрометеорологические услуги» и «Прочие» (в части расходов на прогнозы неблагоприятных метеоусловий) в размерах 23,62 тыс. руб. и 155,47 тыс. руб. соответственно являются экономически необоснованными, т.к. информация о погодных и климатических условиях может быть получена Регулируемой организацией собственными силами с использованием открытых интернет-источников, как следствие подлежит исключению из базового уровня подконтрольных расходов 2020 года в сумме **179,09 тыс. руб.**

Расходы по подстатье затрат «Услуги сторонних организаций по ремонту транспортных средств и устройств, установленных на транспорте, кроме относимых на ремфонд» учтены Органом регулирования в размере 3 933,73 тыс. руб., превышающем заявленную ООО «КЭнК» величину –2 690 тыс. руб., что является нарушением принципа государственного регулирования и контроля в электроэнергетике – достижение баланса экономических интересов поставщиков и потребителей электрической энергии, закрепленного в пункте 1 статьи 20 Федерального закона № 35-ФЗ.

Таким образом, 1 243,73 тыс. руб. подлежат исключению из базового уровня подконтрольных расходов 2020 года.

В отношении учтенных по подстатьям затрат «Услуги по техосмотру транспортных средств» и «Прочие услуги, не оказанные ранее» (в части расходов на мойку авто) расходов Органом регулирования в Экспертном заключении на 2020 год не отражен анализ транспортных средств на предмет необходимости их использования для оказания услуг по передаче электрической энергии.

Учитывая вышеизложенное, расходы по подстатьям затрат «Гидрометеорологические услуги» и «Прочие» (в части расходов на прогнозы неблагоприятных метеоусловий) (23,62 тыс. руб. + 155,47 тыс. руб.), «Услуги сторонних организаций по ремонту транспортных средств и устройств, установленных на транспорте, кроме относимых на ремфонд» (1 243,73 тыс. руб.) в сумме 1 422,82 тыс. руб. подлежат исключению из базового уровня подконтрольных расходов 2020 года. В остальной части Органу регулирования необходимо провести дополнительный экономический анализ учтенных расходов и исключить выявленные экономически необоснованные затраты».

Во исполнение пунктов 2.1. и 2.4. предписания ФАС России от 08.12.2023 №СП/105278/23 на основании мотивировочной части предписания экспертами РЭК Кузбасса проведен дополнительный анализ по статье «Работы и услуги производственного характера (в т. ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств» на 2020 год.

По результатам дополнительного анализа РЭК Кузбасса сообщает следующее:

Следует отметить, что в первом абзаце п.3.2 предписания ФАС России от 08.12.2023 №СП/105278/23 допущена опечатка:

Учтено – 133 872,20 тыс. руб., в части передачи электроэнергии.

Экспертная группа, в соответствии с п.3.2 предписания ФАС России от 08.12.2023 №СП/105278/23 провела дополнительный анализ включенных расходов по статье «Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)» на 2020 год, который производился на основании документов, представленных ООО «Кузбасская энергосетевая компания» в 2019 году для установления тарифов на 2020 год.

Перечень нормативно-правовых актов, используемых при анализе:

- ГОСТ Р 58289-2018. Национальный стандарт Российской Федерации. Оценка соответствия. Правила сертификации электрической энергии;

- приказ Ростехнадзора от 26.11.2020 № 461 «Об утверждении федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения»;

- Федеральный закон от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»;

- приказ Минэнерго России от 25.10.2017 № 1013 «Об утверждении требований к обеспечению надежности электроэнергетических систем, надежности и безопасности объектов электроэнергетики и энергопринимающих установок «Правила организации технического обслуживания и ремонта объектов электроэнергетики»;

- приказ Минэнерго России от 19.06.2003 № 229 «Об утверждении Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации»;

Результаты дополнительного анализа, а также наименование рассмотренных обосновывающих документов (включая номер тома и страниц тарифного дела) приведены в нижеследующей таблице:

Таблица 23

Результаты дополнительного анализа экономической обоснованности расходов по статье «Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)» на 2020 год.

№ п/п	Наименование работ, услуг	Расходы по заявке ООО «КЭнК» на передачу ЭЭ, тыс. руб.	Расходы на 2020 год на передачу ЭЭ, изначально принятые экспертами, тыс. руб.	№ тома и страниц в деле	Комментарии изначальные	Исключаемые экономически необоснованные расходы на 2020 год на передачу ЭЭ после пересмотра (согласно предписанию ФАС России), тыс. руб.	Анализ подстатей расходов
1	Услуги по сертификации электроэнергии, по периодическому контролю сертифицированной электроэнергии	22143	22143	т.89 с.6	Предоставлено: расчет, копии договоров. 1) Дог. с АЭЭ0905-01-СКЭЭ-2018-55 от 01.03.2018г, Дог. с АЭЭ0905-01-СКЭЭ-2019-370/19 от 25.02.2019г (сертификация ЭЭ в распределительных сетях) - заключены на 60 центров питания. В 2020г. Планируется 80 центров питания: 8509,53/60*80=11346,04 т.р. (в ценах 2019). Сертификация кач-ва ЭЭ: 2018 35 ЦП, 2019 25 ЦП, 2020 80 ЦП - производится 1 раз в три года. 2) Дог. с НП "ЭСПАС" №2018-02/Н от 09.04.18 , Дог. с НП "ЭСПАС" №2018-01/Н от 22.03.18 (инспекционный контроль - ежегодно, сертификат на 50 ЦП) 3) Дог. с АЭЭ0905-02-ИККЭЭ-2018-116 от 20.08.2018г , Дог. с КЭС № 3811/17 от 11.01.2018 (периодический контроль качества ЭЭ на ВЛ-0,4кВ). Расходы приняты на уровне предложения ООО «КЭнК».	- 168,345	**1)** 02.11.2018 Росаккредитация приняла решение о прекращении действия сертификата компетентности органа по сертификации НП "ЭСПАС". Таким образом, расходы по инспекционному контролю, выполняемому вышеуказанным органом по сертификации исключены. **2)** Согласно таблице П2.2 «Объем подстанций, ТП, КТП и РП» на 2020 год, ООО «КЭнК» обслуживает: ТП/КТП/МТП 6(10) кВ – 4641 шт. В соответствии с п.6.13 ГОСТ Р 58289-2018. Национальный стандарт Российской Федерации. Оценка соответствия. Правила сертификации электрической энергии – сертификат качества электроэнергии выдается на срок не более 3 лет. Кроме того, согласно п.7.4 вышеуказанного ГОСТа должен не реже 1 раза в год проводиться инспекционный контроль качества сертифицированной электроэнергии. Учитывая суммарное количество ТП – 4641 штук, для сертификации электроэнергии по всем 4668 центрам питания за 5 лет, необходимо ежегодно производить измерения на: 4668 ЦП/50 ЦП*3 ЦП*2 ПК/5 лет= **112** пунктах контроля этих центров питания. В последствии, ежегодно производятся измерения в **112** пунктах контроля для проведения инспекционного контроля. На основании вышеизложенного, эксперты считают, что (за исключением затрат органа по сертификации НП "ЭСПАС" – 168,345 тыс. руб.) учтенные в 2020 году расходы на сертификацию являются экономически обоснованными.
2	Услуги по тех.обследованию зданий и сооружений	3075	2984,50	т.89 с.42	Предоставлено: расчет по подразделениям. В 2018г. - 536 зданий, по 2019г.запланировано 720 зданий, в 2020г. - 615. По договору стоимость 1 объекта 4,5т.р. (проводится 1 раз в 5 лет).	- 2984,50	Отсутствует перечень зданий и сооружений, подлежащих обследованию в 2020-2024 гг., что не позволяет экспертам оценить экономическую обоснованность предусмотренных на 2020 год расходов
3	Услуги сторонних организаций по обслуживанию охранной зоны электросетевого хозяйства (подрезке деревьев, очистке территории и т.д.)	1501,337	1465,79	т.89 с.55	Включает: валка деревьев подрядными организациями, услуги по размещению отходов (сучья, ветки). Представлена копия договора. ООО «КЭнК» применен индекс 1,055, скорректирован на 1,037.	-1465,79	Отсутствует обоснование необходимости валки деревьев (листы осмотра) и, соответственно, захоронения отходов. В соответствии с приложением №83 к Правилам организации технического обслуживания и ремонта объектов электроэнергетики, утвержденным приказом Минэнерго

№ п/п	Наименование работ, услуг	Расходы по заявке ООО «КЭнК» на передачу ЭЭ, тыс. руб.	Расходы на 2020 год на передачу ЭЭ, изначально принятые экспертами, тыс. руб.	№ тома и страниц в деле	Комментарии изначальные	Исключаемые экономически необоснованные расходы на 2020 год на передачу ЭЭ после пересмотра (согласно предписанию ФАС России), тыс. руб.	Анализ подстатей расходов
							России от 25.10.2017 № 1013, расчистка трасс ВЛ от кустарников, сваленных деревьев и сучьев, поддержание ширины просеки в размере, установленном проектом, вырубка вне просеки деревьев, угрожающих падением на провода ВЛ, производится в период капитального ремонта воздушных линий электропередачи
4	Услуги по ремонтным работам в производственных, вспомогательных помещениях и по благоустройству территорий баз (кроме относимых в рем.фонд)	15597,43	15597,43	доп.матер. том 6 стр.2	Представлен расчет, график проведения работ, расшифровка по филиалам.	- 15597,43	Отсутствует обоснование необходимости проведения работ (дефектные акты и т.д.), а также обоснование стоимости согласно п. 29 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178
5	Обслуживание и ремонт компьютерной и другой оргтехники	2481,31	2 481,31	том 90, доп.матер. том 6 стр.240	На 2019г.по заключенным договорам сумма составила 1799т.р., на услуги по передаче ЭЭ 97,8%. Таким образом на 2020г.: 1799*0,978*(дефл) (представлены копии договоров, акты, сч/ф за 2019г.) В доп.материалах ООО «КЭнК» представило: пояснительную записку с расчетом затрат, ведомости закупки картриджей, комплектующих для оргтехники за 2018-2019гг. На основании ведомостей ООО «КЭнК» определяет среднюю стоимость картриджа, среднюю стоимость расходов на проведение ремонта оргтехники, вышедшей из строя. Количество случаев ремонта, количество картриджей принята на уровне фактических данных за 2019 год	0	
6	Ремонт производственных инструментов, приборов, средств связи и других орудий труда	1069,14	1043,81	том 91 с.5	Представлено: копии договоров, расчет (по ценам договоров на 2019г.) Принято в соответствии с расчетом ООО «КЭнК» с учетом корректировки дефлятора	0	
7	Обслуживание периферийных устройств	410,61	402,449	том 91, с.384	Принято с учетом корректировки с учетом ИПЦ по прогнозу Минэкономразвития в соответствии с публикацией на сайте http://www.economy.gov.ru по состоянию на 30.10.2019.	0	
8	Гидрометеорологические услуги	24,19	23,62	т.91 с.345	рассчитано на основании заключенного договора с учетом ИПЦ по прогнозу Минэкономразвития в соответствии с публикацией на сайте http://www.economy.gov.ru по состоянию на 30.10.2019.	- 23,62	Расходы признаны ФАС России экономически необоснованными
9	Оформление охранных зон, межевание, техническая инвентаризация и	16134	15751,68	том 91 стр.385, доп.матер.	Стоимость работ принята в соответствии с договором №28 от 14.02.2019 (кадастровые работы - исполнительная съемка, технический план, межевание), дог. №3563/18 от 11.12.2018 (оформление охранных зон).	0	

№ п/п	Наименование работ, услуг	Расходы по заявке ООО «КЭнК» на передачу ЭЭ, тыс. руб.	Расходы на 2020 год на передачу ЭЭ, изначально принятые экспертами, тыс. руб.	№ тома и страниц в деле	Комментарии изначальные	Исключаемые экономически необоснованные расходы на 2020 год на передачу ЭЭ после пересмотра (согласно предписанию ФАС России), тыс. руб.	Анализ подстатей расходов
	другие услуги при подготовке к оформлению в собственность недвижимого имущества (в случае не включения данных затрат в стоимость основного средства)			том 6 стр.248	В доп.материалах ООО «КЭнК» представило расчет пообъектно в соответствии с перечнем электросетевых объектов, по которым планируется проведение данного вида работ в 2020 году. В составе основных материалов ООО «КЭнК» представлены договоры на оказание услуг. Стоимость выполнения комплекса кадастровых работ за 1 ТП по договору 18205 руб., за 1 ЛЭП 20915 руб., стоимость услуг по установлению охранных зон ЛЭП - 1500руб, ТП - 2500 руб. С учетом этого расходы рассчитаны: 18205*156+20915*600+1500*230км.ЛЭП+2500*160=15388,98 тыс.руб.		
10	Услуги по обслуживанию и подготовке к ТО транспортных средств (ТО-2, шиномонтаж, балансировка и др.)	3167,50	2441,88	т.92 с.4	Представлен расчет по подразделениям в разбивке по видам работ. Расходы по г.Мыски заявлены в сумме 105,61 т.р., при этом рост относительно факта 2018г. составляет 46,5%, относительно плана 2019г 17,2%. В расчет включены такие работы как замена цепи ГРМ, регулировка света фар, слесарные работы (без расшифровки), различные виды ремонтных работ, замена подшипников, суппортов - данные работы не имеют регулярного ежегодного характера, не проводятся ежегодно, соответственно не могут ежегодно учитываться в расходах ООО «КЭнК». графики проведения ТО представлены не по всем подразделениям. Предлагается установить уровень расходов на основании фактических данных за 2018г. с учетом индексов дефляторов + расходы по г.Мыски. На передачу ЭЭ доля 97,8%	0	
11	Услуги сторонних организаций по ремонту транспортных средств и устройств, установленных на транспорте, кроме относимых в рем.фонд	2679,53	3933,73	т.93 с.106	Принято на уровне факта 2018г.с учетом дефляторов + расходы по г.Мыски: 1870,54*дефл.2019*дефл.2020+50*дефл.2020+1865,02	- 1 243,73	Расходы признаны ФАС России экономически необоснованными
12	Текущий ремонт, обслуживание и освидетельствование грузоподъемных машин и механизмов	49874,08	47807,45	т.94 с.140	Представлен расчет в разбивке по транспортным средствам с указанием периода очередного обслуживания, копия договора (сумма на 45330,45т.р.), график обслуживания в 2019г., перечень и местонахождение подъемных сооружений, сч/ф за 2018-2019, акты. ООО «КЭнК» использован дефлятор 1,055, скорректирован на 1,037, доля на передачу ЭЭ 97,8%	-47807,45	Отсутствует обоснование необходимости ремонта и освидетельствования грузоподъемных машин и механизмов, т.к. не представлены заключения экспертизы промбезопасности грузоподъемных машин и механизмов, перечень грузоподъемных машин и механизмов, подлежащих освидетельствованию, а также график проведения технического обслуживания грузоподъемных машин и механизмов на 2020 год
13	Услуги по тех.осмотру транспортных средств	384,44	368,51	т.95 с.5	Представлен расчет в разбивке по транспортным средствам по подразделениям, график проведения	0	

№ п/п	Наименование работ, услуг	Расходы по заявке ООО «КЭнК» на передачу ЭЭ, тыс. руб.	Расходы на 2020 год на передачу ЭЭ, изначально принятые экспертами, тыс. руб.	№ тома и страниц в деле	Комментарии изначальные	Исключаемые экономически необоснованные расходы на 2020 год на передачу ЭЭ после пересмотра (согласно предписанию ФАС России), тыс. руб.	Анализ подстатей расходов
					ТО, копии договоров на 2018-2019гг., сч/ф, акты, платежные поручения по платежам в госорганы за проведение тех.осмотров. Принято с учетом корректировки дефлятора на 1,037, доля на передачу ЭЭ 97,8%		
14	Обслуживание кондиционеров, кулеров, ремонт пластиковых конструкций окон, дверей, офисной мебели	806,87	119,94	т.95 с.269	Представлен расчет по видам работ. Нет обоснований необходимости на монтаж/демонтаж кондиционера - с какой целью? По количеству обслуживаемых сплит систем – по договору 104 шт., по расчету 374 шт. - за счет чего рост в 3,5 раза? Исходя из кол-ва 104 в среднем на 1 филиал приходится 104/24=4-5шт, то есть с учетом филиала г.Мыски 104+5=109шт. Принято: сервисное обслуживание 109*0,9*1,037=101,73 т.р. Стоимость фреона (109/374=29,14% от общего объема) 69,2*0,2914*1,037=20,91. Доля на передачу ЭЭ 97,8%.	0	
15	Услуги по размещению систем связи	387,22	269,62	т.95 с.294	Представлен расчет, пояснительная записка, копии договоров аренды. ООО «КЭнК» арендует опоры под размещение ВОЛС для обеспечения связью оперативного персонала диспетчерских служб. Представлены копии договоров, суммы арендной платы по заключенным договорам составляют 84,6+185,49+5,593=275,68 т.р. в год. Доля на передачу ЭЭ составляет 97,8%: 275,68*0,978=269,62т.р. Необходимо предоставить расчеты арендной платы по данным договорам.	0	
16	Прочие услуги, не указанные ранее	2414,45	2314,41	т.96 с.5	По данной статье ООО «КЭнК» включает следующие расходы: стирка спецодежды, химчистка, проведение мероприятий по предотвращению заболеваний сотрудников, мойку автомобилей, чистка жалюзи. Предоставлены копии договоров, расчет расходов по подразделениям по видам работ на 2020г. Расходы приняты с учетом корректировки на дефлятор (1,037), доля на передачу ЭЭ 97,8%	0	
17	Услуги по поверке, техническому обслуживанию, предповерочной подготовке приборов и оборудования. Метрологическое обеспечение производства	3376,49	3236,58	т.96 с.213	Представлен расчет расходов на основании стоимости услуг по договору, а также перечень средств для поверки по подразделениям. Цены приняты на основании договора, заключенного на 2019г., а также выписки из прайса контрагента, цены указаны на 2019г. Расходы приняты с учетом корректировки на дефлятор 1,037	0	
18	Транспортные услуги сторонних организаций, в том числе:					- 821,72	

№ п/п	Наименование работ, услуг	Расходы по заявке ООО «КЭнК» на передачу ЭЭ, тыс. руб.	Расходы на 2020 год на передачу ЭЭ, изначально принятые экспертами, тыс. руб.	№ тома и страниц в деле	Комментарии изначальные	Исключаемые экономически необоснованные расходы на 2020 год на передачу ЭЭ после пересмотра (согласно предписанию ФАС России), тыс. руб.	Анализ подстатей расходов
18.1	транспортные услуги сторонних организаций автомобильным транспортом	857,24	821,72	т.96 с.297, доп.матер.т.6 с.312	По данной статье включены расходы на привлечение: кранов автомобильных, погрузчиков, экскаваторов, КАМАЗов. ООО «КЭнК» представлен расчет с указанием кол-ва часов работы техники, копии договоров для определения цены 1 машино-часа. ООО «КЭнК» применен индекс дефлятор 1,055, расходы приняты с учетом дефлятора 1,037, доля на передачу ЭЭ 97,8%. В дополнительных материалах представлена пояснительная записка по направлениям использования транспорта.	- 821,72	ООО «КЭнК» владеет значительным количеством автотранспорта, т. о. привлечение автотранспорта сторонних организаций является экономически необоснованным.
18.2	транспортные услуги сторонних организаций железнодорожным транспортом	95,37	91,42	т.96 с.297	По данной статье ООО «КЭнК» включает расходы на переработку легковесных грузов, доставленных ж/д транспортом, очистку вагонов. Копия договора на оказание терминально-складских услуг С ОАО "РЖД" на 2019г, сумма по договору на 2019г.250т.р.без НДС (предельная), расчет по количеству вагонов на 2020г. Расчет скорректирован с учетом дефлятора 1,037, отнесено на передачу ЭЭ 97,8%.	0	
18.3	прочие транспортные услуги сторонних организаций (услуги по экспедированию грузов, услуги переправы и другие)	336,39	271,05	т.96 с.297	По данной статье ООО «КЭнК» включает расходы на проезд по понтонному мосту через р.Томь, заключен дог.на 2019г., максимальная сумма 480 т.р., расчет выполнен с учетом количества переездов по единицам транспорта. Переезд расположен в г.Юрга, с.Поломошное, запланирован рост по сравнению с 2018г. 34%, в связи с отсутствием объективных причин для роста расходов, принято на уровне 2018г. с учетом дефляторов на 2019,2020гг.	0	
19	Расходы по промышленной экологии, в том числе:					- 155,47	
19.1	анализы и замеры по промышленной экологии	4541,29	4433,67	т.97 с.4	Представлен расчет с указанием количества проводимых замеров в год по подразделениям. Места точек контроля, из количество определено в соответствии с планом-графиком контроля за соблюдением ПДВ на источниках выбросов и на контрольных точках, согласованными с органами государственного санитарно-эпидемиологического контроля.	0	
19.2	получение нормативно-технической документации по промышленной экологии	1553,83	1517,01	т.97 с.172, доп.матер.т.6 с.314	ООО «КЭнК» представлен расчет расходов по подразделениям по видам работ. В расходы входят работы по разработке проектов санитарно-защитных зон, проектов нормативов допустимых выбросов. Принято на уровне предложения ООО «КЭнК» с учетом корректировки дефлятора	0	

№ п/п	Наименование работ, услуг	Расходы по заявке ООО «КЭнК» на передачу ЭЭ, тыс. руб.	Расходы на 2020 год на передачу ЭЭ, изначально принятые экспертами, тыс. руб.	№ тома и страниц в деле	Комментарии изначальные	Исключаемые экономически необоснованные расходы на 2020 год на передачу ЭЭ после пересмотра (согласно предписанию ФАС России), тыс. руб.	Анализ подстатей расходов
19.3	утилизация, обезвреживание отходов производства и потребления	842,39	822,43	т.97 с.246, доп.матер.т.6 с.314	ООО «КЭнК» представлено: расчет по подразделениям с указанием вида и количества отходов. Принято на уровне предложения ООО «КЭнК» с учетом корректировки дефлятора	0	
19.4	услуги по вывозу и размещению ТКО	824,31	652,59	т.98 с.182	ООО «КЭнК» представлен расчет по подразделениям, по видам отходов с указанием стоимости и объема на 2020г. По сравнению с 2019г. (план) наблюдается рост расходов 9,7% (г.Калтан, Крапивинский р-н, г.Новокузнецк, Полысаево, Тайга), по отношению к факту 2018 рост составил 36% (расходы по г.Мыски 46т.р. - план на 2019). По счет-фактурам объем отходов за 2018г. составил 1301тн., в расчете на 2019 1382т. (по договору с МП "Спецавтохозяйство") При расчете цен на 2020 ООО «КЭнК» применило дефлятор 1,055. Расходы приняты на уровне факта 2018г. с учетом дефляторов.	0	
19.5	услуги по вывозу и передаче на очистку сточных вод из выгребных ям	1207,08	1021,48	т.100 с.255	ООО «КЭнК» представлен расчет по подразделениям с указанием объемов и тарифов (на основании заключенных на 2019г. договоров с учетом дефлятора 1,055). Копии договоров - представить информацию о проведении закупочных процедур по заключенным договорам (по дог.19/9 в расчет цены включена прибыль в размере 25%, по сравнению с 2018г. рост цены в 25% не обоснован), по прочим договорам также в стоимость машиночаса включена рентабельность 10-25%, в связи с этим требуется подтверждение проведения конкурсных процедур и выбора лучшей цены.	0	
19.6	услуги по дезинфекции, дезинсекции, дератизации	353,99	346,40	т.101 с.283	ООО «КЭнК» представлен расчет по подразделениям по видам работ, копия договора на 2019г., сч/ф и акты за 2018,2019гг. Ориентировочная стоимость договора на 2019г.составляет 337,63 т.р., в приложении кол.договору представлен расчет по тарифам и по площади обрабатываемых зданий. Площади по помещениям в расчете указаны в соответствии с согласованными в договоре. Принято в размере стоимости по договору с учетом дефлятора, доля на передачу ЭЭ 99,61%	0	
19.5	прочие	275,89	155,47	т.102 с.295	По данной статье ООО «КЭнК» учитывает расходы на прогнозы неблагоприятных метеоусловий (Кемерово, Новокузнецк, Прокопьевск), услуги по монтажу системы очистки воды для зданий (Тяжинский, Яшкино). Представлен расчет расходов с учетом дефлятора 1,055, копия договора на прогнозы, протоколы испытаний воды. Монтаж водоочистительной установки относится к мероприятиям инвестиционной	- 155,47	Расходы по метрологическому обеспечению признаны ФАС России экономически необоснованными

№ п/п	Наименование работ, услуг	Расходы по заявке ООО «КЭнК» на передачу ЭЭ, тыс. руб.	Расходы на 2020 год на передачу ЭЭ, изначально принятые экспертами, тыс. руб.	№ тома и страниц в деле	Комментарии изначальные	Исключаемые экономически необоснованные расходы на 2020 год на передачу ЭЭ после пересмотра (согласно предписанию ФАС России), тыс. руб.	Анализ подстатей расходов
					программы, расходы на прогнозы приняты с учетом дефлятора на 2020г.		
20	Расходы по водоснабжению и канализации	1402,22	1353,26	т.103 с.4	ООО «КЭнК» представлен расчет по подразделениям пообъектно. Рост расходов по сравнению с 2018г.составил 40%, по сравнению с 2019г. 6,8%. Тарифы в расчете приняты на основании постановлений РЭК КО. Представлены счет-фактуры и акты за 2018г. Объемы в расчете проставлены в соответствии с согласованными на 2019г.в договорах. Скорректирован дефлятор.	0	
Итого		**137 816,60**	**133 872,20**			**- 70 268,06**	

На основании проведенного дополнительного анализа принятых расходов по статье «Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)» на 2020 год, а также в соответствии с результирующей частью п.3.2 предписания ФАС России от 08.12.2023 №СП/105278/23, эксперты пришли к выводу, что из расходов по статье «Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)» на 2020 год следует исключить экономически необоснованные расходы в размере **70 268,06** тыс. руб., замечания к обоснованности которых отражены в вышеприведенной таблице.

Величина экономически обоснованных расходов ООО «КЭнК» по статье «Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)», включенная в состав базового уровня подконтрольных расходов 2020 года, с учетом исключения, составила **63 604,14** тыс. руб.

3.3. Расходы на оплату труда, отчисления на социальные нужды 2020 года

Из мотивировочной части предписания:

Учтено – 2 340 726,82 тыс. руб., исходя из следующих показателей:

- численности — 4 116,5 чел., рассчитанной на основании фактических данных за 2018 год и нормативной численности по филиалу в г. Мыски;
- тарифной ставки рабочего 1 разряда – 8 643 руб.;
- тарифного коэффициента – 1,917;
- выплат, связанных с режимом работы и условиями труда, – 12,50%;
- текущего премирования – 50,00%;
- вознаграждения за выслугу лет – 15,00%;
- выплат по районному коэффициенту и северных надбавок – 33,00%;
- выплат по итогам года – 33,00%.

Итого среднемесячная оплата труда на 1 работника – 47 385,05 тыс. руб.

Заявлено – 2 643 795,40 тыс. руб.

Факт за 2018 год – 1 601 671,24 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 26 Основ ценообразования № 1178 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.

Согласно пункту 11 Методических указаний № 98-э при установлении базового уровня подконтрольных расходов учитываются результаты анализа обоснованности расходов регулируемой организации, понесенных в предыдущем периоде регулирования, и результаты проведения контрольных мероприятий.

В экспертном заключении на 2020 год Органом регулирования не представлено обоснование существенного превышения учтенных на 2020 год расходов на оплату труда над фактически сложившейся в 2018 году величиной данных расходов.

РЭК Кузбасса самостоятельно не произведен расчет нормативной численности по филиалу в г. Мыски. В экспертном заключении на 2020 год и материалах тарифного дела отсутствует расчет тарифного коэффициента в соответствии с положениями Рекомендаций о едином порядке оплаты труда по тарифным ставкам (должностным окладам) работников электроэнергетики, разработанных ОАО «ЦОТэнерго».

Органом регулирования не отражены фактические проценты выплат, связанных с режимом работы, условиями труда, текущего премирования, вознаграждения за выслугу лет и выплат по итогам года ООО «КЭнК», в связи с чем ФАС России не представляется возможным определить обоснованность их учета РЭК Кузбасса на уровне, предусмотренном Отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетике.

Учитывая вышеизложенное, расходы по данной статье затрат подлежат дополнительному экономическому анализу с последующим исключением выявленных экономически необоснованных расходов».

Во исполнение пункта 2.4. предписания ФАС России от 08.12.2023 №СП/105278/23 на основании мотивировочной части предписания экспертами РЭК Кузбасса проведен дополнительный анализ по статье «Расходы на оплату труда» на 2020 год.

По результатам дополнительного анализа РЭК Кузбасса сообщает следующее:

Следует отметить, что в экспертном заключении на 2024 год при исполнении представления Прокуратуры Кемеровской области-Кузбасса от 06.12.2023 № Прдс-7/3-172-23/-20320001 и частичном исполнении предписания ФАС России от 08.12.2023 №СП/105278/23 допущена ошибка в расчете нормативной численности, что, в свою очередь привело, к неправильному определению величины расходов на оплату труда, входящих в базовый уровень подконтрольных расходов 2020 года.

В связи с этим, для устранения допущенной ошибки, экспертами сделан перерасчет нормативной численности и величины расходов на оплату труда.

Величина фактических расходов, согласно обосновывающим материалам, представленным в тарифном деле на 2020 год, составила 1 807 321,80 тыс. руб.

В обоснование расходов ООО «КЭнК» предоставлены сведения о численности и заработной плате работников (статистическая форма П-4) за 2018 год (том 5 стр.44), данные бухгалтерской отчетности за 2018 год.

Расчет фактических расходов на оплату труда представлен в таблице.

Таблица 24

Расчет фактических расходов на оплату труда за 2018 года (Форма П1.16)

№ п/п	Наименование показателей	Ед.изм.	Факт 2018 г.
1.	**Численность**		
	Численность ППП	чел.	4 188,50
2.	**Средняя оплата труда**		
2.1.	Тарифная ставка рабочего 1 разряда	руб.	7 917,50
2.2.	Дефлятор по заработной плате		1,00
2.3.	Тарифная ставка рабочего 1 разряда с учетом дефлятора	руб.	7 917,50
2.4.	Средняя ступень оплаты		6,00
2.5.	Тарифный коэффициент, соответствующий ступени по оплате труда		1,99
2.6.	Среднемесячная тарифная ставка ППП	руб.	15 755,83
2.7.	Выплаты, связанные с режимом работы с условиями труда 1 работника		
2.7.1.	процент выплаты	%	2,90
2.7.2.	сумма выплат	руб.	456,92
2.8.	Текущее премирование		
2.8.1.	процент выплаты	%	50,00
2.8.2.	сумма выплат	руб.	8 106,37
2.9.	Вознаграждение за выслугу лет		
2.9.1.	процент выплаты	%	11,00
2.9.2.	сумма выплат	руб.	1 733,14
2.10.	Выплаты по итогам года и другие выплаты		
2.10.1.	процент выплаты	%	10,20
2.10.2.	сумма выплат	руб.	1 607,09
2.11.	Выплаты по районному коэффициенту и северные надбавки		
2.11.1.	процент выплаты	%	30,00
2.11.2.	сумма выплат	руб.	8 297,81
2.12.	Итого среднемесячная оплата труда на 1 работника	руб.	35 958,02
3.	**Расчет средств на оплату труда ППП (включенного в себестоимость)**	тыс. руб.	1 807 321,80

При расчете тарифов на 2020 год плановые расходы на оплату труда были определены экспертами на основании пункта 26 Основ ценообразования.

Численность определена экспертами с учетом данных о фактической численности ООО «КЭнК» за 2018 год, дополнительно учтена численность по филиалу г. Мыски, так как данный филиал открыт ООО «КЭнК» в 2019 году, что повлекло за собой рост численности по сравнению с 2018 годом на 39,4 человека (фактическая численность за 2018 год составила 4 188,7чел.).

Расчет среднего тарифного коэффициента на 2020 год представлен в доп. материалах т.3 стр. 322-328, письмо №04/ДЭТ-34/6799 от 31.10.2019.

Расчет тарифного коэффициента представлен в таблице.

Таблица 25

Расчет среднего тарифного коэффициента по работникам на 2020 год

(на основании Рекомендаций о едином порядке оплаты труда по тарифным ставкам (должностным окладам) работников электроэнергетики от 14.11.2005г. с изменениями от 10.04.2008г.)

№	Наименование должности/ профессии	Всего численность по передаче электроэнергии, чел.	Тарифный коэффициент	Произведение тарифных коэффициентов и численности	Примечание
Средний тарифный коэффициент 1,917 *(8 460,3/ 4 413,4 чел.)*, что соответствует 6-ой ступени оплаты труда			**1,917**		
Всего численность работников Общества и филиалов (без учета генерального директора Общества и его заместителей, директоров филиалов и их заместителей)		**4 413,4**		**8 460,3**	
Административно-управленческий персонал		**739,4**			
1	Главный инженер Общества	1	5,8	5,8	П.1.4. оплата труда высших и ведущих менеджеров
2	Заместитель главного инженера Общества	2	5,18	10,36	П.1.4. оплата труда высших и ведущих менеджеров
3	Главный инженер филиала 1 группы (свыше 5000 у.е.), начальник ПТО Общества	7	4,37	30,59	Рекомендации Таблица 6, п.6 (12 ступень, последний коэффициент, филиал включает несколько районов); П.1.4. оплата работников испол. Аппарата Общества
4	Главный инженер филиала 2 группы (от 2500 до 5000 у.е.), зам.гл.инженера 1 группы	11	3,9	42,9	Рекомендации Таблица 6,п.6 (11 ступень, последний коэффициент, филиал включает несколько районов)
5	Главный инженер филиала 3 группы (1500-2500 у.е.), зам.гл.инженера 2 группы	8	3,69	29,52	Рекомендации Таблица 6,п.6 (11 ступень, 4й коэффициент)
6	Главный инженер филиала 3 группы (до 1500 у.е.), зам.гл.инженера 3 группы (1500-2500 у.е.)	7	3,48	24,36	Рекомендации Таблица 6,п.6 (11 ступень, средний коэффициент)
7	Начальник департамента, службы Общества (монито- ринга и контроля, охраны труда, упр-я персоналом, экономики, ГОиЧС, ДМТС и др.), главный бухгалтер Общества	10	3,9	39	Рекомендации Таблица 6,п.6 (11 ступень, последний коэффициент, департаменты и службы включают несколько отделов), Таблица 3 п.8. (12 ступень, средний коэффициент, П.1.4. оплата работников испол. Аппарата Общества
8	Начальник отдела (управления) Общества, заместитель начальника департамента Общества, заместитель главного бухгалтера Общества	14	3,69	51,66	Рекомендации Таблица 6,п.6 (11 ступень, 4й коэффициент),П.1.4. оплата работников испол. Аппарата Общества
9	Главный бухгалтер филиала, начальник отдела филиала, руководитель службы охраны труда филиала, ведущий специалист КРУ Общества	61	3,48	212,28	Рекомендации Таблица 6,п.6 (11 ступень, средний коэффициент),П.1.4. оплата работников испол. Аппарата Общества
10	Зам. главного бухгалтера филиала, ведущий инженер-программист филиала, ведущий специалист (бухгалтер, экономист, юрисконсульт, инженер) Общества	39	3,29	128,31	Рекомендации Таблица 3,п.5 (10 ступень, 4й коэффициент),П.1.4. оплата работников испол. Аппарата Общества
11	Ведущий специалист филиала, специалист 1 категории Общества (бухгалтер, экономист, юрисконсульт, инженер, специалист по охране труда и др.), инженер-программист филиала 1 категории, инженер-программист Общества 2 категории	47,7	3,11	148,35	Рекомендации Таблица 3,п.4,5 (10 ступень для филиала- средний коэффициент), П.1.4. оплата работников испол. Аппарата Общества
12	Специалист 1 категории филиала, 2 категории Общества (бухгалтер, экономист, юрисконсульт, специалист по охране труда, инженер и др.), инженер-программист филиала 2 категории	142,5	2,94	418,95	Рекомендации Таблица 3,п.4,5 (9 ступень для филиала- средний коэффициент), П.1.4. оплата работников испол. Аппарата Общества
13	Специалист 2 категории филиала, без категории Общества (бухгалтер, экономист, юрисконсульт, инженер ОМТС, специалист по охране труда, инженер), инженер-программист филиала 3 категории	42	2,6	109,2	Рекомендации Таблица 3,п.4,5 (8 ступень для филиала- средний коэффициент), П.1.4. оплата работников испол. Аппарата Общества
14	Специалист без категории филиала (бухгалтер, экономист, юрисконсульт, инженер-программист, инженер ОМТС, специалист по охране труда, инженер)	104	2,33	242,32	Рекомендации Таблица 3,п.4,5 (7 ступень - средний коэффициент)
15	Начальник ПТО (ПТС) филиала 1 группы (свыше 5000 у.е.), зам. начальника ПТО Общества	7	3,9	27,3	Таблица 6,п.6 (11 ступень, последний коэффициент, филиал включает несколько районов); П.1.4. оплата работников испол. Аппарата Общества
16	Начальник ПТО (ПТС) филиала 2 группы (от 2500 до 5000 у.е.), зам. начальника ПТО филиала 1 группы	9	3,69	33,21	Таблица 6,п.6 (11 ступень, 4й коэффициент, филиал включает несколько районов)
17	Начальник ПТО (ПТС) филиала 3 группы (1500-2500 у.е.), зам. начальника ПТО филиала 2 группы, ведущий инженер ПТО Общества	9	3,48	31,32	Таблица 6,п.6 (11 ступень, средний коэффициент); Таблица 3,п.4, П.1.4. оплата работников испол. Аппарата Общества
18	Начальник ПТО филиала 3 группы (до 1500 у.е.), зам. начальника ПТО филиала 3 группы (1500-2500 у.е.)	4	3,29	13,16	Таблица 6,п.6 (11 ступень, 2й коэффициент)
19	Ведущий инженер ПТО филиала	18	3,29	59,22	Таблица 3, п.4 (11 ступень, 2й к-т)
20	Инженер ПТО 1 категории филиала, инженер ПТО 2 категории Общества	36	3,11	111,96	Таблица 3, п.4 (10 и 9 ступень, средний к-т); П.1.4. оплата работников испол. Аппарата Общества
21	Инженер ПТО 2 категории филиала	18	2,94	52,92	Таблица 3, п.4 (9 ступень, средний к-т)
22	Инженер ПТО без категории филиала	47,2	2,6	122,72	Таблица 3, п.4 (7 ступень, последний к-т)
23	Техник 1 категории филиала (ПТО, по проектно-сметной документации, по эскизированию трасс линий электропередач, ОМТС), инспектор по кадрам филиала, специалист по соц. вопросам филиала	17	2,07	35,19	Таблица 3, п.3 (6 ступень, средний к-т)
24	Техник 2 категории филиала (ПТО, по проектно-сметной документации, по эскизированию трасс линий электропередач, ОМТС)	5	1,83	9,15	Таблица 3, п.2 (5 ступень, средний к-т)
25	Техник без категории филиала (ПТО по проектно-сметной документации, по эскизированию трасс линий электропередач, ОМТС)	16	1,62	25,92	Таблица 3, п.1 (4 ступень, средний к-т)
26	Начальник отдела кадров, отдела по социальным вопросам филиала	13	3,11	40,43	Таблица 6, п.5 (10 ступень, средний к-т)
27	Секретарь руководителя, делопроизводитель филиала и Общества, помощник ген. директора, заместителя ген. директора и главного инженера Общества	42	1,46	61,32	Таблица 2, п.2 (3 ступень, средний к-т)
28	Курьер филиала	2	1	2	Таблица 1, п.1 (1 ступень, минимальный к-т)
Центры обслуживания потребителей		**26**			
29	Начальник отдела по работе с потребителями филиала	4	3,11	12,44	Таблица 6,п.6 (11 ступень, минимальный коэффициент)

№	Наименование должности/ профессии	Всего численность по передаче электроэнергии, чел.	Тарифный коэффициент	Произведение тарифных коэффициентов и численности	Примечание
30	Специалист, инженер 1 категории филиала, 2 категории Общества	3	2,94	8,82	Таблица 3, п.5 (9 ступень, средний коэффициент); П.1.4. оплата работников испол. Аппарата Общества
31	Специалист, инженер 2 категории филиала	3	2,6	7,8	Таблица 3, п.5 (8 ступень, средний коэффициент)
32	Специалист, инженер без категории филиала	8	2,08	16,64	Таблица 3, п.5 (7 ступень, минимальный коэффициент)
33	Техник филиала	8	1,62	12,96	Таблица 3, п.1 (4 ступень, средний коэффициент)
Служба по балансу и учету э/энергии		**654,2**			
34	Начальник департамента по балансу э/энергии Общества	1	4,37	4,37	Таблица 6, п.7 (14 ступень - минимальный коэффициент),П.1.4. оплата работников испол. Аппарата Общества
35	Начальник службы (отдела) по балансу филиала 1 группы (более 5000 у.е.)	6	3,9	23,4	Таблица 6,п.6 (11 ступень, последний коэффициент, филиал включает несколько районов)
36	Начальник службы (отдела) по балансу филиала 2 группы (от 2500 до 5000 у.е.) ; зам. начальника службы (отдела по балансу) филиала 1 группы	7	3,69	25,83	Таблица 6,п.6 (11 ступень, 4й коэффициент, филиал включает несколько районов)
37	Начальник службы (отдела) по балансу филиала 3 группы (1500-2500 у.е.) ; зам. начальника службы (отдела по балансу) 2 группы	7	3,48	24,36	Таблица 6,п.6 (11 ступень, средний коэффициент)
38	Начальник службы (отдела) по балансу филиала 3 группы (до 1500 у.е.) ; зам. начальника службы (отдела по балансу) филиала 3 группы (1500-2500 у.е.), ведущий инженер департамента по балансу Общества	8	3,29	26,32	Таблица 6,п.6 (11 ступень, 2й коэффициент); Таблица 3, п.4 (11 ступень, 2й коэффициент); П.1.4. оплата работников испол. Аппарата Общества
39	Начальник отдела или руководитель группы (анализа потерь, по балансу, по работе с физ. лицами) внутри службы баланса филиала	14	3,11	43,54	Таблица 6,п.6 (11 ступень, минимальный коэффициент)
40	Зам. начальника отдела (анализа потерь, по балансу, по работе с физ. лицами) внутри службы баланса филиала	2	3,09	6,18	Таблица 3, п.5 (9 ступень, 4й коэффициент)- приравнен к инженеру 1 категории
41	Старший мастер филиала (по физ.лицам, по юр. лицам, по балансу, устан. э/счетчиков и др.); ведущий инженер и инженер 1 категории филиала (по балансу, анализу, работе с юр. и физ. лицами и др.), инженер 2 категории Общества	36,4	2,94	107,016	Таблица 6, п.2(10 ступень, 2й коэффициент), Таблица 3, п.5 (10 ступень, 2й коэффициент; 9 ступень средний коэффициент), П.1.4. оплата работников испол. Аппарата Общества
42	Мастер (по физ.лицам, по юр. лицам, по балансу, устан. э/счетчиков и др.) филиала, инженер 2 категории (по балансу, анализу, работе с юр. и физ. лицами и др.) филиала	20	2,6	52	Таблица 6, п.1 (9 ступень, минимальный коэффициент); Таблица 3, п.5 (8 ступень, средний коэффициент)
43	Инженер без категории филиала (по балансу, анализу, работе с юр. и физ. лицами и др.)	38	2,33	88,54	Таблица 3, п.5 (7 ступень, средний коэффициент)
44	Техник 1 категории филиала (по балансу, анализу, работе с юр. и физ.лицами и др.)	14,8	2,07	30,636	Таблица 3, п.3 (6 ступень, средний коэффициент)
45	Техник 2 категории филиала (по балансу, анализу, работе с юр. и физ.лицами и др.)	8	1,83	14,64	Таблица 3, п.2 (5 ступень, средний коэффициент)
46	Техник без категории филиала (по балансу, анализу, работе с юр. и физ.лицами и др.)	52	1,62	84,24	Таблица 3, п.4 (4 ступень, средний коэффициент)
47	Контролер 4 разряда филиала	102	1,62	165,24	Таблица 1, п.4 (4 ступень, средний коэффициент-электротехнический персонал)
48	Контролер 3 разряда филиала	156	1,46	227,76	Таблица 1, п.3 (3 ступень, средний коэффициент-электротехнический персонал)
49	Электромонтер (по эксплуатации распред.сетей, счетчиков и др.) 5 разряда филиала	19	1,83	34,77	Таблица 1, п.5 (5 ступень, средний коэффициент-электротехнический персонал)
50	Электромонтер (по эксплуатации распред.сетей, счетчиков и др.) 4 разряда филиала	117	1,62	189,54	Таблица 1, п.4 (4 ступень, средний коэффициент-электротехнический персонал)
51	Электромонтер (по эксплуатации распред.сетей, счетчиков и др.) 3 разряда филиала	46	1,46	67,16	Таблица 1, п.3 (3 ступень, средний коэффициент-электротехнический персонал)
Участки АСУТП, РЗиА		**148,64**			
52	Начальник отдела АСУТП и службы РЗиА Общества	2	4,37	8,74	Таблица 6, п.7 (14 ступень - минимальный коэффициент),П.1.4. оплата работников испол. Аппарата Общества
53	Начальник (мастер при отсутствии начальника в штат. распис.) филиала 1 группы (более 5000 у.е.), заместитель начальника службы РЗиА Общества	10	3,9	39	Таблица 6, п.6 (11 ступень - последний коэффициент, филиал включает несколько районов), П.1.4. оплата работников испол. Аппарата Общества
54	Начальник (мастер при отсутствии начальника в штат. распис.) филиала 2 группы (от 2500 до 5000 у.е.), начальник отдела электросвязи и службы метрологии Общества	8	3,69	29,52	Таблица 6,п.6 (11 ступень, 4й коэффициент, филиал включает несколько районов), П.1.4. оплата работников испол. Аппарата Общества
55	Заместитель начальника отдела электросвязи Общества, ведущий инженер отдела АСУТП и службы РЗиА Общества	10	3,48	34,8	Таблица 3,п.4 (11 ступень, средний коэффициент), П.1.4. оплата работников испол. Аппарата Общества
56	Начальник (мастер при отсутствии начальника в штат. распис.) филиала 3 группы (до 1500 у.е.), ведущий инженер отдела электросвязи и службы метрологии Общества	4	3,29	13,16	Таблица 6,п.6 (11 ступень, 2й коэффициент), Таблица 3, п.4 (11 ступень, 2 коэффициент), П.1.4. оплата работников испол. Аппарата Общества
57	Ведущий инженер, мастер филиала(при наличии начальника в штат. распис.)	13	3,29	42,77	Таблица 3, п.4 (11 ступень, 2й коэффициент), Таблица 6, п. 1 (9 ступень, посл. коэффициент)
58	Инженер 1 категории филиала, 2 категории Общества	12	3,11	37,32	Таблица 3, п.4 (10 ступень, средний коэффициент), П.1.4. оплата работников испол. Аппарата Общества
59	Инженер 2 категории филиала, инженер без категории Общества	14	2,94	41,16	Таблица 3, п.4 (9 ступень, средний коэффициент), П.1.4. оплата работников испол. Аппарата Общества
60	Инженер без категории филиала	20	2,6	52	Таблица 3, п.4 (7 ступень, последний коэффициент)
61	Техник 2 категории филиала	2	1,83	3,66	Таблица 3, п.2 (5 ступень, средний коэффициент)
62	Электромонтер (по рем. и обсл.оборудов-я, РЗиА и др.) 5 разряда филиала	16	1,83	29,28	Таблица 1, п.5 (5 ступень, средний коэффициент-электротехнический персонал)
63	Электромонтер (по рем. и обсл.оборудов-я, РЗиА и др.) 4 разряда филиала	28,5	1,62	46,17	Таблица 1, п.4 (4 ступень, средний коэффициент-электротехнический персонал)
64	Электромонтер (по рем. и обсл.оборудов-я, РЗиА и др.) 3 разряда филиала	9,14	1,46	13,3444	Таблица 1, п.3 (3 ступень, средний коэффициент-электротехнический персонал)
Оперативно-диспетчерская служба		**320**			
65	Начальник ЦУС Общества	1	4,37	4,37	Таблица 6, п.7 (14 ступень - минимальный коэффициент), П.1.4. оплата работников испол. Аппарата Общества

№	Наименование должности/ профессии	Всего численность по передаче электроэнергии, чел.	Тарифный коэффициент	Произведение тарифных коэффициентов и численности	Примечание
66	Начальник ОДС , старший диспетчер (при отсутствии начальника ОДС в штат. распис.) филиала 1 группы (более 5000 у.е.)	6	3,9	23,4	Таблица 6,п.6 (11 ступень, последний коэффициент, филиал включает несколько районов)
67	Начальник ОДС , старший диспетчер (при отсутствии начальника ОДС в штат. распис.) филиала 2 группы (от 2500 до 5000 у.е.), начальник ОДК Общества	6	3,69	22,14	Таблица 6,п.6 (11 ступень, 4й коэффициент, филиал включает несколько районов)
68	Начальник ОДС , старший диспетчер (при отсутствии начальника ОДС в штат. распис.) филиала 3 группы (1500-2500 у.е.)	7	3,48	24,36	Таблица 6,п.6 (11 ступень, средний коэффициент)
69	Начальник ОДС , старший диспетчер (при отсутствии начальника ОДС в штат. распис.) филиала 3 группы (до 1500 у.е.)	4	3,29	13,16	Таблица 6,п.6 (11 ступень, 2й коэффициент)
70	Диспетчер, старш.диспетчер при наличии нач-ка ОДС в штат. распис., района 1 группы (более 5000 у.е.) филиала, диспетчер ЦУС Общества	51	3,48	177,48	Таблица 3, п.12 (11 ступень, средний коэффициент)
71	Диспетчер, старш.диспетчер при наличии нач-ка ОДС в штат. распис. района 2 группы филиала	24	3,29	78,96	Таблица 3, п.12 (10 ступень, 4й коэффициент)
72	Диспетчер, старш.диспетчер при наличии нач-ка ОДС в штат. распис. района 3 группы (свыше 1500 до 2500 у.е.) филиала	33	3,11	102,63	Таблица 3, п.12 (9 ступень, 4й коэффициент)
73	Диспетчер, старш.диспетчер при наличии нач-ка ОДС в штат. распис., района 3 группы (до 1500 у.е.) филиала, диспетчер ОДК Общества	30	2,94	88,2	Таблица 3, п.12 (8 ступень, 4й коэффициент)
74	Электромонтер ОВБ 5 разряда филиала	58	1,83	106,14	Таблица 1, п.5 (5 ступень, средний коэффициент-электротехнический персонал)
75	Электромонтер ОВБ 4 разряда филиала	74	1,62	119,88	Таблица 1, п.4 (4 ступень, средний коэффициент-электротехнический персонал)
76	Электромонтер ОВБ 3 разряда филиала	26	1,46	37,96	Таблица 1, п.3 (3 ступень, средний коэффициент-электротехнический персонал)
Участки технического обслуживания электросетевого хозяйства		**855,4**			
77	Начальник службы КЛ, ТП Общества	2	4,37	8,74	Таблица 6, п.7 (14 ступень - минимальный коэффициент), П.1.4. оплата работников испол. Аппарата Общества
78	Начальник службы, района тех.обслуживания 1 группы (более 5000 у.е.) филиала	1	3,9	3,9	Таблица 6,п.6 (11 ступень, последний коэффициент, филиал включает несколько районов)
79	Начальник службы, района тех.обслуживания 2 группы (от 2500 до 5000 у.е.) филиала; зам. начальника (мастер) службы, района тех.обслуживания 1 группы филиала	12	3,69	44,28	Таблица 6,п.6 (11 ступень, 4й коэффициент, филиал включает несколько районов)
80	Заместитель начальника (мастер) района, службы тех.обслуживания 2 группы (от 2500 до 5000 у.е.) филиала, ведущий инженер службы КЛ и ТП Общества	10	3,48	34,8	Таблица 6, п.2 (10 ступень, последний коэффициент, филиал включает несколько районов), таблица 3,п.4(11 ступень, средний коэффициент), П.1.4. оплата работников испол. Аппарата Общества
81	Начальник (старший мастер) участка тех.обслуживания 3 группы (1 ст. сложности) филиала	15	3,11	46,65	Таблица 6, п.2 (10 ступень, средний коэффициент)
82	Начальник (старший мастер) участка тех.обслуживания 3 группы (2 ст. сложности) филиала	18	2,94	52,92	Таблица 6, п.2 (9 ступень, средний коэффициент)
83	Начальник участка (службы) по обслуживанию подстанций 3 группы (от 900 до 1800 у.е.) филиала	2	3,11	6,22	Таблица 6, п.2 (10 ступень, средний коэффициент)
84	Мастер участков тех. обслуживания 3 группы (1 ст. сложности) филиала	26	2,94	76,44	Таблица 6, п.1 (9 ступень, средний коэффициент)
85	Мастер участков тех. обслуживания 3 группы (2 ст. сложности) филиала	61	2,6	158,6	Таблица 6, п.1 (8 ступень, средний коэффициент)
86	Инженер участка тех. обслуживания без категории филиала	2	2,33	4,66	Таблица 3, п.4 (7 ступень, средний коэффициент)
87	Техник 1 категории филиала	7	2,07	14,49	Таблица 3, п.3 (6 ступень, средний коэффициент)
88	Техник 2 категории филиала	5	1,83	9,15	Таблица 3, п.2 (5 ступень, средний коэффициент)
89	Техник без категории филиала	22	1,62	35,64	Таблица 3, п.1 (4 ступень, средний коэффициент)
90	Электромонтер 6 разряда (по ЭРС, эскизированию, по ремонту и монтажу КЛ, по испытаниям и измерениям, по экспл. э/счетчиков, дежурный п/ст и др.); электрогазосварщик, электросварщик ручной сварки 6 разряда филиала	5	2,07	10,35	Таблица 1, п.6 (6 ступень, средний коэффициент)
91	Электромонтер 5 разряда (по ЭРС, эскизированию, по ремонту и монтажу КЛ, по испытаниям и измерениям, по экспл. э/счетчиков, дежурный п/ст и др.); электрогазосварщик, электросварщик ручной сварки 5 разряда филиала	184,2	1,83	337,086	Таблица 1, п.5 (5 ступень, средний коэффициент)
92	Электромонтер 4 разряда (по ЭРС, эскизированию, по ремонту и монтажу КЛ, по испытаниям и измерениям, по экспл. э/счетчиков, дежурный п/ст и др.); электрогазосварщик, электросварщик ручной сварки 4 разряда филиала	314,9	1,62	510,138	Таблица 1, п.4 (4 ступень, средний коэффициент)
93	Электромонтер 3 разряда (по ЭРС, эскизированию, по ремонту и монтажу КЛ, по испытаниям и измерениям, по экспл. э/счетчиков, дежурный п/ст и др.); электрогазосварщик, электросварщик ручной сварки 3 разряда филиала	155,3	1,46	226,738	Таблица 1, п.3 (3 ступень, средний коэффициент)
94	Электромонтер 2 разряда (по ЭРС, эскизированию, по ремонту и монтажу КЛ, по испытаниям и измерениям, по экспл. э/счетчиков, дежурный п/ст и др.); электрогазосварщик, электросварщик ручной сварки 2 разряда филиала	4	1,29	5,16	Таблица 1, п.2 (2 ступень, третий коэффициент)
95	Электромонтер 1 разряда (по ЭРС, эскизированию, по ремонту и монтажу КЛ, по испытаниям и измерениям, по экспл. э/счетчиков, дежурный п/ст и др.); электрогазосварщик, электросварщик ручной сварки 1 разряда филиала	2	1,14	2,28	Таблица 1, п.1 (1 ступень, третий коэффициент)
96	Подсобный рабочий, токарь, др. вспомогательные рабочие 2 разряда филиала	7	1,29	9,03	Таблица 1, п.2 (2 ступень, третий коэффициент)
Электротехническая лаборатория		**73**			
97	Начальник ЭТЛ филиала	18	3,11	55,98	Таблица 6, п.5 (10 ступень, средний коэффициент)
98	Заместитель начальника ЭТЛ филиала	5	2,94	14,7	Таблица 6, п.5 (10 ступень, 2й коэффициент)

№	Наименование должности/ профессии	Всего численность по передаче электроэнергии, чел.	Тарифный коэффициент	Произведение тарифных коэффициентов и численности	Примечание
99	Мастер филиала	2	2,6	5,2	Таблица 6, п.1 (7 ступень, последний коэффициент)
100	Инженер без категории филиала	7	2,33	16,31	Таблица 3, п.4 (7 ступень, средний коэффициент)
101	Электромонтер 5 разряда (по испытаниям и измерениям, по ремонту и обслуж. оборудования) филиала	10	1,83	18,3	Таблица 1, п.5 (5 ступень, средний коэффициент)
102	Электромонтер 4 разряда (по испытаниям и измерениям, по ремонту и обслуж.оборудования) филиала	26	1,62	42,12	Таблица 1, п.4 (4 ступень, средний коэффициент)
103	Электромонтер 3 разряда (по испытаниям и измерениям, по ремонту и обслуж. оборудования) филиала	5	1,46	7,3	Таблица 1, п.3 (3 ступень, средний коэффициент)
РМУ, РМЦ, мех. цех, цех по ремонту трансформаторов (э/оборудования), монтажный участок, электроцех		**85**			
104	Начальник участка,цеха (мастер при отсутствии начальника в штатном расп.) 1 группы филиала	3	3,48	10,44	Таблица 8, п.5 (12 ступень, минимальный коэффициент)
105	Начальник участка,цеха (мастер при отсутствии начальника в штатном расп.) 2 группы филиала	3	3,11	9,33	Таблица 8, п.4 (11 ступень, минимальный коэффициент)
106	Мастер (при наличии начальника) участка 2 группы филиала	2	2,94	5,88	Таблица 8, п.2 (9 ступень, средний коэффициент)
107	Инженер-технолог, инженер без категории филиала	3	2,33	6,99	Таблица 3, п.4 (7 ступень, средний коэффициент)
108	Техник 1 категории филиала	1	2,07	2,07	Таблица 3, п.3 (6 ступень, средний коэффициент)
109	Техник 2 категории филиала	1	1,83	1,83	Таблица 3, п.2 (5 ступень, средний коэффициент)
110	Слесарь-ремонтник 6 разряда, э/газосварщик 6 р. филиала	8	2,07	16,56	Таблица 1, п.6 (6 ступень, средний коэффициент)
111	Электромонтер 5 разряда (по ремонту и обсл. э/оборудования, обмоток и изоляции э/оборудования), токарь 5 р., слесарь-сантехник 5 р., э/газосварщик 5р. филиала	10	1,83	18,3	Таблица 1, п.5 (5 ступень, средний коэффициент)
112	Электромонтер 4 разряда (по ремонту и обсл. э/оборудования, обмоток и изоляции э/оборудова-ния), намотчик катушек трансформаторов 4 р., фрезеровщик 4 р., электрогазосварщик 4р., монтажник технологич. оборудования и связанных с ним конструкций 4 р., электромонтажник по силовым сетям и э/оборудованию 4 р. филиала	28	1,62	45,36	Таблица 1, п.4 (4 ступень, средний коэффициент)
113	Электромонтер 3 разряда (по ремонту и обсл. э/оборудования, обмоток и изоляции э/оборудова-ния), маляр 3р, монтажник технологич. оборудова-ния и связанных с ним конструкций 3 разряда, электромонтажник по силовым сетям и э/оборудованию 4 р. филиала	20	1,46	29,2	Таблица 1, п.3 (3 ступень, средний коэффициент)
114	Маляр 2 разряда филиала	4	1,29	5,16	Таблица 1, п.2 (2 ступень, 4й коэффициент)
115	Подсобный рабочий 1 разряда филиала	2	1,14	2,28	Таблица 1, п.1 (1 ступень, 3й коэффициент)
Автотранспортные участки (отделы)		**913,3**			
116	Начальник департамента транспорта Общества	1	3,9	3,9	Таблица 9, п.9 (11 ступень, последний коэффициент), П.1.4. оплата работников испол. Аппарата Общества
117	Гл. механик, начальник участка, службы, механик (при отсут. гл. механика и нач. службы в штат. распис.) филиала 1 группы (свыше 5000 у.е.), начальник участка ГНБ и заместитель начальника АТО Общества	8	3,48	27,84	Таблица 9, п.9 (11 ступень, средний коэффициент), П.1.4. оплата работников испол. Аппарата Общества
118	Гл. механик, начальник участка, службы, механик (при отсут. гл. механика и нач. службы в штат. распис.) филиала 2 группы (от 2500 до 5000 у.е.),ведущий механик и инженер АТО Общества	11	3,29	36,19	Таблица 9 п.8 , Таблица 3 п.5 (10 ступень, 4й коэффициент), П.1.4. оплата работников испол. Аппарата Общества
119	Гл. механик, начальник участка, службы, механик (при отсут. гл. механика и нач. службы в штат. распис.) 3 группы филиала (от 1500 до 2500 у.е.)	7	3,11	21,77	Таблица 9, п.7 (9 ступень, 4й коэффициент)
120	Гл. механик, начальник участка, службы, механик (при отсут. гл. механика и нач. службы в штат. распис.) 3 группы филиала (до 1500 у.е.)	6	2,94	17,64	Таблица 9, п.7 (9 ступень, средний коэффициент)
121	Механик (при наличии гл. механика и нач. службы в штат. распис.) 1 группы филиала (более 5000 у.е.), мастер участка ГНБ, механик и инженер АТО Общества	4	2,94	11,76	Таблица 9 п.7, Таблица 6 п.1 (9 ступень, средний коэффициент), П.1.4. оплата работников испол. Аппарата Общества
122	Механик (при наличии гл. механика и нач. службы в штат. распис.) 2 группы филиала	8	2,6	20,8	Таблица 9, п.6 (8 ступень, средний коэффициент)
123	Инженер без категории филиала	1	2,33	2,33	Таблица 3, п.5 (7 ступень, средний коэффициент)
124	Диспетчер филиала	3	1,62	4,86	Таблица 2, п.3 (4 ступень, средний коэффициент)
125	Водитель автомобиля 5 разряда (в т.ч. с в/о электромонтера по ЭРС, КЛ, испыт.и измерениям, ОВБ и др.) Общества и филиала	87	1,62	140,94	Таблица 1, п.5 (5 ступень, минимальный коэффициент)
126	Водитель автомобиля 4 разряда (в т.ч. с в/о электромонтера по ЭРС, КЛ, испыт.и измерениям, ОВБ и др.) Общества и филиала	431,3	1,46	629,698	Таблица 1, п.4 (4 ступень, минимальный коэффициент)
127	Тракторист 5 разряда филиала	5	1,62	8,1	Таблица 1, п.5 (5 ступень, минимальный коэффициент)
128	Тракторист 4 разряда филиала	11	1,46	16,06	Таблица 1, п.4 (4 ступень, минимальный коэффициент))
129	Тракторист 3 разряда филиала	1	1,29	1,29	Таблица 1, п.3 (3 ступень, минимальный коэффициент)
130	Машинист экскаватора 7 разряда, бульдозера 7р. филиала	5	2,07	10,35	Таблица 1, п.7 (7 ступень, минимальный коэффициент)
131	Машинист БКСМ 6 разряда, экскаватора 6 р., бульдозера 6р., машинист установки ГНБ Общества и филиала	14	1,83	25,62	Таблица 1, п.6 (6 ступень, минимальный коэффициент)
132	Машинист БКСМ 5 разряда, экскаватора 5 р., бульдозера 5 р. Общества и филиала	52	1,62	84,24	Таблица 1, п.5 (5 ступень, минимальный коэффициент)
133	Машинист экскаватора 4 разряда, бульдозера 4 р. филиала	23	1,46	33,58	Таблица 1, п.4 (4 ступень, минимальный коэффициент)
134	Машинист крана автомобильного 7 разряда, машинист а/вышки и а/гидроподъемника 7 р. Общества и филиала	9	2,07	18,63	Таблица 1, п.7 (7 ступень, минимальный коэффициент)
135	Машинист крана автомобильного 6 разряда, машинист а/вышки и а/гидроподъемника 6 р. Общества и филиала	27	1,83	49,41	Таблица 1, п.6 (6 ступень, минимальный коэффициент)
136	Машинист крана автомобильного 5 разряда, машинист а/вышки и а/гидроподъемника 5 р. Общества и филиала	59	1,62	95,58	Таблица 1, п.5 (5 ступень, минимальный коэффициент)

№	Наименование должности/ профессии	Всего численность по передаче электроэнергии, чел.	Тарифный коэффициент	Произведение тарифных коэффициентов и численности	Примечание
137	Машинист крана автомобильного 4 разряда, машинист а/вышки и а/гидроподъемника 4 р. филиала	9	1,46	13,14	Таблица 1, п.4 (4 ступень, минимальный коэффициент)
138	Водитель автомобиля (оператор крана-манипулятора) 4р. Общества и филиала	35	1,46	51,1	Таблица 1, п.4 (4 ступень, минимальный коэффициент)
139	Слесарь по ремонту автомобилей 6 разряда Общества и филиала	2	1,83	3,66	Таблица 1, п.6 (6 ступень, минимальный коэффициент)
140	Слесарь по ремонту автомобилей 5 разряда Общества и филиала	10	1,62	16,2	Таблица 1, п.5 (5 ступень, минимальный коэффициент)
141	Слесарь по ремонту автомобилей 4 разряда Общества и филиала	16	1,46	23,36	Таблица 1, п.4 (4 ступень, минимальный коэффициент)
142	Слесарь по ремонту автомобилей 3 разряда филиала	9	1,29	11,61	Таблица 1, п.3 (3 ступень, минимальный коэффициент)
143	Слесарь по ремонту автомобилей 2 разряда филиала	2	1,14	2,28	Таблица 1, п.2(2 ступень, минимальный коэффициент)
144	Электрогазосварщик 4 разряда Общества и филиала	5	1,46	7,3	Таблица 1, п.4 (4 ступень, минимальный коэффициент)
145	Токарь 4 разряда филиала	1	1,46	1,46	Таблица 1, п.4 (4 ступень, минимальный коэффициент)
146	Техник по учету а/транспорта, фельдшер, мед.сестра Общества и филиала	49	1,62	79,38	Таблица 3, п.1 (4 ступень, средний коэффициент)
147	Машинист моечных машин филиала	2	1,14	2,28	Таблица 1, п.1 (1 ступень, третий коэффициент)
Ремонтно-эксплуатационные участки (отделы)		**203,8**			
148	Начальник департамента эксплуатации объектов хоз. назначения Общества	1	3,9	3,9	Таблица 6, п.6 (11 ступень, последний коэффициент), П.1.4. оплата работников испол. Аппарата Общества
149	Заместитель начальник департамента эксплуатации объектов хоз. назначения Общества	1	3,69	3,69	Таблица 6, п.6 (11 ступень, 4й коэффициент), П.1.4. оплата работников испол. Аппарата Общества
150	Ведущий инженер департамента эксплуатации объектов хоз. назначения Общества	3	3,29	9,87	Таблица 3, п.5 (10 ступень, 4й коэффициент), П.1.4. оплата работников испол. Аппарата Общества
151	Производитель работ начальник участка филиала, инженер 2 категории Общества	19	2,94	55,86	Таблица 6, п.2 (9 ступень, средний коэффициент), П.1.4. оплата работников испол. Аппарата Общества
152	Мастер Общества и филиала	15	2,6	39	Таблица 6, п.1 (7 ступень, последний коэффициент), П.1.4. оплата работников испол. Аппарата Общества
153	Инженер филиала по эксплуатации и ремонту зданий и сооружений без категории	7	2,33	16,31	Таблица 3, п.5 (7 ступень, средний коэффициент)
154	Техник 1 категории филиала	3	2,07	6,21	Таблица 3, п.3 (6 ступень, средний коэффициент)
155	Техник 2 категории филиала	2	1,83	3,66	Таблица 3, п.2 (5 ступень, средний коэффициент)
156	Техник без категории филиала	3	1,62	4,86	Таблица 3, п.1 (4 ступень, средний коэффициент)
157	Моторист бетоносмесит. установок, компрессорных установок 3 разряда филиала	2	1,29	2,58	Таблица 1, п.3 (3 ступень, минимальный коэффициент)
158	Электрогазосварщик 6 разряда филиала	1	1,83	1,83	Таблица 1, п.6 (6 ступень, минимальный коэффициент)
159	Электрогазосварщик 5 разряда филиала	3	1,62	4,86	Таблица 1, п.5 (5 ступень, минимальный коэффициент)
160	Электрогазосварщик 4 разряда филиала	5	1,46	7,3	Таблица 1, п.4 (4 ступень, минимальный коэффициент)
161	Электрогазосварщик 3 разряда филиала	1	1,29	1,29	Таблица 1, п.3 (3 ступень, минимальный коэффициент)
162	Электромонтер по ремонту и обслуживанию э/оборудования 4 разряда, слесарь по обслуживанию тепловых сетей 4р., слесарь-сантехник 4р. филиала	2	1,46	2,92	Таблица 1, п.4 (4 ступень, минимальный коэффициент)
163	Электромонтер по ремонту и обслуживанию э/оборудования 3 разряда филиала	1	1,29	1,29	Таблица 1, п.3 (3 ступень, минимальный коэффициент)
164	Рабочие 6 разряда (плотник, столяр, станочник, распиловщик, жестянщик, штукатур, маляр, каменщик, бетонщик и др.) филиала	14	1,83	25,62	Таблица 1, п.6 (6 ступень, минимальный коэффициент)
165	Рабочие 5 разряда (плотник, столяр, станочник, распиловщик, жестянщик, штукатур, маляр, каменщик, бетонщик и др.) филиала	13	1,62	21,06	Таблица 1, п.5 (5 ступень, минимальный коэффициент)
166	Рабочие 4 разряда (плотник, столяр, станочник, распиловщик, жестянщик, штукатур, маляр, каменщик, бетонщик и др.) Общества и филиала	68,8	1,46	100,448	Таблица 1, п.4 (4 ступень, минимальный коэффициент)
167	Рабочие 3 разряда (плотник, столяр, станочник, распиловщик, жестянщик, штукатур, маляр, каменщик, бетонщики др.) филиала	9	1,29	11,61	Таблица 1, п.3 (3 ступень, минимальный коэффициент)
168	Рабочие 2 разряда (плотник, столяр, станочник, распиловщик, жестянщик, штукатур, маляр, каменщик, бетонщик, подсобн. рабочий и др.) филиала	8	1,14	9,12	Таблица 1, п.2 (2 ступень, минимальный коэффициент)
169	Подсобный рабочий 1 разряда филиала	22	1	22	Таблица 1, п.1 (1 ступень, минимальный коэффициент)
Административно-хозяйственные участки (отделы), склады		**394,7**		**0**	
170	Заведующий хозяйством, начальник хоз. участка, зав. складом Общества и филиала	23	1,62	37,26	Таблица 9, п.2 (4 ступень, средний коэффициент)
171	Мастер хоз. участка филиала	1	1,62	1,62	Таблица 9, п.2 (4 ступень, минимальный коэффициент)
172	Администратор филиала	1	1,44	1,44	Таблица 2, п.3 (4 ступень, минимальный коэффициент)
173	Старший кладовщик филиала	4	1,62	6,48	Таблица 1, п.4 (4 ступень, средний коэффициент)
174	Кладовщик, экспедитор Общества и филиала	34,6	1,44	49,824	Таблица 1, п.3 (3 ступень, средний коэффициент), П.1.4. оплата работников испол. Аппарата Общества
175	Рабочий по комплексному обслуживанию и ремонту зданий 2 разряда, грузчик 2р., подсобный рабочий 2р. Общества и филиала	37	1	37	Таблица 1, п.2 (2 ступень, минимальный коэффициент)
176	Э/газосварщик 4 разряда, э/сварщик ручн. сварки 4р. филиала	8,9	1,46	12,994	Таблица 1, п.4 (4 ступень, минимальный коэффициент)
177	Э/газосварщик 3 разряда, э/сварщик ручн. сварки 3р. филиала	4,35	1,29	5,6115	Таблица 1, п.3 (3 ступень, минимальный коэффициент)
178	Стропальщик 3 разряда филиала	4	1,29	5,16	Таблица 1, п.3 (3 ступень, минимальный коэффициент)

№	Наименование должности/ профессии	Всего численность по передаче электроэнергии, чел.	Тарифный коэффициент	Произведение тарифных коэффициентов и численности	Примечание
179	Электромонтер по ремонту и обслуж. э/оборудования 4 разряда, по эксплуатации распред. сетей 4р. филиала	1	1,46	1,46	Таблица 1, п.4 (4 ступень, минимальный коэффициент)
180	Электромонтер по ремонту и обслуж. э/оборудования 3 разряда, по эксплуатации распред. сетей 3р., слесарь-электрик по ремонту оборудования 3 р, токарь 3р. филиала	2,5	1,29	3,225	Таблица 1, п.3 (3 ступень, минимальный коэффициент)
181	Машинист (кочегар котельной), истопник 3 разряда филиала	17	1,14	19,38	Таблица 1, п.3 (3 ступень, минимальный коэффициент)
182	Слесарь-сантехник 5 разряда филиала	2	1,46	2,92	Таблица 1, п.5 (5 ступень, минимальный коэффициент)
183	Слесарь-сантехник 4 разряда филиала	2,1	1,29	2,709	Таблица 1, п.4 (4 ступень, минимальный коэффициент)
184	Слесарь-сантехник 3 разряда филиала	4,25	1,14	4,845	Таблица 1, п.3 (3 ступень, минимальный коэффициент)

Предложение ООО «КЭнК» по расходам на оплату труда 2020 года составляло 2 643 795,4 тыс. руб. при средней заработной плате 49 316,44 руб. на человека в месяц и среднесписочной численности 4 467,4 человек.

В обоснование расходов ООО «КЭнК» предоставлено:

- расчет расходов на оплату труда по передаче электрической энергии по ООО «КЭнК» на 2020 год (форма П1.16) (том 106, стр. 3);

- расчеты нормативной численности по филиалам ООО «КЭнК» (том 106, стр. 4-107);

- отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике РФ на 2019-2021 годы (том 106 стр. 108).

Также в материалах тарифного дела представлено письмо о вступлении ООО «КЭнК» в Ассоциацию «ЭРА России» №462/02/2019 от 25.09.2019 (вступление в ОТС), отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике РФ на 2019-2020 гг. (доп. материалы т.3 стр. 296-321, письмо №04/ДЭТ-34/6799 от 31.10.2019).

Из письма №462/02/2019 от 25.09.2019 следует, что ООО «КЭнК» является участником отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике согласно протоколу от 25.09.2019 № 2019/02 (доп. материалы т.3 стр. 289,295, письмо №04/ДЭТ-34/6799 от 31.10.2019).

Определение процентов выплат на 2020 год выполнено в соответствии с нормами Отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике РФ на 2019-2021 гг. (п. 8.4.2.1; п. 8.4.2.3 - п. 8.4.2.5), что объясняет превышение расходов на оплату труда 2020 года над расходами 2018 года.

Количество условных единиц (далее – у.е.) объектов ЭСХ на 2020 год рассчитано экспертом технического отдела с учетом исполнения представления Прокуратуры Кемеровской области-Кузбасса от 06.12.2023 № Прдс-7/3-172-23/-20320001 в части исключения у ООО «КэнК» в 2020 году – 20 322,8 у.е.

Во исполнение представления прокуратуры экспертом технического отдела произведен перерасчет у.е. 2020 года. Расчет у.е. на 2020 год представлен в таблице.

Таблица 26

Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор ООО «КЭнК» на план 2020 года

ЛЭП	Напряжение, кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	2020 (учтено)			Исключено по представлению прокуратуры			2020 (план) после исключения по представлению прокуратуры		
				Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяженность	Объем условных единиц	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяженность	Объем условных единиц	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяженность	Объем условных единиц
				у/100км	км	у	у/100км	км	у	у/100км	км	у
ВЛЭП	400-500	1	металл	400		0,00	400		0,00	400	0,00	0,00
			ж/бетон	300		0,00	300		0,00	300	0,00	0,00
	330	1	металл	230		0,00	230		0,00	230	0,00	0,00
			ж/бетон	170		0,00	170		0,00	170	0,00	0,00
		2	металл	290		0,00	290		0,00	290	0,00	0,00
			ж/бетон	210		0,00	210		0,00	210	0,00	0,00
	220	1	дерево	260		0,00	260		0,00	260	0,00	0,00
			металл	210		0,00	210		0,00	210	0,00	0,00
			ж/бетон	140		0,00	140		0,00	140	0,00	0,00
		2	металл	270		0,00	270		0,00	270	0,00	0,00
			ж/бетон	180		0,00	180		0,00	180	0,00	0,00
	110-150	1	дерево	180		0,00	180		0,00	180	0,00	0,00
			металл	160		0,00	160		0,00	160	0,00	0,00
			ж/бетон	130		0,00	130		0,00	130	0,00	0,00
		2	металл	190	2,49	4,72	190		0,00	190	2,49	4,72
			ж/бетон	160		0,00	160		0,00	160	0,00	0,00
КЛЭП	220	-	-	3 000		0,00	3 000		0,00	3 000	0,00	0,00
	110	-	-	2 300		0,00	2 300		0,00	2 300	0,00	0,00
ВН, всего				**8 780**	2,49	**4,72**	**8 780**	0,00	**0,00**	**8 780**	2,49	**4,72**
ВЛЭП	35	1	дерево	170	3,08	5,23	170		0,00	170	3,08	5,23
			металл	140	26,81	37,53	140		0,00	140	26,81	37,53
			ж/бетон	120	134,17	161,01	120		0,00	120	134,17	161,01
		2	металл	180	3,67	6,61	180		0,00	180	3,67	6,61
			ж/бетон	150	24,14	36,21	150		0,00	150	24,14	36,21
	1 - 20	-	дерево	160	1,28	2,05	160		0,00	160	1,28	2,05
			дерево на ж/б пасынках	140	253,82	355,35	140		0,00	140	253,82	355,348
			ж/бетон, металл	110	2 477,73	2 725,51	110		0,00	110	2 477,73	2 725,507
КЛЭП	20 -35	-	-	470	0,95	4,46	470		0,00	470	0,95	4,46
	3 - 10	-	-	350	1 131,32	3 959,62	350		0,00	350	1 131,32	3 959,620
СН-1, всего				**1 230**	192,82	**251,04**	**1 230**	0,00	**0,00**	**1 230**	192,82	**251,04**
СН-2, всего				**760**	3 864,15	**7 042,52**	**760**	0,00	**0,00**	**760**	3 864,15	**7 042,523**

ЛЭП	Напряжение, кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	2020 (учтено)			Исключено по представлению прокуратуры			2020 (план) после исключения по представлению прокуратуры		
				Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяженность	Объем условных единиц	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяженность	Объем условных единиц	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяженность	Объем условных единиц
				у/100км	км	у	у/100км	км	у	у/100км	км	у
ВЛЭП	0,4 кВ	-	дерево	260	4,89	12,71	260		0,00	260	4,89	12,71
			дерево на ж/б пасынках	220	2 333,96	5 134,72	220		0,00	220	2 333,96	5 134,72
			ж/бетон, металл	150	7 697,52	11 546,28	150		0,00	150	7 697,52	11 546,28
КЛЭП	до 1 кВ	-	-	270	1 283,64	3 465,83	270		0,00	270	1 283,64	3 465,83
НН, всего				**900**	**11 320,01**	**20 159,54**	**900**	**0,00**	**0,00**	**900**	**11 320,01**	**20 159,54**
Итого		**Всего**			**15 379,47**	**27 457,83**		**0,00**	**0,00**		**15 379,47**	**27 457,83**
		ВН			2,49	**4,72**		0,00	**0,00**		2,49	**4,72**
		СН1			192,82	**251,04**		0,00	**0,00**		192,82	**251,04**
		СН2			3 864,15	**7 042,52**		0,00	**0,00**		3 864,15	**7 042,52**
		НН			11 320,01	**20 159,54**		0,00	**0,00**		11 320,01	**20 159,54**

Таблица 27

Объем подстанций 35 - 1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4 - 20 кВ в условных единицах ООО «КЭнК» план 2020 года

Единица измерения	Напряжение, кВ	2020 (учтено)			Исключено по представлению прокуратуры			2020 (план) после исключения по представлению прокуратуры		
		Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц	Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц	Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц
Подстанция	400-500	500,0		0,00	500,0		0,00	500,0	0,00	0,00
	330	250,0		0,00	250,0		0,00	250,0	0,00	0,00
	220	210,0		0,00	210,0		0,00	210,0	0,00	0,00
	110-150	105,0	3,00	315,00	105,0		0,00	105,0	3,00	315,00
	35	75,0	21,00	1 575,00	75,0		0,00	75,0	21,00	1 575,00
Силовой трансформатор или реактор (одно- или трехфазный), или вольтодобавочный трансформатор)	1150	60,0		0,00	60,0		0,00	60,0	0,00	0,00
	750	43,0		0,00	43,0		0,00	43,0	0,00	0,00
	400-500	28,0		0,00	28,0		0,00	28,0	0,00	0,00
	330	18,0		0,00	18,0		0,00	18,0	0,00	0,00
	220	14,0		0,00	14,0		0,00	14,0	0,00	0,00
	110-150	7,8	6,00	46,80	7,8		0,00	7,8	6,00	46,80
	35	2,1	57,00	119,70	2,1		0,00	2,1	57,00	119,70
	1-20	1,0	36,00	36,00	1,0		0,00	1,0	36,00	36,00
Воздушный выключатель (3 фазы)	1150	180,0		0,00	180,0		0,00	180,0	0,00	0,00
	750	130,0		0,00	130,0		0,00	130,0	0,00	0,00
	400-500	88,0		0,00	88,0		0,00	88,0	0,00	0,00
	330	66,0		0,00	66,0		0,00	66,0	0,00	0,00
	220	43,0		0,00	43,0		0,00	43,0	0,00	0,00
	110-150	26,0		0,00	26,0		0,00	26,0	0,00	0,00
	35	11,0		0,00	11,0		0,00	11,0	0,00	0,00
	1-20	5,5		0,00	5,5		0,00	5,5	0,00	0,00
Масляный выключатель (3 фазы)	220	23,0		0,00	23,0		0,00	23,0	0,00	0,00

Единица измерения	Напряжение, кВ	2020 (учтено)			Исключено по представлению прокуратуры			2020 (план) после исключения по представлению прокуратуры		
		Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц	Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц	Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц
	110-150	14,0	6,00	84,00	14,0		0,00	14,0	6,00	84,00
	35	6,4	46,00	294,40	6,4		0,00	6,4	46,00	294,40
	1-20	3,1	1 915,00	5 936,50	3,1		0,00	3,1	1 915,00	5 936,50
Отделитель с короткозамыкателем	400-500	35,0		0,00	35,0		0,00	35,0	0,00	0,00
	330	24,0		0,00	24,0		0,00	24,0	0,00	0,00
	220	19,0		0,00	19,0		0,00	19,0	0,00	0,00
	110-150	9,5		0,00	9,5		0,00	9,5	0,00	0,00
	35	4,7		0,00	4,7		0,00	4,7	0,00	0,00
Выключатель нагрузки	1-20	2,3	15 578,00	35 829,40	2,3	8 836,00	20 322,80	2,3	6 742,00	15 506,60
Синхронный компенсатор мощн. 50 Мвар	1-20	26,0		0,00	26,0		0,00	26,0	0,00	0,00
То же, 50 Мвар и более	1-20	48,0		0,00	48,0		0,00	48,0	0,00	0,00
Статические конденсаторы (100 конд.)	110-150	2,4		0,00	2,4		0,00	2,4	0,00	0,00
	35	2,4		0,00	2,4		0,00	2,4	0,00	0,00
	1-20	2,4		0,00	2,4		0,00	2,4	0,00	0,00
Мачтовая (столбовая) ТП	1-20	2,5	1 435,00	3 587,50	2,5		0,00	2,5	1 435,00	3 587,50
Однотрансформаторная ТП, КТП	1-20	2,3	2 007,00	4 616,10	2,3		0,00	2,3	2 007,00	4 616,10
Двухтрансформаторная ТП, КТП	1-20	3,0	1 199,00	3 597,00	3,0		0,00	3,0	1 199,00	3 597,00
Однотрансформаторная подстанция 35/0,4 кВ	35	3,5	3,00	10,50	3,5		0,00	3,5	3,00	10,50
	Всего		**22 312,00**	**56 047,90**		**8 836,00**	**20 322,80**		**13 476,00**	**35 725,10**
	ВН		15,00	**445,80**		0,00	**0,00**		15,00	**445,80**
	СН1		127,00	**1 999,60**		0,00	**0,00**		127,00	**1 999,60**
	СН2		22 170,00	**53 602,50**		8 836,00	**20 322,80**		13 334,00	**33 279,70**
	НН		0,00	**0,00**		0,00	**0,00**		0,00	**0,00**

Общая плановая величина у.е. по объектам ЭСХ на 2020 год составила - 63 182,93 у.е.

Нормативная численность на 2020 год рассчитана экспертами в соответствии с Рекомендациями по нормированию труда работников энергетического хозяйства, утвержденными приказом Государственного комитета Российской Федерации по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству от 03.04.2000 № 68 (далее Рекомендации №68), с учетом количества и состава объектов ЭСХ, рассчитанного экспертом технического отдела во исполнение представления прокуратуры Кемеровской области – Кузбасса, а также с учетом сложности и гористости части трасс. Расчет нормативной численности представлен в таблицах.

Таблица 28

Определение численности рабочих на 2020 год

Показатель	Единица измерения	Количественное значение	Норматив	Нормативная численность	№ раздела Рекомендаций
1	2	3		4	5
Воздушные линии электропередачи (напряжением 6 - 20 кВ) Тип опоры:					2.2.1
металлические,	км	30,48	5/100	1,524	

Показатель	Единица измерения	Количественное значение	Норматив	Нормативная численность	№ раздела Рекомендаций
1	2	3		4	5
ж/б,	км	2636,04	5/100	154,8196	
деревянные с ж/б приставками	км	253,82	4,5/100	15,323	
деревянные	км	4,36	4,5/100	0,2085	
Воздушные линии электропередачи					
(напряжением до 1000 В)					
Тип опоры:					
металлические,	км	2,49	3,5/100	0,08715	
ж/б,	км	7697,52	3,5/100	281,7803	
деревянные с ж/б приставками	км	2333,96	4/100	100,9078	
деревянные	км	7,97	4,5/100	0,35865	
Кабельные линии 1 кВ	км	1283,64	3/100	38,5092	2.2.2
Кабельные линии 6 - 10 кВ	км	1132,27	3,5/100	39,62945	
Концевые кабельные заделки (воронки)	ед.	0	2/10000	0	2.2.3
Мачтовые трансформаторные подстанции	ед.	1435	2,7/100	38,745	
Закрытые трансформаторные подстанции с одним трансформатором и двухсторонним питанием по высокой стороне	ед.	2010	2,5/100	50,25	
Закрытые трансформаторные подстанции с двумя трансформаторами и двухсторонним питанием по высокой стороне	ед.	1223	3/100	36,69	2.2.4
Распределительные и фидерные пункты	ед.	7,1	1,2/100	0,0852	
Распределительные и фидерные пункты с постоянным дежурством персонала	ед.	11	4/1	41,2	
Количество комплектов АПВ и АВ	ед.	0	3/100	0	2.2.5
Количество присоединений на напряжение до 20 кВ					
с масляным выключателем;	ед.	0	2,5/1000	0	2.2.6
с выключателем нагрузки;	ед.	0	2/1000	0	
с разъединителем	ед.	0	2/1000	0	
Количество абонентов (потребителей) бытового сектора, в том числе:		257068			
одноэтажная застройка (включая коттеджи независимо от количества этажей);	ед.	216592	3,5/10000	75,8072	2.2.7
многоэтажная застройка	ед.	0	3,2/10000	0	
Количество прочих абонентов (потребителей)	ед.	40476	2,6/1000	10,52376	2.2.8
Количество счетчиков, находящихся в ремонте (приборов учета)	ед.				2.2.9
Однофазных	ед.	0	2,3/10000	0	
Трехфазных	ед.	0	6/10000	0	
Количество масляных выключателей	3 фазы	1967	9,5/1000	18,6865	2.2.10
Количество выключателей нагрузки и разъединителей	ед.	6742	4/1000	26,968	
Механические мастерские	усл. ед.	63182,93	1/1000	63,18293	2.2.12
дизельные электростанции до 1000 кВт	ед	0		0	
Итого				**995,28624**	
С учетом коэффициента температурных зон 1,1		**1094,814864**			
С учетом коэф.невыходов 1,18		**1291,88154**			

Таблица 29

Определение численности руководителей, специалистов служащих на 2020 год

Наименование функций управления	Фактор влияния	Единица измерения	Количественное значение фактора	Норматив	Нормативная численность человек	№ раздела Рекомендаций
1	2	3	4,0000	5	6	7
1. Общее руководство	Среднесписочная численность работников ООО «КЭнК»	чел.	1291,8815	4/100	51,67526	2.1.1
2. Бухгалтерский учет и финансовая деятельность				7/100	90,43171	
3. Комплектование и учет кадров				2/100	25,83763	
4. Материально-техническое снабжение				4/100	51,67526	
5. Контроль за капитальным ремонтом и строительством производственных объектов				1/100	12,9188	
6. Общее делопроизводство и хозяйственное обслуживание				2/100	25,83763	
7. Организация охраны труда и техники безопасности				2/100	25,83763	
8. Правовое обслуживание				2/100	25,83763	

Наименование функций управления	Фактор влияния	Единица измерения	Количественное значение фактора	Норматив	Нормативная численность человек	№ раздела Рекомендаций
1	2	3	4,0000	5	6	7
9. Технико-экономическое планирование, организация труда и заработной платы				3/100	38,756446	
10. Организация сбыта, контроль за рациональным использованием энергии програмное обеспечение и системное администрирование техники	Количество абонентов (потребителей) до 10000	ед.		1/10000	258,00000	2.1.2
11. Программное обеспечение и системное администрирование вычислительной техники	кол. ПК (свыше 60)	ед.	0,0000	6	58,27467	2.1.3
12. Оперативно-диспетчерское обслуживание					98,72333	2.1.4
До 3200	Количество условных единиц	усл. ед	0,0000	1/3200	0,00000	
3201 и более	Количество условных единиц	усл. ед	63182,9300	5/3200	98,72333	
13. Организация ремонтно-эксплуатационного обслуживания, средств релейной защиты, автоматики, измерений, телемеханики, электронно-информационных устройств, испытания защитных средств, эксплуатации средств связи	Количество обслуживаемых электроподстанций, МТП, РП, ТП	ед.	4668,0000	4/1000	18,67	2.1.5
14. Организация ремонта силовых трансформаторов, электротехнического оборудования и масляное хозяйство	Количество трансформаторов, находящихся в эксплуатации	ед.	5942,0000	4/100	33,90000	2.1.6
15. Организация ремонтно-эксплуатационного обслуживания оборудования, электроэнергетических устройств и сооружений	Район № 1					2.1.7
	Объем работы района	усл. ед.	41361,4300	9/2500	132,9	
	Среднесписочная численность рабочих района	чел.	0,0000			
	Район № 2					
	Объем работы района	усл. ед.	0,0000		0	
	Среднесписочная численность рабочих района	чел.	0,0000			
	Район № 3					
	Объем работы района	усл. ед.	0,0000		0	
	Среднесписочная численность рабочих района	чел.	0,0000			
	Район № 4					
	Объем работы района	усл. ед.	0,0000		0	
	Среднесписочная численность рабочих района	чел.	0,0000			
16. Организация ремонта электросчетчиков	Количество электросчетчиков, находящихся в ремонте	ед.	0,0000	2/15000	0	2.1.9
17. Организация изготовления изделий собственного производства (запасных частей) для ремонтных работ	Среднесписочная численность рабочих службы (участка)	чел.	0,0000	2/20	9	2.1.11
Итого:					**1057,00134**	

Общая численность, рассчитанная в соответствии с Рекомендациями № 68, составила 2 348,88 чел.

Рекомендации № 68 по расчету нормативной численности не включают в себя расчет численности по некоторым функциям. В связи с этим, для осуществления производственно-хозяйственной деятельности, экспертом предлагается дополнительно учесть численность по следующим направлениям:

- *специалисты, неучтенные Рекомендациями № 68* – 287,3 чел. (инженер по эксплуатации АСУ ТП, техник по составлению проектно-сметной документации, начальник автотранспортного цеха, механик автотранспортного цеха, инженер ГО и ЧС, диспетчер автотранспортного цеха, начальник контрольно-пропускного пункта, инженер по эксплуатации и ремонту зданий и сооружений, инженер по пожарной безопасности и охранной деятельности и пр.);

- *вспомогательный персонал, неучтенный Рекомендациями № 68* – 1 113,3 чел. (для технического обслуживания и ремонта средств механизации и транспорта, для уборки производственных и служебных помещений, сторож, электрогазосварщик, слесарь-сантехник, подсобный рабочий, курьер, уборщик территорий, машинист (кочегар котельной) и пр.).

Дополнительная численность определена на основании фактических данных по численности за 2018 год (представлено дополнительно письмом № 04ДЭТ-1356 от 10.04.2024 (вх. 2402 от 10.04.2024) в ответ на запрос дополнительных материалов РЭК Кузбасса в рамках исполнения предписания ФАС России).

Фактических данные по численности за 2018 год ООО «КЭнК» представлены в таблице.

Таблица 30

№	Наименование должности	Всего за 2020 год	ГО	А-Сударженск	Белово	Гурьевск	Калтан	Киселевск	Мариинск	Новокузнецк	Осинники	Полысаево	Прокопьевск	Промышленная	Тайга	Таштагол	Топки	Юрга	Яя	Яшкино	Белогорск	Ижморка	Крапивино	Тисуль	Тяжин	Чебула	Кемеровo
		Числ., ед																									
	Всего	**4188,7**	**359,1**	**280,6**	**242,9**	**133,9**	**125,2**	**257,9**	**165,8**	**211,2**	**193,2**	**113,5**	**403,7**	**89,3**	**93,4**	**324,7**	**106,3**	**165,0**	**84,6**	**82,8**	**28,8**	**59,8**	**108,5**	**116,7**	**109,2**	**45,1**	**83,5**
1	**ВСЕГО инженерно - технические работники**	**1564,6**	**254,1**	**84,6**	**88,9**	**48,9**	**47,2**	**88,9**	**59,8**	**72,2**	**73,2**	**43,5**	**127,7**	**36,8**	**39,4**	**114,7**	**45,3**	**64,0**	**36,6**	**38,3**	**16,0**	**22,8**	**38,5**	**43,7**	**38,9**	**14,1**	**26,5**
2	***в т.ч. по функциям, учтенным в нормативной численности***	***1277,3***	***214,4***	***68,6***	***67,9***	***41,9***	***37,2***	***70,9***	***51,3***	***55,9***	***54,7***	***36,0***	***101,7***	***29,8***	***34,9***	***93,7***	***37,3***	***52,5***	***32,1***	***30,3***	***14,5***	***20,8***	***30,5***	***33,7***	***31,9***	***11,8***	***23,0***
3	***в т.ч. по функциям, не учтенным в нормативной численности***	***287,3***	***39,7***	***16***	***21***	***7***	***10***	***18***	***8,5***	***16,3***	***18,5***	***7,5***	***26***	***7***	***4,5***	***21***	***8***	***11,5***	***4,5***	***8***	***1,5***	***2***	***8***	***10***	***7***	***2,3***	***3,5***
4	Работа с потребителями (ЦОКи)	**25**	2	2	2	1	2	0	0	0	1	1	4	1	0	3	1	1	0	1	0	0	1	1	1	0	
5	Начальник отдела по социальным вопросам, специалист по социальной работе, по обучению персонала	**18,5**	4	1	1	1	0,5	1	1	1	1	0,5	1	0,5	0,5	1	0,5	1	0,5	0,5	0	0	0,5	0,5	0	0	0
6	Начальник отдела АСУТП, инженер по эксплуатации АСУТП	**51**	10	2	4	1	2	4	1	2	3	1	4	1	1	3	1	3	1	1	0	0	2	2	1	1	0
7	Инженер по проектно-сметной документации, техник по составлению проектно-сметной документации	**26,5**	2,0	2	2	0	1	2	1	2	2	1	3	0	0,5	2	1	1	0	1	0	0	1	0	1	0	1
8	Начальник транспортного участка, департамента транспорта, зам. начальника департамента транспорта	**11**	3	1	1	0	0	1	0	1	1	0	1	0	0	1	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0
9	Начальник, мастер участка горизонтально-направленного бурения	**2**	2																								
10	Инженер по учету транспорта, Техник по учету транспорта	**29**	5	1	1	1	1	2	1	1	2	1	2	1	1	3	1	1	1	1	0	0	0	1	1	0	0
11	Механик	**34**	3	2	2	1	1	2	1	1	2	1	3	1	1	3	1	1	1	0	1	1	1	2	1	1	0
12	Фельдшер, медицинский работник	**31,6**	1	2	2	1	1	2	2	2,3	2	1	3	1	0,5	2	1	1	0,5	1	0,5	0,5	1	2	1	0,3	0
13	Диспетчер АТО	**3**			1						1		1														

№	Наименование должности	Всего за 2020 год	ГО	А-Сударженск	Белово	Гурьевск	Калтан	Киселевск	Мариинск	Новокузнецк	Осинники	Полысаево	Прокопьевск	Промышленная	Тайга	Таштагол	Топки	Юрга	Яя	Яшкино	Белогорск	Ижморка	Крапивино	Тисуль	Тяжин	Чебула	Кемерово
		Числ., ед																									
14	Теплотехник	2,4	1,4								0		1														
15	Архивариус	11,5		1	1		0,5	1	0,5	1	0,5		1	0,5			0,5	1	0,5	0,5		0,5	0,5	0,5			0,5
16	Организация работы по Гис (Инженер по ГО и ЧС, инженер по пожарной безопасности и охранной деятельности)	16,3	4,3	1	1		0,5	1	0,5	1	1	0,5	1	1		1	0,5	0,5						0,5	0,5		0,5
17	Инженер по охране окружающей среды (Эколог)	16,5	2	1	1	1	0,5	1	0,5	1	1	0,5	1			1	0,5	1		1			1	0,5	0,5		0,5
18	Инженер по эксплуатации зданий и сооружений	7			1			1		2	1					1											1
19	Начальник КПП	2			1					1																	
20	**ВСЕГО рабочие:**	2 624,1	105,0	196,0	154,0	85,0	78,0	169,0	106,0	139,0	120,0	70,0	276,0	52,5	54,0	210,0	61,0	101,0	48,0	44,5	12,8	37,0	70,0	73,0	70,3	31,0	57,0
21	*из них основные, учтенные в нормативной численности*	*1 510,8*	*22,0*	*123,0*	*119,0*	*52,0*	*49,0*	*114,0*	*49,0*	*82,0*	*67,0*	*45,0*	*196,0*	*24,5*	*28,0*	*144,0*	*32,0*	*69,0*	*28,0*	*24,5*	*8,8*	*21,0*	*46,0*	*39,0*	*65,0*	*13,0*	*50,0*
22	*из них вспомогательные, не учтенные в нормативной численности, в т.ч.:*	*1113,3*	*96*	*83*	*48*	*39*	*34*	*80*	*58*	*71*	*58*	*31*	*109*	*29*	*28*	*82*	*30*	*39*	*21*	*21*	*5*	*17*	*32*	*35*	*37,3*	*18*	*12*
23	Эксплуатация, тех. обслуживание и ремонт транспортных средств	765,3	80	48	27	20	23	60	33	40	35	19	83	21	21	75	20	30	18	14	4	14	18	27	23,3	12	0
24	Уборка производственных и служебных помещений	103	7	9	8	3	3	8	4	6	7	4	13	2	2	6	2	4	1	2	1	1	2	2	2	1	3
25	Прочий вспомогательный персонал, не учтенным в нормативной численности	*245*	*9,0*	*26,0*	*13,0*	*16,0*	*8,0*	*12,0*	*21,0*	*25,0*	*16,0*	*8,0*	*13,0*	*6,0*	*5,0*	*1,0*	*8,0*	*5,0*	*2,0*	*5,0*	*0,0*	*2,0*	*12,0*	*6,0*	*12,0*	*5,0*	*9,0*
26	Уборка территорий, дворник	19	0	2	0	1	0	3	1	2	1	0	3	0	0	0	0	1	0	1	0	1	2	0	1	0	0
27	Сторожевая охрана	114	4	17	11	11	5	5	10	10	7	5	0	5	0	0	4	0	0	1	0	0	5	1	1	4	8
28	Обслуживание котельных (машинист-кочегар котельной, истопник)	17							5	5													2		5		
29	Слесарь по обслуживанию тепловых сетей с в/о уборщика территорий)	1														1											
30	Электрогазосварщик	35	0	4	0	2	1	3	2	2	2	1	4	0	1	0	1	2	1	2	0	1	2	2	1	1	0
31	Слесарь-сантехник	14	0	1	0	1	0	1	1	2	1	0	2	0	1	0	0	1	0	0	0	0	1	0	1	0	1

№	Наименование должности	Всего за 2020 год	ГО	А-Сунженск	Белово	Гурьевск	Калтан	Киселевск	Мариинск	Новокузнецк	Осинники	Полысаево	Прокопьевск	Промышленная	Тайга	Таштагол	Топки	Юрга	Яя	Яшкино	Белогорск	Ижморка	Крапивино	Тисуль	Тяжин	Чебула	Кемерово
		Числ., ед																									
32	Подсобный рабочий	**42**	5	2	1	1	2	0	2	3	5	2	4	1	2	0	3	1	1	1	0	0	0	3	3	0	0
33	Курьер	**3**	0	0	1	0	0	0	0	1	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ИТОГО персонал, неучтенный в нормативной численности	**1400,6**																									

Таким образом общая численность, предлагаемая экспертами к учету на 2020 год, составляет **3 749,48** человек (2 348,88 чел. + 1 400,60 чел.).

Расчет расходов на оплату труда представлен в таблице.

Таблица 31

Расчет расходов на оплату труда на 2020 год (Форма П1.16)

№ п/п	Наименование показателей	Ед.изм.	План 2020 г.	Пояснения
1.	**Численность**			
	Численность ППП	чел.	3 749,48	
2.	**Средняя оплата труда**			
2.1.	Тарифная ставка рабочего 1 разряда	руб.	8 643,00	письмо Ассоциации "ЭРА России" №315/02/219 от 05.07.2019 (вх. 3700 от 18.0.2019)
2.2.	Дефлятор по заработной плате		1,015	процент определен с учетом индексации с 01.07.2020 года
2.3.	Тарифная ставка рабочего 1 разряда с учетом дефлятора	руб.	8 772,65	
2.4.	Средняя ступень оплаты		6,00	средняя ступень согласно рекомендациям о едином порядке оплаты труда по тарифным ставкам (должностным окладам) работников электроэнергетики с учетом изменений и дополнений от 10 апреля 2008 года
2.5.	Тарифный коэффициент, соответствующий ступени по оплате труда		1,917	тарифный коэффициент согласно рекомендациям, согласно рекомендациям о едином порядке оплаты труда по тарифным ставкам (должностным окладам) работников электроэнергетики с учетом изменений и дополнений от 10 апреля 2008 года
2.6.	Среднемесячная тарифная ставка ППП	руб.	16 816,63	
2.7.	Выплаты, связанные с режимом работы с условиями труда 1 работника			
2.7.1.	процент выплаты	%	12,50	не менее 12,5% согласно п. 8.4.2.1. ОТС в электроэнергетике
2.7.2.	сумма выплат	руб.	2 102,08	
2.8.	Текущее премирование			
2.8.1.	процент выплаты	%	50,00	не менее 75% согласно п.8.4.2.3. ОТС в электроэнергетике
2.8.2.	сумма выплат	руб.	9 459,35	
2.9.	Вознаграждение за выслугу лет			
2.9.1.	процент выплаты	%	15,00	не менее 15% согласно п. 8.4.2.5. ОТС в электроэнергетике
2.9.2.	сумма выплат	руб.	2 522,49	
2.10.	Выплаты по итогам года и другие выплаты			
2.10.1.	процент выплаты	%	33,00	не менее 33% согласно п. 8.4.2.4. ОТС в электроэнергетике
2.10.2.	сумма выплат	руб.	5 549,49	
2.11.	Выплаты по районному коэффициенту и северные надбавки			
2.11.1.	процент выплаты	%	30,00	
2.11.2.	сумма выплат	руб.	10 935,01	
2.12.	Итого среднемесячная оплата труда на 1 работника	руб.	47 385,05	
3.	**Расчет средств на оплату труда ППП (включенного в себестоимость)**	тыс. руб.	2 132 032,04	

Величина расходов, учтенная в базовом уровне подконтрольных расходов 2020 года, по результатам дополнительного экономического анализа, составила 2 132 032,04 тыс. руб., при численности – 3 749,48 чел. и среднемесячной заработной плате – 47 385,05 руб.

Исключению подлежат экономически необоснованные расходы на оплату труда в размере **208 694,78** тыс. руб.

2 340 726,82 тыс. руб. - 2 132 032,04 тыс. руб. = 208 694,78 тыс. руб.

Отчисления на социальные нужды

Отчисления на социальные нужды производятся на основании НК РФ. Согласно статье 425 НК РФ на 2020 год утверждены следующие ставки:

Пенсионный фонд Российской Федерации:

- в пределах установленной предельной величины базы для исчисления страховых взносов по данному виду страхования – 22% процента;

- свыше установленной предельной величины базы для исчисления страховых взносов по данному виду страхования - 10 %;

Фонд социального страхования Российской Федерации – 2,9 %;

Федеральный фонд обязательного медицинского страхования – 5,1%;

Указанные ставки применяются к суммам выплат и иных вознаграждений, начисленных ООО «КЭнК» в пользу физических лиц.

Кроме того, к данной группе расходов относится также взнос в Фонд социального страхования на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний. Для ООО «КЭнК» Фондом социального страхования присвоен 3 класс профессионального риска, что соответствует страховому тарифу в размере 0,4 % к начисленной оплате труда по всем основаниям, как следует из Уведомление о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний от 04.04.2019 (т.207 стр. 3). Таким образом, общий размер отчислений на социальные нужды составит 30,4%.

Плановая величина расходов по статье «Отчисления на социальные нужды» при установлении тарифов на 2020 год составила 711 580,65 тыс. руб.

Плановая величина расходов, учтенная в базовом уровне подконтрольных расходов 2020 года, по статье «Отчисления на социальные нужды», с учетом исполнения предписания ФАС, составит **648 137,74** тыс. руб. =
(2 132 032,04 тыс. руб. * 30,4%).

Исключению подлежат экономически необоснованные расходы на оплату ЕСН в размере **63 443,21** тыс. руб. (711 580,65тыс. руб. – 648 137,74 тыс. руб.).

3.3.1. Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности (пересмотрены в связи с изменением численности)

Расходы по статье включаются в необходимую валовую выручку на основании подпункта 11) пункта 28 Основ ценообразования, напрямую зависят от численности работников ООО «КЭнК».

ООО «КЭнК» заявляет на 2020 год расходы по данной статье в сумме 14 677,55 тыс. руб. В обоснование ООО «КЭнК» представлены следующие документы: сводный расчет затрат по статье по подразделениям (том 111, стр.4). По статье учтены расходы на нормативно-техническую литературу, специальную

оценку условий труда, медицинские осмотры, замеры вредных факторов производственной среды.

Представлены договоры, заключенные на 2018-2019 гг., списки работников на медосмотры (предрейсовый, предсменный, послесменный, послерейсовый, периодический), вакцинацию **(том 111 – том 113)**.

Поскольку данная статья расходов напрямую зависит от численности работников ООО «КЭнК», на 2020 год расходы приняты на уровне фактических расходов на 1 человека за 2018 год с учетом уменьшения численности в 2020 год, рассчитанной в связи с исполнением предписания Прокуратуры Кемеровской области-Кузбасса от 06.12.2023 №Прдс-7/3-172-23/-20320001 в части исключения у ООО «КэнК» у.е. за период 2020 - 2023 гг., и с учетом ИПЦ на 2019, 2020 годы.

Величина фактических расходов по статье «Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности» согласно обосновывающих документов, представленных в материалах тарифного дела на 2020 год, составила – 10 078,63 тыс. руб.

Фактическая численность за 2018 год по данным ТСО - 4188,50 чел.

В 2018 году расходы на одного человека в год составили:

10 078,63 (тыс. руб.) / 4188,50 (чел.) = 2,406 (тыс. руб.),

По заключению экспертов численность на 2020 год принята в размере 3 749,48 чел., ИПЦ на 2019 год составил по оценке Минэкономразвития 1,047, на 2020 год - 1,03.

Плановая величина расходов, учтенная в базовом уровне подконтрольных расходов 2020 года, по статье «Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности», с учетом исполнения предписания ФАС, составит 9 728,605 тыс. руб.:

2,406 * 3 749,48 * 1,047 *1,03 = 9 728,61 (тыс. руб.)

Исключены из базового уровня подконтрольных расходов по статье «Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности» ООО «КЭнК» затраты в сумме **1 245,32** тыс. руб.

10 973,93 – 9 728,61 = 1 245,32 (тыс. руб.)

3.4. Ремонт основных фондов на 2020 год.

Из мотивировочной части предписания:

«…Учтено – 360 203,24 тыс. руб.

Заявлено – 499 307,40 тыс. руб.

Факт за 2018 год – 388 888,50 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 25 Основ ценообразования № 1178 при определении расходов на ремонт основных средств учитываются:

1) нормативы расходов (с учетом их индексации) на ремонт основных средств, утверждаемые соответственно Министерством энергетики Российской Федерации и Государственной корпорацией по атомной энергии «Росатом»;

2) цены, указанные в пункте 29 Основ ценообразования № 1178.

В Экспертном заключении на 2020 год Органом регулирования не отражен анализ учтенных расходов в соответствии с пунктами 5, 25, 29 Основ ценообразования № 1178 и пунктом 23 Правил № 1178, не даны реквизиты на принятые в обоснования документы Регулируемой организации.

В материалах тарифного дела 2020 года обосновывающие материалы по ремонтам основных фондов отсутствуют.

Учитывая вышеизложенное, расходы по данной статье затрат подлежат дополнительному анализу с последующим исключением выявленных экономически необоснованных расходов».

Во исполнение пунктов 2.4. предписания ФАС России от 08.12.2023 №СП/105278/23 на основании мотивировочной части предписания экспертами РЭК Кузбасса проведен дополнительный анализ по статье «Ремонт основных фондов» на 2020 год.

По результатам дополнительного анализа РЭК Кузбасса сообщает следующее:

ООО «Кузбасская энергосетевая компания» письмом исх. № 11/ПТО-26/2641 от 30.04.2019 (вх. № 2351 от 30.04.2019) одновременно с подачей тарифной заявки на 2020 год представила в РЭК расчетные и обосновывающие материалы по статье затрат «Расходы на выполнение ремонтных работ (Ремонтный фонд)» на период регулирования 2020–2024 гг. на 11728 л. в 1 экз.

Документы, представленные Регулируемой организацией для подтверждения экономически обоснованных расходов на выполнение ремонтной программы, запланированной на 2020 год:

- программу ремонтного обслуживания на 2020 год;
- перспективный пятилетний график ремонтов на 2020 – 2024 годы;
- нормальные схемы подстанций, РП и ТП;
- поопорные схемы воздушных линий электропередачи;
- схемы электроснабжения;
- технические характеристики воздушных линий электропередачи 35 – 110 кВ;
- ведомости дефектов объектов электросетевого хозяйства;

- акты технического освидетельствования объектов электросетевого хозяйства;

- акты общего технического осмотра объектов электросетевого хозяйства;

- технические отчеты по результатам обследования и оценки технического состояния объектов электросетевого хозяйства;

- технические отчеты по результатам энергетического обследования зданий компании;

- паспорта сетей в виде заполненных по каждому филиалу компании шаблонов PASSPORT.EE.NET и PASSPORT.EE.STATIONS (направлены через региональный сегмент ЕИАС;

- локальные сметные расчеты стоимости ремонтов объектов электросетевого хозяйства;

- реестр документации ООО «Кузбасская энергосетевая компания», обосновывающей стоимость МТР по результатам проведенных ранее конкурсных процедур;

- пояснительные записки о затратах на аварийно-восстановительный ремонт объектов электросетевого хозяйства в истекших периодах.

РЭК Кузбасса, в случае необходимости, может представить электронные копии вышеуказанных материалов.

Анализ документальной обоснованности с перечнем обосновывающей документации приведен в приложении №5 к Экспертному заключению на 2020 год.

Экспертная группа, в соответствии с п.3.4 предписания ФАС России от 08.12.2023 №СП/105278/23 провела дополнительный анализ включенных расходов по статье «Ремонт основных фондов» на 2020 год, который производился на основании документов, представленных ООО «Кузбасская энергосетевая компания» в 2019 году для установления тарифов на 2020 год.

Используемые экспертами нормативные и технические акты:

1) приказ Минэнерго России от 25.10.2017 № 1013 «Об утверждении требований к обеспечению надежности электроэнергетических систем, надежности и безопасности объектов электроэнергетики и энергопринимающих установок. «Правила организации технического обслуживания и ремонта объектов электроэнергетики»;

2) приказ Минэнерго России от 19.06.2003 № 229 «Об утверждении Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации»;

3) приказ Минэнерго России от 08.07.2002 № 204 «Об утверждении Правил устройства электроустановок»;

4) постановление Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике».

По итогам дополнительного анализа вышеуказанных материалов, эксперты предлагают исключить из расходов по статье «Ремонт основных фондов» на 2020 год экономически необоснованные затраты в размере **21 460,56 тыс. руб.** Данная сумма сложилась в результате удаления стоимости услуг подрядных организаций. Исключение вышеуказанных расходов обусловлено отсутствием документов, удовлетворяющих требования пункта 29 Основ ценообразования №1178 (договор-аналог, заключенный в результате проведенных торгов, информация, полученная на электронных торговых площадках – о завершенных закупках и т.д.), а также недостаточным обоснованием необходимости выполнения ремонтов – в ведомостях дефектов и актах обследования (осмотра) отсутствуют ссылки на нормативные акты, содержащие требования к техническому состоянию объектов.

Величина экономически обоснованных расходов по статье «Ремонт основных фондов», включенная в состав базового уровня подконтрольных расходов 2020 года, с учетом исключения, составила **338 742,68** тыс. руб.

Анализ документальной обоснованности планируемых на 2020 год расходов на ремонты, планируемые к выполнению подрядным способом представлен в таблице.

Таблица 32

Анализ документальной обоснованности планируемых на 2020 год расходов на ремонты, планируемые к выполнению подрядным способом

Наименование объекта	Вид ремонта (КР; СР; ТР)	Способ ремонта (подряд; х/способ)	Состав работы, физический объем	Стоимость в ценах 2020 года по предложению ООО «КЭнК», тыс. руб. (без НДС)		Наименование документов, обосновывающих		Анализ документальной обоснованности в части необходимости и стоимости планируемых ремонтов	Экономически необоснованная стоимость, по мнению экспертов, тыс. руб. без НДС
				Всего	в т.ч. подряд	Стоимость ремонта	Необходимость ремонта		
ИТОГО				**23 874,57**	**23 874,57**				**21 460,56**
г. Анжеро-Судженск Бытовое помещение, пер. Электрический,4	КР	подряд	Ремонт кровли	407,18	407,18	локальная смета №1, ведомость потребности ресурсов	дефектная ведомость от 10.04.19 №7	Недостаточное обоснование стоимости согласно п. 29 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.11 №1178 (далее – Основ ценообразования): отсутствует договор-аналог, ранее заключенный в результате проведенных торгов либо информация, полученная на электронных торговых площадках – о завершенных закупках и т.д. , а также недостаточная информация о текущем техническом состоянии требующего ремонта объекта. В ведомости дефектов отсутствуют ссылки на нормативные акты, содержащие требования к техническому состоянию объектов	407,18
г. Анжеро-Судженск пер. Электрический, 2 Здание ГЭС.	КР	подряд	Утепление фасада здания	2277,96	2277,96	локальная смета №6, ведомость потребности ресурсов	дефектная ведомость от 10.04.19 №1, отчет ООО «Кузбасс-энергопроект» по энергетическому обследованию 2017 год	Недостаточное обоснование необходимости ремонта: отчет по энергообследованию представлен не в полном объеме и, возможно, утерял в 2020 году актуальность, т.к. выполнен в 2017 году. В ведомости дефектов и отчете по обследованию (осмотра) отсутствуют ссылки на нормативные акты, содержащие требования к техническому состоянию объектов. Недостаточное обоснование стоимости согласно п. 29 Основ ценообразования - отсутствует договор-аналог, ранее заключенный в результате проведенных торгов либо информация, полученная на электронных торговых площадках – о завершенных закупках и т.д.	2 277,96
г. Белово Здание АБК, пер. Цинкзаводской 22	КР	подряд	Обшивка стен сайдингом с утеплением Устройство пароизоляции Утепление стен	1600,2	1600,2	локальная смета №1, ведомость потребности ресурсов	Отчет ООО «Кузбасс-энергопроект» по энергетическому обследованию 2017 год, дефектная ведомость от 08.02.19 №1	Недостаточное обоснование необходимости ремонта: отчет по энергообследованию представлен не в полном объеме и, возможно, утерял в 2020 году актуальность, т.к. выполнен в 2017 году. В ведомости дефектов и отчете по обследованию (осмотра) отсутствуют ссылки на нормативные акты, содержащие требования к техническому состоянию объектов. Недостаточное обоснование стоимости согласно п. 29 Основ ценообразования – представлены три опросных листа, не содержащих информацию о рыночной стоимости установки новых ворот.	1 600,20
г. Мариинск Отдельно стоящее здание по ул.Котовского,66	КР	подряд	Замена ворот	400	400	локальная смета №49, опросные листы, ведомость потребности ресурсов	дефектная ведомость от 01.03.19 №1.3	Недостаточное обоснование стоимости согласно п. 29 Основ ценообразования – представлены три опросных листа, не содержащих информацию о рыночной стоимости установки новых ворот. Информация, указанная в дефектной ведомости, не позволяет оценить необходимость замены ворот на новые, возможно достаточно выполнить их ремонт. В ведомости дефектов отсутствуют ссылки на нормативные акты, содержащие требования к техническому состоянию объектов	400
г. Новокузнецк Котельная лит. Б 1, пер. Тушинский 10	КР	подряд	ПИР Ремонт воздуховодов вытяжной системы	510	510	локальная смета №215, ведо-	Акт гидравлического испытания котла от 16.01.19, акт осмотра	Недостаточное обоснование стоимости согласно п. 29 Основ ценообразования – отсутствует смета на ПИР, договор-аналог, ранее заключенный в результате проведенных торгов либо информация, полученная на электронных торговых площадках – о завершенных закупках и т.д. В ведомости дефектов	510

Наименование объекта	Вид ремонта (КР; СР; ТР)	Способ ремонта (подряд; х/способ)	Состав работы, физический объем	Стоимость в ценах 2020 года по предложению ООО «КЭнК», тыс. руб. (без НДС)		Наименование документов, обосновывающих		Анализ документальной обоснованности в части необходимости и стоимости планируемых ремонтов	Экономически необоснованная стоимость, по мнению экспертов, тыс. руб. без НДС
				Всего	в т.ч. подряд	Стоимость ремонта	Необходимость ремонта		
						мость потребности ресурсов	котла от 16.01.19, дефектная ведомость б/н б/д	отсутствуют ссылки на нормативные акты, содержащие требования к техническому состоянию объектов	
г. Осинники ПС 35/6кВ "Осинниковская-городская" КЛ 6кВ Ф-6-1-Г ЦРП-2а Ф-6-5-Ц ТП-162	КР	подряд	Ремонт кровли	86,03	86,03	локальная смета №7.1	дефектная ведомость от 30.10.18 №2	Недостаточное обоснование стоимости согласно п. 29 Основ ценообразования - отсутствует договор-аналог, ранее заключенный в результате проведенных торгов либо информация, полученная на электронных торговых площадках – о завершенных закупках и т.д. В ведомости дефектов отсутствуют ссылки на нормативные акты, содержащие требования к техническому состоянию объектов	86,03
г. Осинники ПС 35/6кВ "Осинниковская-городская" КЛ 6кВ Ф-6-3-Г ЦРП-3 Ф-6-7-Г ТП-179	КР	подряд	Ремонт кровли	114,68	114,68	локальная смета №1	дефектная ведомость от 30.10.18 №1	Недостаточное обоснование стоимости согласно п. 29 Основ ценообразования - отсутствует договор-аналог, ранее заключенный в результате проведенных торгов либо информация, полученная на электронных торговых площадках – о завершенных закупках и т.д. В ведомости дефектов отсутствуют ссылки на нормативные акты, содержащие требования к техническому состоянию объектов	114,68
г. Осинники Административное здание (2-этажный (подземных этажей-1), инв.1-13839, лит.Б) пер.Комсомольский,11а.	КР	х/способ		0	0	Сметы на ПИР №№1.1-1, 1.1-2	-	Отсутствует обоснование необходимости ремонта АБК. Недостаточное обоснование стоимости согласно п. 29 Основ ценообразования - - отсутствует договор-аналог, ранее заключенный в результате проведенных торгов либо информация, полученная на электронных торговых площадках – о завершенных закупках и т.д.	326,8
		подряд	ПИР отопление	326,8	326,8				
			ПИР Ремонт кровли	0					
г. Осинники Здание производственной базы, пер. Комсомольский,11а	КР	подряд	Устройство навесной фасадной системы	560	560	локальная смета №23, ведомость потребности ресурсов	Отчет ООО «Кузбассэнерго-проект» по энергетическому обследованию 2017 год, дефектная ведомость №1 от 01.02.2019	Недостаточное обоснование стоимости согласно п. 29 Основ ценообразования - - отсутствует договор-аналог, ранее заключенный в результате проведенных торгов либо информация, полученная на электронных торговых площадках – о завершенных закупках и т.д. Отчет по энергообследованию представлен не в полном объеме и, возможно, утерял в 2020 году актуальность, т.к. выполнен в 2017 году. В ведомости дефектов и отчете по обследованию (осмотра) отсутствуют ссылки на нормативные акты, содержащие требования к техническому состоянию объектов.	560
г. Прокопьевск ПС 35/6 №5 Ф.1 ТП-166	КР	подряд		166,82	166,82	локальная смета от 26.02.19, ведомость потребности ресурсов	дефектная ведомость от 26.02.19, акт технического осмотра от 23.04.2019	Недостаточное обоснование стоимости согласно п. 29 Основ ценообразования - отсутствует договор-аналог, ранее заключенный в результате проведенных торгов либо информация, полученная на электронных торговых площадках – о завершенных закупках и т.д. Акт осмотра составлен позже, чем дефектная ведомость– корректность сметного расчета вызывает сомнение. В ведомости дефектов и акте обследования (осмотра) отсутствуют ссылки на нормативные акты, содержащие требования к техническому состоянию объектов	166,82
г. Прокопьевск ПС 35/6 "Прокопьевская" ф.6-14-Ц ТП-169	КР	подряд		298,91	298,91	локальная смета от 01.03.19, ведомость потребности ресурсов	дефектная ведомость от 01.03.19, акт технического осмотра от 08.05.2019	Недостаточное обоснование стоимости согласно п. 29 Основ ценообразования - отсутствует договор-аналог, ранее заключенный в результате проведенных торгов либо информация, полученная на электронных торговых площадках – о завершенных закупках и т.д. Акт осмотра составлен позже, чем дефектная ведомость– корректность сметного расчета вызывает сомнение. В ведомости дефектов и акте обследования (осмотра) отсутствуют ссылки на	298,91

Наименование объекта	Вид ремонта (КР; СР; ТР)	Способ ремонта (подряд; х/способ)	Состав работы, физический объем	Стоимость в ценах 2020 года по предложению ООО «КЭнК», тыс. руб. (без НДС)		Наименование документов, обосновывающих		Анализ документальной обоснованности в части необходимости и стоимости планируемых ремонтов	Экономически необоснованная стоимость, по мнению экспертов, тыс. руб. без НДС
				Всего	в т.ч. подряд	Стоимость ремонта	Необходимость ремонта		
								нормативные акты, содержащие требования к техническому состоянию объектов	
г. Прокопьевск ПС 35/6 "Тырганская" ф.6-19-М ТП-581	КР	подряд		194,43	194,43	локальная смета от 26.02.19, ведомость потребности ресурсов	дефектная ведомость от 26.02.19, акт технического осмотра от 25.03.2019	Недостаточное обоснование стоимости согласно п. 29 Основ ценообразования - отсутствует договор-аналог, ранее заключенный в результате проведенных торгов либо информация, полученная на электронных торговых площадках – о завершенных закупках и т.д. Акт осмотра составлен позже, чем дефектная ведомость– корректность сметного расчета вызывает сомнение. В ведомости дефектов и акте обследования (осмотра) отсутствуют ссылки на нормативные акты, содержащие требования к техническому состоянию объектов	194,43
г. Прокопьевск ПС 35/6 "Красногорская" ф.6-48-К ТП-655	КР	подряд		134,53	134,53	локальная смета от 26.02.19, ведомость потребности ресурсов	дефектная ведомость от 26.02.19, акт технического осмотра от 06.05.2019	Недостаточное обоснование стоимости согласно п. 29 Основ ценообразования - отсутствует договор-аналог, ранее заключенный в результате проведенных торгов либо информация, полученная на электронных торговых площадках – о завершенных закупках и т.д. Акт осмотра составлен позже, чем дефектная ведомость– корректность сметного расчета вызывает сомнение. В ведомости дефектов и акте обследования (осмотра) отсутствуют ссылки на нормативные акты, содержащие требования к техническому состоянию объектов	134,53
г. Прокопьевск ПС 35/6 "Тырганская" ф.6-22-П ТП-745	КР	подряд	Лист стальной рифленый 5 мм	258,52	258,52	локальная смета от 26.02.19, ведомость потребности ресурсов	дефектная ведомость от 26.02.19, акт технического осмотра от 17.05.2019	Недостаточное обоснование стоимости согласно п. 29 Основ ценообразования - отсутствует договор-аналог, ранее заключенный в результате проведенных торгов либо информация, полученная на электронных торговых площадках – о завершенных закупках и т.д. Акт осмотра составлен позже, чем дефектная ведомость– корректность сметного расчета вызывает сомнение. В ведомости дефектов и акте обследования (осмотра) отсутствуют ссылки на нормативные акты, содержащие требования к техническому состоянию объектов	258,52
г. Прокопьевск ПС 35/6 Красногорская Ф.6-42-К ТП-937	КР	подряд	Лист стальной рифленый 5 мм	194,1	194,1	локальная смета от 26.02.19, ведомость потребности ресурсов	дефектная ведомость от 26.02.19, акт технического осмотра от 06.05.2019	Недостаточное обоснование стоимости согласно п. 29 Основ ценообразования: отсутствует договор-аналог, ранее заключенный в результате проведенных торгов либо информация, полученная на электронных торговых площадках – о завершенных закупках и т.д. Акт осмотра составлен позже, чем дефектная ведомость– корректность сметного расчета вызывает сомнение. В ведомости дефектов и акте обследования (осмотра) отсутствуют ссылки на нормативные акты, содержащие требования к техническому состоянию объектов	194,1
		подряд	Ремонт внутренней отделки	403,29	403,29				403,29
			Ремонт кровли	0					
			Ремонт отмостки	0					
			Ремонт пола	0					
			Ремонт фасада	0					
г. Прокопьевск ул. Калинина,5 АБК	КР	подряд	Ремонт крыльца	2133,25	2133,25	локальные сметы	дефектные ведомости от 28.08.19 и от 11.09.19	В смете учтены работы, не относящиеся к ремонтному фонду. Недостаточное обоснование стоимости согласно п. 29 Основ ценообразования: отсутствует договор-аналог, ранее заключенный в результате проведенных торгов либо информация, полученная на электронных торговых площадках – о завершенных закупках и т.д. В ведомостях дефектов отсутствуют ссылки на	2 133,25
		подряд	Замена окон	4985,19	4985,19				2 946,81
			Проектные работы						

Наименование объекта	Вид ремонта (КР; СР; ТР)	Способ ремонта (подряд; х/способ)	Состав работы, физический объем	Стоимость в ценах 2020 года по предложению ООО «КЭнК», тыс. руб. (без НДС)		Наименование документов, обосновывающих		Анализ документальной обоснованности в части необходимости и стоимости планируемых ремонтов	Экономически необоснованная стоимость, по мнению экспертов, тыс. руб. без НДС
				Всего	в т.ч. подряд	Стоимость ремонта	Необходимость ремонта	нормативные акты, содержащие требования к техническому состоянию объектов	
			Ремонт кровли						
			Утепление и облицовка фасада здания						
г. Прокопьевск ул. Луговая, 18 пр/корпус	КР	подряд	Замена ворот	176,11	176,11	локальная смета от 31.08.19	дефектная ведомость от 31.08.19	Недостаточное обоснование стоимости согласно п. 29 Основ ценообразования: отсутствует договор-аналог, ранее заключенный в результате проведенных торгов либо информация, полученная на электронных торговых площадках – о завершенных закупках и т.д. В ведомости дефектов отсутствуют ссылки на нормативные акты, содержащие требования к техническому состоянию объектов	176,11
Пгт. Промышленная Нежилое здание (гараж) пос.Плотниково, ул.Цветочная, №1А	КР	подряд	Ремонт стен	100	100	локальная смета №7	дефектная ведомость от 25.09.18 №16	В смете учтены работы, не относящиеся к ремонтному фонду. Недостаточное обоснование стоимости согласно п. 29 Основ ценообразования: отсутствует договор-аналог, ранее заключенный в результате проведенных торгов либо информация, полученная на электронных торговых площадках – о завершенных закупках и т.д. В ведомости дефектов отсутствуют ссылки на нормативные акты, содержащие требования к техническому состоянию объектов	83,33
Пгт. Промышленная Нежилое здание (литер ВВ1В2) пгт.Промышленная, ул.Линейная, 2	КР	подряд	Ремонт водопровода	150	150	локальная смета №5	дефектная ведомость от 25.09.18 №11	Недостаточное обоснование стоимости согласно п. 29 Основ ценообразования: отсутствует договор-аналог, ранее заключенный в результате проведенных торгов либо информация, полученная на электронных торговых площадках – о завершенных закупках и т.д. В ведомости дефектов отсутствуют ссылки на нормативные акты, содержащие требования к техническому состоянию объектов	150
			Ремонт канализации	0					
г. Тайга Капитальный гараж	КР	подряд	Ремонт отопления	264,47	264,47	локальная смета от 16.09.19 №4	Дефектная ведомость от 16.09.19 №4	Недостаточное обоснование стоимости согласно п. 29 Основ ценообразования: отсутствует договор-аналог, ранее заключенный в результате проведенных торгов либо информация, полученная на электронных торговых площадках – о завершенных закупках и т.д. В ведомости дефектов отсутствуют ссылки на нормативные акты, содержащие требования к техническому состоянию объектов	264,47
г. Топки РП-1	ТР	подряд	Наружная отделка стен	290,46	290,46	локальная смета №1, ведомость потребности ресурсов	Дефектная ведомость от 29.04.19 №1	Недостаточное обоснование стоимости согласно п. 29 Основ ценообразования: отсутствует договор-аналог, ранее заключенный в результате проведенных торгов либо информация, полученная на электронных торговых площадках – о завершенных закупках и т.д. В ведомости дефектов отсутствуют ссылки на нормативные акты, содержащие требования к техническому состоянию объектов	290,46
			Окраска стен						
			Ремонт кровли						
г. Топки Здание Контора литер Б	ТР	подряд	Утепление окон	86	86	локальная смета, ведомость потребности ресурсов	Дефектная ведомость от 29.04.19 №11	Недостаточное обоснование стоимости согласно п. 29 Основ ценообразования: отсутствует договор-аналог, ранее заключенный в результате проведенных торгов либо информация, полученная на электронных торговых площадках – о завершенных закупках и т.д. В ведомости дефектов отсутствуют ссылки на нормативные акты, содержащие требования к техническому состоянию объектов	86
г. Юрга ПС "Урожайная"	КР	подряд	Проезд по понтонному	110	110	локальная смета б/н			110

Наименование объекта	Вид ремонта (КР; СР; ТР)	Способ ремонта (подряд; х/способ)	Состав работы, физический объем	Стоимость в ценах 2020 года по предложению ООО «КЭнК», тыс. руб. (без НДС)		Наименование документов, обосновывающих		Анализ документальной обоснованности в части необходимости и стоимости планируемых ремонтов	Экономически необоснованная стоимость, по мнению экспертов, тыс. руб. без НДС
				Всего	в т.ч. подряд	Стоимость ремонта	Необходимость ремонта		
			мосту через р. Томь			б/д, ведомость потребности ресурсов	дефектная ведомость б/н б/д, акт осмотра б/н от 15.05.18	Недостаточное обоснование стоимости согласно п. 29 Основ ценообразования: отсутствует договор-аналог, ранее заключенный в результате проведенных торгов либо информация, полученная на электронных торговых площадках – о завершенных закупках и т.д. В ведомости дефектов и акте осмотра отсутствуют ссылки на нормативные акты, содержащие требования к техническому состоянию объектов	
			Проектные работы						
Пгт. Яшкино Здание гаража с подсобными помещениями, пгт. Яшкино, ул. Больничная, 16	КР	подряд		223,35	223,35	локальные сметы №№1, 2 от 20.11.18, смета на ПИР, ведомости потребности ресурсов	дефектные ведомости (обе от 20.11.18 №1), акт осмотра	Недостаточное обоснование стоимости согласно п. 29 Основ ценообразования: отсутствует договор-аналог, ранее заключенный в результате проведенных торгов либо информация, полученная на электронных торговых площадках – о завершенных закупках и т.д. В ведомости дефектов и акте осмотра отсутствуют ссылки на нормативные акты, содержащие требования к техническому состоянию объектов	223,35
		подряд	Проектирование ремонта отопления здания гаража	570,32	570,32			В смете учтены работы, не относящиеся к ремонтному фонду. Недостаточное обоснование стоимости согласно п. 29 Основ ценообразования: отсутствует договор-аналог, ранее заключенный в результате проведенных торгов либо информация, полученная на электронных торговых площадках – о завершенных закупках и т.д. В ведомости дефектов и акте осмотра отсутствуют ссылки на нормативные акты, содержащие требования к техническому состоянию объектов	211,36
			Ремонт отопления						
			Ремонт полов						
Пгт. Яя ПС 110/35/10 "Яйская", ВЛ-10 кВ Ф-10-5-РП, РП-10 кВ	КР	подряд	Ремонт кирпичных перегородок	898,59	898,59	локальная смета №9, ведомость потребности ресурсов	Технический отчет по обследованию технического состояния строительных конструкций здания РП-10, дефектная ведомость от 01.03.19 №21, акт обследования от 25.06.19	Акт обследования не содержит технической информации о степени разрушения стен РП-10. Технический отчет содержит лишь приложение №3. В ведомости дефектов и акте обследования отсутствуют ссылки на нормативные акты, содержащие требования к техническому состоянию объектов. Недостаточное обоснование стоимости согласно п. 29 Основ ценообразования: отсутствует договор-аналог, ранее заключенный в результате проведенных торгов либо информация, полученная на электронных торговых площадках – о завершенных закупках и т.д.	898,59
			Ремонт отопления	0					
			Ремонт перекрытия	0					
		подряд	Ремонт кирпичных стен	2552,25	2552,25				2 552,25
			Ремонт кровли						
			Ремонт перегородки						
			Ремонт потолочных перекрытий						
			Ремонт системы отопления						
пгт. Яя, ул. Комсомольская, 21, Гараж	КР	подряд	Замена дверного блока	97,94	97,94	локальная смета №8, ведомость потребности ресурсов	Технический отчет, дефектная ведомость от 20.09.18 №2, акт осмотра от 24.05.19	Недостаточное обоснование стоимости согласно п. 29 Основ ценообразования: отсутствует договор-аналог, ранее заключенный в результате проведенных торгов либо информация, полученная на электронных торговых площадках – о завершенных закупках и т.д. В ведомости дефектов и акте осмотра отсутствуют ссылки на нормативные акты, содержащие требования к техническому состоянию объектов	97,94
			Замена освещения						
			Оштукатуривание стен						

Наименование объекта	Вид ремонта (КР; СР; ТР)	Способ ремонта (подряд; х/способ)	Состав работы, физический объем	Стоимость в ценах 2020 года по предложению ООО «КЭнК», тыс. руб. (без НДС)		Наименование документов, обосновывающих		Анализ документальной обоснованности в части необходимости и стоимости планируемых ремонтов	Экономически необоснованная стоимость, по мнению экспертов, тыс. руб. без НДС
				Всего	в т.ч. подряд	Стоимость ремонта	Необходимость ремонта		
			Ремонт бетонных полов						
		подряд	Замена дверей Ремонт внутренней отделки Ремонт полов	146,17	146,17				146,17
пгт. Яя, ул. Комсомольская, 21, Гараж (площадью 566 кв.м. мастерская лаборатории)	КР	подряд	Замена ламп освещения Кладка плитки Окраска стен Ремонт полов Ремонт внутренней отделки стен Ремонт перегородок	153,83	153,83	локальная смета №8 от 11.03.19, ведомость потребности ресурсов	дефектная ведомость от 20.09.18, акт осмотра от 24.05.19	Недостаточное обоснование стоимости согласно п. 29 Основ ценообразования: отсутствует договор-аналог, ранее заключенный в результате проведенных торгов либо информация, полученная на электронных торговых площадках – о завершенных закупках и т.д. Акт осмотра составлен позже, чем дефектная ведомость – корректность сметного расчета вызывает сомнение. В ведомости дефектов и акте осмотра отсутствуют ссылки на нормативные акты, содержащие требования к техническому состоянию объектов.	153,83
		подряд	Замена ворот Окраска стен внутренних помещений Ремонт внутренней отделки Ремонт выгребной ямы Ремонт дверей Ремонт перегородки Ремонт полов Укладка керамической напольной плитки	669,74	669,74				669,74
г. Мыски ПС "ЦОФ" ф.6-11 к, ТП-155	КР	подряд	ремонт и отделка фасада Ремонт штукатурки внутренних стен	184,39	184,39	локальная смета от 20.06.19, ве-	дефектная ведомость от 09.01.19 №5/20, акт осмотра от 30.05.18	Недостаточное обоснование стоимости согласно п. 29 Основ ценообразования: отсутствует договор-аналог, ранее заключенный в результате проведенных торгов либо информация, полученная на электронных торговых площадках – о завершенных закупках и т.д. В ведомости дефектов и акте	184,39

Наименование объекта	Вид ремонта (КР; СР; ТР)	Способ ремонта (подряд; х/способ)	Состав работы, физический объем	Стоимость в ценах 2020 года по предложению ООО «КЭнК», тыс. руб. (без НДС)		Наименование документов, обосновывающих		Анализ документальной обоснованности в части необходимости и стоимости планируемых ремонтов	Экономически необоснованная стоимость, по мнению экспертов, тыс. руб. без НДС
				Всего	в т.ч. подряд	Стоимость ремонта	Необходимость ремонта		
			ремонт штукатурки потолков			домость потребности ресурсов		осмотра отсутствуют ссылки на нормативные акты, содержащие требования к техническому состоянию объектов	
г. Мыски ПС "Мысковская" ф.6-19д, РП-5 ф.6-514о, ТП-20	КР	подряд	ремонт и отделка фасада Ремонт штукатурки внутренних стен ремонт штукатурки потолков	138,46	138,46	локальная смета от 20.06.19 №9, ведомость потребности ресурсов	дефектная ведомость от 09.01.19 №5/20, акт осмотра от 30.05.18	Недостаточное обоснование стоимости согласно п. 29 Основ ценообразования: отсутствует договор-аналог, ранее заключенный в результате проведенных торгов либо информация, полученная на электронных торговых площадках – о завершенных закупках и т.д. В ведомости дефектов и акте осмотра отсутствуют ссылки на нормативные акты, содержащие требования к техническому состоянию объектов	138,46
г. Мыски ПС "Мысковская" ф.6-17г, РП-1 ф.6-12г, ТП-216	КР	подряд	ремонт и отделка фасада Ремонт штукатурки внутренних стен ремонт штукатурки потолков	120,04	120,04	локальная смета от 20.06.19, ведомость потребности ресурсов	дефектная ведомость от 09.01.19 №4/20, акт осмотра от 30.05.18	Недостаточное обоснование стоимости согласно п. 29 Основ ценообразования: отсутствует договор-аналог, ранее заключенный в результате проведенных торгов либо информация, полученная на электронных торговых площадках – о завершенных закупках и т.д. В ведомости дефектов и акте осмотра отсутствуют ссылки на нормативные акты, содержащие требования к техническому состоянию объектов.	120,04
г. Мыски ПС "Безруковская" ф.6-1г, РП-3 ф.6-11, ТП-35	КР	подряд	ремонт и отделка фасада Ремонт штукатурки внутренних стен ремонт штукатурки потолков	84,45	84,45	локальная смета от 20.06.19, ведомость потребности ресурсов	дефектная ведомость от 09.01.19 №12/20, акт осмотра от 30.05.18	Недостаточное обоснование стоимости согласно п. 29 Основ ценообразования: отсутствует договор-аналог, ранее заключенный в результате проведенных торгов либо информация, полученная на электронных торговых площадках – о завершенных закупках и т.д. В ведомости дефектов и акте осмотра отсутствуют ссылки на нормативные акты, содержащие требования к техническому состоянию объектов.	84,45
г. Мыски ПС "Мысковская" ф.6-9г, РП-1 ф.6-13г, ТП-71	КР	подряд	ремонт и отделка фасада Ремонт штукатурки внутренних стен ремонт штукатурки потолков	118,18	118,18	локальная смета от 20.06.19, ведомость потребности ресурсов	дефектная ведомость от 09.01.19 №12/20, акт осмотра от 30.05.18	Недостаточное обоснование стоимости согласно п. 29 Основ ценообразования: отсутствует договор-аналог, ранее заключенный в результате проведенных торгов либо информация, полученная на электронных торговых площадках – о завершенных закупках и т.д. В ведомости дефектов и акте осмотра отсутствуют ссылки на нормативные акты, содержащие требования к техническому состоянию объектов.	118,18
г. Анжеро-Судженск ПС 110/35/6 кВ "Анжерская", 2КЛ-6кВ ф.6-16АГ от КШ-№28 до РП-4	КР	подряд	Устройство переходов подземных методом ГНБ	420	420	Локальная №42 смета, ведомость потребности ресурсов	Многолетний и годовой график ремонтов, дефектная ведомость от 14.04.19 №4, протокол испытаний от 25.03.19 №149	Недостаточное обоснование стоимости согласно п. 29 Основ ценообразования: отсутствует договор-аналог, ранее заключенный в результате проведенных торгов либо информация, полученная на электронных торговых площадках – о завершенных закупках и т.д.	420

Наименование объекта	Вид ремонта (КР; СР; ТР)	Способ ремонта (подряд; х/способ)	Состав работы, физический объем	Стоимость в ценах 2020 года по предложению ООО «КЭнК», тыс. руб. (без НДС)		Наименование документов, обосновывающих		Анализ документальной обоснованности в части необходимости и стоимости планируемых ремонтов	Экономически необоснованная стоимость, по мнению экспертов, тыс. руб. без НДС
				Всего	в т.ч. подряд	Стоимость ремонта	Необходимость ремонта		
г. Анжеро-Судженск ПС 110/35/6 кВ "Анжерская", 2КЛ-6кВ ф.6-6АГ от КШ-№31 до РП-4	КР	подряд	Устройство переходов подземных методом ГНБ	420	420	локальная смета №43, ведомость потребности ресурсов	Многолетний и годовой график ремонтов, дефектная ведомость от 14.04.19 №2, протокол испытаний от 15.03.19 №139	Недостаточное обоснование стоимости согласно п. 29 Основ ценообразования: отсутствует договор-аналог, ранее заключенный в результате проведенных торгов либо информация, полученная на электронных торговых площадках – о завершенных закупках и т.д.	420
г. Анжеро-Судженск ПС 35/6 кВ "Физкультурник" КЛ-6кВ ф.6-1-ФГ, ф.6-30ГЭС, ф.6-15АГ, ф.55	ТР	подряд	Ремонт асфальтобетонного покрытия	488,36	488,36	локальная смета №1, ведомость потребности ресурсов	Многолетний и годовой график ремонтов, дефектная ведомость от 18.04.19 №2	Недостаточное обоснование стоимости согласно п. 29 Основ ценообразования: отсутствует договор-аналог, ранее заключенный в результате проведенных торгов либо информация, полученная на электронных торговых площадках – о завершенных закупках и т.д. В ведомости дефектов отсутствуют ссылки на нормативные акты, содержащие требования к техническому состоянию объектов.	488,36
г. Анжеро-Судженск ПС 35/6 кВ Анжерская, ф. 6-29-ГЭС, РП-6 КЛ-0,4 кВ от ТП-92, ул. Лазо, 4, КЛ-0,4 кВ от ТП-133, ул. Ванцетти, 1А, КЛ-0,4 кВ от ТП-221ул. Челинская, 42, КЛ-0,4 кВ от ТП-92, ул. Лазо, 6, КЛ-0,4 кВ от ТП-82, ул. Крылова, 5А, КЛ-0,4 кВ от ТП-142, ул. Ленина, 24.	ТР	подряд	Ремонт асфальтобетонного покрытия	229,97	229,97	локальная смета, ведомость потребности ресурсов	Многолетний и годовой график ремонтов, дефектная ведомость	Недостаточное обоснование стоимости согласно п. 29 Основ ценообразования: отсутствует договор-аналог, ранее заключенный в результате проведенных торгов либо информация, полученная на электронных торговых площадках – о завершенных закупках и т.д. В ведомости дефектов отсутствуют ссылки на нормативные акты, содержащие требования к техническому состоянию объектов.	229,97
г. Топки, ПС-110/10" Космическая" ВЛ-10 кВ ф .К-36. МТП СНТ "Ягодка", ВЛ-0,4 кВ от МТП СНТ "Ягодка"	КР	подряд	Установка опор	129,6	129,6	локальная смета, ведомость потребности ресурсов	Многолетний и годовой график ремонтов, дефектная ведомость	Недостаточное обоснование стоимости согласно п. 29 Основ ценообразования: отсутствует договор-аналог, ранее заключенный в результате проведенных торгов либо информация, полученная на электронных торговых площадках – о завершенных закупках и т.д. В ведомости дефектов отсутствуют ссылки на нормативные акты, содержащие требования к техническому состоянию объектов.	129,6

3.5. Оплата работ и услуг сторонних организаций

Из мотивировочной части предписания:

«… Учтено – 32 879,73 тыс. руб.

Заявлено – 35 181,54 тыс. руб.

Факт за 2018 год – 29 028,86 тыс. руб.

По данной статье затрат Органом регулирования учтены расходы на услуги связи, услуги вневедомственной охраны, юридические и информационные услуги, аудиторские и консультационные услуги, прочие услуги сторонних организаций.

Органом регулирования при учете расходов на аудиторские услуги в размере 752,45 тыс. руб. не представлено обоснование обязательности проведения аудита в соответствии со статьей 5 Федерального закона от 30.12.2008 № 307-ФЗ «Об аудиторской деятельности».

РЭК Кузбасса по подстатье затрат «Прочие услуги сторонних организаций» учтены расходы на услуги по проверке и экспертизе материалов и документов, проведению анализа финансово-хозяйственной деятельности, проверке материалов по обоснованности уровня необходимой валовой выручки по статьям затрат и величины прибыли, для обращения в регулирующий орган по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии на очередной период регулирования; консультирование по вопросам применения тарифов на услуги по передаче электрической энергии на очередной период регулирования; оказание информационно-консультационные услуги в рамках урегулирования споров и разногласий с регулирующим органом об обеспечении экономической обоснованности затрат, формирующих необходимую валовую выручку на услуги по передаче электроэнергии.

Отмечаем, что данные расходы в размере 6 941,35 тыс. руб. являются экономически необоснованными, указанные могут выполнятся собственными силами Регулируемой организации, а бремя их несения не может быть переложено на потребителей электрической энергии.

Учитывая выше изложенное, расходы по подстатье затрат «Прочие услуги сторонних организаций» в сумме 6 941,35 тыс. руб. подлежат исключению из базового уровня подконтрольных расходов 2020 года. В остальной части Органу регулирования необходимо проанализировать расходы по данной статье затрат и исключить выявленные экономически необоснованные расходы».

Во исполнение пунктов 2.1. и 2.4. предписания ФАС России от 08.12.2023 №СП/105278/23 на основании мотивировочной части предписания экспертами РЭК Кузбасса проведен дополнительный анализ по статье «Оплата работ и услуг сторонних организаций» на 2020 год.

По результатам дополнительного анализа РЭК Кузбасса сообщает следующее:

Услуги связи

Расходы на услуги связи включаются в необходимую валовую выручку на основании подпункта 2) пункта 28 Основ ценообразования. К расходам на услуги связи относятся затраты на местную, междугородную и международную телефонную связь, мобильная связь для передачи данных в системе учета, мобильная связь для передачи данных с автомобильных датчиков, мобильная связь для передачи данных по охранно-пожарной системе, интернет для обеспечения работы офисов, плата за использование радиочастот, прочие услуги (разовые подключения телефонов, пр.).

ООО «КЭнК» заявляет расходы по статье на 2020 год в сумме 13 680 тыс. руб. В обоснование ООО «КЭнК» предоставлены следующие документы: расчет по подразделениям по договорам на 2019г., пояснительная записка - ООО «КЭнК» при расчете опирается на среднемесячные данные о расходах за 2018г., копии заключенных договоров, в обоснование цен представлены счет-фактуры от операторов связи по заключенным договорам **(тома 107-109)**.

При установлении тарифов на 2020 год экспертами учтена сумма расходов на услуги связи в размере 12 533,24 тыс. руб.

По результатам дополнительного анализа экспертами исключены расходы на плату за использование радиочастот в размере **300,81 тыс. руб.** в связи с отсутствием обоснования необходимости для оказания услуги по передаче электрической энергии.

К учету принята сумма расходов на услуги связи в размере 12 232,43 тыс. руб. Результаты анализа отражены в таблице.

Таблица 33

Анализ расходов на оплату услуг связи на 2020 год

Статья расходов	2018 (факт) тыс.руб.			2020 (заявка ООО «КЭнК») тыс.руб.				2020 (принято экспертами) тыс.руб.			Комментарии, обоснование принятых расходов
	всего	на передачу ЭЭ	%	всего	на передачу ЭЭ	%	в деле	всего	на передачу ЭЭ	%	
Расходы на услуги связи	**11451,68**	**11247,937**	**98,22%**	**13727,2**	**13680**	**99,66%**	**т.107 с.5**	**12 456,36**	**12 232,43**		
услуги проводной связи (ГТС, МТС)	2338,772	2297,2	98,22%	2872,7	2861,5	99,61%	т.107 с.5	2 772,24	2 722,96	98,22%	1. Дог.№442015 от 01.08.2018 ПАО "Ростелеком" 2. Дог.№LJ588 от 02.12.2014 ПАО "Вымпел-коммуникации" 3. №2-712/18 от 12.04.2018, №2-712/РТК-18 от 12.04.2019, №19-23/19 от 01.01.19, №19-23/19/РТК от 01.01.19 с ООО "Регит" 4. №45/КРСЦ/521805НВ от 01.01.2019 с ОАО "РЖД" 5. №93/КРСЦ с ОАО "РЖД" 6. №Ш-0087 от 01.09.2010 с ООО "Кузбасские телефонные сети" 7. №20777 от 28.12.2010 ПАО "Рутелеком" Количество точек поставки взято на основании данных 2019г., ООО «КЭнК» применен дефлятор 1,055, относительно 2018г. рост составил 25%, относительно 2019г 5,5%. Рас-

Статья расходов	2018 (факт) тыс.руб.			2020 (заявка ООО «КЭнК») тыс.руб.				2020 (принято экспертами) тыс.руб.			Комментарии, обоснование принятых расходов
	всего	на передачу ЭЭ	%	всего	на передачу ЭЭ	%	в деле	всего	на передачу ЭЭ	%	
											ходы по вновь созданному подразделению г.Мыски на 2019г. запланированы в сумме 242,8т.р. Принято экспертами на уровне факта 2018г. с учетом ИПЦ по прогнозу Минэкономразвития в соответствии с публикацией на сайте http://www.economy.gov.ru по состоянию на 30.10.2019. + Мыски. Доля на передачу ЭЭ в соответствии с фактическими данными за 2018г.
мобильная связь	670,695	661,143	98,58%	890,9	887,4	99,61%	т.107 с.17	761,29	750,45	98,58%	1. Дог.№348218827 от 01.01.2012 с ПАО "Вымпелком" 2. Дог.№9859403 от 07.12.2010 с ПАО "Мегафон" 3. Дог.№589683138 от 02.07.2018 ПАО "Вымпелком" Количество абонентов взято на основании 2019г., ООО «КЭнК» применен дефлятор 1,055, относительно 2018г. рост составил 32%, относительно 2019г 5,5%. Расходы по вновь созданному подразделению г.Мыски на 2019г. запланированы в сумме 36,9т.р. Принято экспертами на уровне факта 2018г. с учетом ИПЦ по прогнозу Минэкономразвития в соответствии с публикацией на сайте http://www.economy.gov.ru по состоянию на 30.10.2019 + Мыски. Доля на передачу ЭЭ в соответствии с фактическими данными за 2018г.
мобильная связь для передачи данных в системе учета	1040,783	1040,783	100,00%	1662,8	1662,8	100,00%	т.107 с.23	1 349,82	1 349,82	100,00%	1. Дог.№348218827 от 01.01.2012 с ПАО "Вымпелком" 2. Дог.№9859403 от 07.12.2010 с ПАО "Мегафон" 3. №142-393-151-736 от 08.11.2013 с ПАО "МТС" По ряду подразделений запланирована установка доп.оборудования телемеханики - незначительное количество, рост объемов составил 4,8% (Белово, Гурьевск, Новокузнецк, Тайга, Тисульский и пр.) Количество абонентов взято на основании 2019г., ООО «КЭнК» применен дефлятор 1,055, относительно 2018г. рост составил 60%, относительно 2019г 15%. Расходы по вновь созданному подразделению г.Мыски на 2019г. запланированы в сумме 168,5т.р. Принято с учетом ИПЦ по прогнозу Минэкономразвития в соответствии с публикацией на сайте http://www.economy.gov.ru по состоянию на 30.10.2019, с учетом роста объемов на 4,8% и с учетом г.Мыски
мобильная связь для передачи данных с автомобильных датчиков	322,172	316,945	98,38%	335,9	334,6	99,61%	т.107 с.29	327,94	322,62	98,38%	1. Дог.№348218827 от 01.01.2012 с ПАО "Вымпелком" 2. Дог.№589683138 от 02.07.2018 ПАО "Вымпелком" Количество транспортных средств взято на основании 2019г.с учетом новых, приобретенных в рамках инвестпрограммы (рост составил 2,8%), ООО «КЭнК» применен дефлятор 1,055, относительно 2018г. рост расходов составил 5,5%, относительно 2019г 9%. Принято с учетом ИПЦ по прогнозу Минэкономразвития в соответствии с публикацией на сайте http://www.economy.gov.ru по состоянию на 30.10.2019.

Статья расходов	2018 (факт) тыс.руб.			2020 (заявка ООО «КЭнК») тыс.руб.				2020 (принято экспертами) тыс.руб.			Комментарии, обоснование принятых расходов
	всего	на передачу ЭЭ	%	всего	на передачу ЭЭ	%	в деле	всего	на передачу ЭЭ	%	
мобильная связь для передачи данных по охранно-пожарной системе	120,789	119,894	99,26%	245,3	244,3	99,59%	т.107 с.35	130,26	129,29	99,26%	1. Дог.№348218827 от 01.01.2012 с ПАО "Вымпелком" 2. Дог.№9859403 от 07.12.2010 с ПАО "Мегафон" 3. Дог.№50701248/18 от 01.01.2019 с ЗАО "Теле2" ООО «КЭнК» применен дефлятор 1,055, относительно 2018г. рост составил 203%, относительно 2019г 22%. Расходы по вновь созданному подразделению г.Мыски на 2019г. не запланированы. Таким образом нет причин для роста расходов. принято в размере 2018г. с учетом дефляторов. В доп.матер.ООО «КЭнК» предоставило пояснительную записку с указанием на планируемый рост в 2020 году количества объектов, оборудованных сим-картами для обеспечения работы оборудования охранно-пожарной сигнализации, сигнализации для определения паводковых вод в местах возможного подтопления. Однако рост количества объектов не подтвержден документально (по сравнению с 2018г.рост составит в 2020 68%), расходы не являются необходимым условием для функционирования оборудования и выполнения обязательств по оказанию услуг по передаче электрической энергии. Расходы приняты на уровне фактических с учетом ИПЦ по прогнозу Минэкономразвития в соответствии с публикацией на сайте http://www.economy.gov.ru по состоянию на 30.10.2019.
прочие услуги (разовые подключения телефонов, пр.)	333,457	328,396	98,48%	170	169,3	99,59%	т.107 с.39	165,97	163,45	98,48%	1. дог.№4460/1276 от 02.02.2016 ЗАО "ГлобалТел" (спутниковая связь) 2. без договора при оплате счета ООО "Ирион" (пополнение счетов на спутниковые сим-карты) Принято с учетом ИПЦ по прогнозу Минэкономразвития в соответствии с публикацией на сайте http://www.economy.gov.ru по состоянию на 30.10.2019.
интернет для обеспечения работы офисов	6279,93	6139,84	97,77%	7117,5	7089,7	99,61%	т.109 с.107	6 948,84	6 793,84	97,77%	ООО «КЭнК» применен дефлятор 1,055, рост расходов по отношению к 2019г.составил 5,5%, по отношению к 2018г.13,3%. Принято с учетом ИПЦ по прогнозу Минэкономразвития в соответствии с публикацией на сайте http://www.economy.gov.ru по состоянию на 30.10.2019.
плата за использование радиочастот	345,082	343,736	99,61%	432,1	430,4	99,61%	т.109 с.416	0,00	0,00	99,61%	ООО «КЭнК» представлено: расчет на основании уведомление радиочастотного центра об оплате частоты, дог.№16-00121-БД с ФГУП "ГРЧЦ" (расчет электромагнитной совместимости), акты выполненных работ за 1 и 2 этап расчета). Договор не представлен, работа единовременная, в связи с отсутствием обоснования данные расходы исключены.

Расходы на аудиторские и консультационные услуги

Расходы по статье включаются в необходимую валовую выручку на основании подпункта 2) пункта 28 Основ ценообразования.

ООО «КЭнК» учитывает по данной статье расходы на аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности и заявляет на 2020 год расходы по этой статье в сумме

722,4 тыс. руб. В обоснование ООО «КЭнК» представлены следующие документы: копия договора, расчет расходов (том 110 стр.225), в дополнительных материалах, письмом №04ДЭТ-346799 от 31.10.2019, ООО «КЭнК» представлено: служебная записка, коммерческие предложения на оказание аудиторских услуг ООО КЦ «С-Лига Аудит», ООО «Аудит Сбоев и Ко», ООО ЦАК «Партнер», для обоснования закупки проведен анализ цен на услуги, представлен также заключенный договор на оказания аудиторских услуг с ООО КЦ «С-Лига-Аудит» № 2451/19 ОТ 11.10.2019 (том 6 стр.349 - 370).

Результаты анализа расходов представлены в таблице.

Таблица 34

Анализ расходов на оплату аудиторских и консультационных услуг на 2020 год

Статья расходов	2018 (факт)			2020 (заявка ООО «КЭнК»)				2020 (принято экспертами)			Обоснование расходов
	всего	на передачу ЭЭ	%	всего	на передачу ЭЭ	%	в деле	всего	на передачу ЭЭ	%	
аудиторские услуги	607,2	604,832	99,61%	725,2	722,4	99,61%	т.110 с.225, доп.мат.т.6 с.349	725,2	722,40	99,61%	Представлен заключенный договор на оказание аудиторских услуг №2451/19 от 11.10.2019 ООО Консалтинговый центр «С-Лига Аудит» на сумму 755,4 тыс. руб. В доп. материалах ООО «КЭнК» представлено: пояснительная записка, для обоснования закупки проведен анализ цен на услуги. К учету приняты расходы по заявке Общества в размере 725,20 тыс. руб., в том числе на передачу э/э – 722,40 тыс. руб., так как сумма договора превышает сумму заявленных расходов.

Обязательный аудит ООО «КЭнК» проводился в соответствии с п. 5.4 Федерального закона от 30.12.2008 № 307-ФЗ (ред. от 23.04.2018) «Об аудиторской деятельности», в котором сказано что *«Обязательный аудит проводится в случае, если объем выручки от продажи продукции (продажи товаров, выполнения работ, оказания услуг) организации (за исключением органов государственной власти, органов местного самоуправления, государственных и муниципальных учреждений, государственных и муниципальных унитарных предприятий, сельскохозяйственных кооперативов, союзов этих кооперативов) за предшествовавший отчетному году превышает 400 миллионов рублей или сумма активов бухгалтерского баланса по состоянию на конец предшествовавшего отчетному года превышает 60 миллионов рублей»*. За предшествующий 2018 год выручка ООО «КЭнК» по виду деятельности «Передача электроэнергии» составила 7 644,155 млн. руб. без НДС (т. 5 стр. 33), а сумма активов баланса по состоянию на 31.12.2018 составила 6 401,149 млн. руб. (т. 5 стр. 32).

С учетом проведенного анализа, расходы на оплату аудиторских услуг учтены экспертами в соответствии с представленным договором, заключенным на 2020 год.

С учетом пункта 7 части 4 статьи 1 Федерального закона от 18.07.2011 № 223-ФЗ, выбор контрагента для проведения аудита осуществлен на основании

проведенного анализа цен на аудиторские услуги (доп. материалы т.6 стр.364 представлены письмом №04/ДЭТ-34/6799 от 31.10.2019).

По результатам дополнительного анализа экономически обоснованные расходы на аудиторские услуги подлежат включению в необходимую валовую выручку на 2020 год в экономически обоснованном размере **722,40** тыс. руб., что соответствует заявке ООО «КЭнК».

При расчете тарифов ООО «КЭнК» на 2020 год к учету по виду деятельности «Передача э/э» приняты расходы в размере 752,45 тыс. руб.

Следовательно, исключению подлежат экономически необоснованные расходы на аудиторские услуги в размере **30,05** тыс. руб.

752,45 тыс. руб. – 722,40 тыс. руб. = 30,05 тыс. руб.

Прочие услуги сторонних организаций

Расходы на прочие услуги сторонних организаций в размере **6 941,35** тыс. руб. исключены, с учетом позиции ФАС России, из базового уровня подконтрольных расходов ООО «КЭнК» на 2020 год.

Величина расходов на прочие услуги сторонних организаций, учтенная в базовом уровне подконтрольных расходов на 2020 год, по результатам исполнения предписания ФАС, составила **0,00** тыс. руб.

Плановая величина расходов по статье «Оплата работ и услуг сторонних организаций» принятая к учету при расчете тарифов на 2020 год составила – 32 879,73 тыс. руб.

По результатам дополнительного анализа исключению из базового уровня подконтрольных расходов ООО «КЭнК» на 2020 год, с учетом позиции ФАС, подлежат расходы в сумме **7 272,21** тыс. руб., в т.ч.:

- услуги связи - 300,81 тыс. руб.;
- аудиторские и консультационные услуг - 30,05 тыс. руб.;
- прочие услуги сторонних организации - 6 941,35 тыс. руб.

Таким образом, величина расходов по статье «Оплата работ и услуг сторонних организаций», подлежащая учету в базовом уровне подконтрольных расходов 2020 года в экономически обоснованном размере, составит **25 607,53** тыс. руб. (32 879,73 тыс. руб. - 300,81 тыс. руб. - 6 941,35 тыс.руб. - 30,05 тыс. руб.), в т.ч.:

- услуги связи - 12 232,43 тыс. руб.;
- услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства - 12 626,51 тыс. руб.;
- юридические и информационные услуги - 26,19 тыс. руб.;
- аудиторские и консультационные услуг - 722,40 тыс. руб.;
- прочие услуги сторонних организации - 0,00 тыс. руб.

3.6. Расходы на командировки и представительские

Из мотивировочной части предписания:

«… В экспертном заключении на 2020 год Органом регулирования не отражен анализ экономической обоснованности учтенных командировочных расходов, не указаны реквизиты принятых и обоснованных документов ООО «КЭнК».

ФАС России отмечает, что в подтверждение командировочных расходов могут приниматься положение о командировках, приказы (распоряжения) о направлении работника в служебную командировку по форме № Т-9 и № Т-9а, авансовые отчеты по форме № АО-1 с приложением подтверждающих произведенные расходы документов, сальдовая ведомость за предыдущий период с выделением элементов затрат «Суточные», «Транспортные расходы», «Оплата проживания» за подписью должностного лица Регулируемой организации. В материалах тарифного дела указанные документы отсутствуют.

Учитывая вышеизложенное, расходы по данной статье затрат подлежат дополнительному экономическому анализу с последующем исключением выявленных экономически необоснованных расходов».

Во исполнение пункта 2.4. предписания ФАС России от 08.12.2023 №СП/105278/23 на основании мотивировочной части предписания экспертами РЭК Кузбасса проведен дополнительный анализ по статье «Расходы на командировки и представительские» на 2020 год.

По результатам дополнительного анализа РЭК Кузбасса сообщает следующее:

Расходы по статье включаются в необходимую валовую выручку на основании подпункта 6) пункта 28 Основ ценообразования.

По командировочным расходам ООО «КЭнК» заявляет на 2020 год 7 817,59 тыс. руб. В обоснование расходов ООО «КЭнК» представлены следующие документы: расчет, копии отчетных документов по командировочным расходам, представительским (том 110 стр.250). Дополнительно ООО «КЭнК» представлен уточненный расчет размера командировочных расходов на 2020 год (письмо №04/ДЭТ-34/6799 от 31.10.2019, том 6 стр.371). Расчет произведен на основании размера командировочных и численности работников, которых планируется направить в командировки. В состав расходов включены: командировочные на обучение 529,80 тыс. руб., командировки рабочих бригад для подготовки к ОЗП, ликвидации аварийных ситуаций 1 960,00 тыс. руб., командировки в филиалы (вопросы по охране труда, проверки, инженерный осмотр и пр.)

720,00 тыс. руб., командировки по взаимодействию с производителями оборудования, для участия в судебных заседаниях, в ФАС, Минэнерго 4 583,80 тыс. руб. Итого расходов по заявке ООО «КЭнК» на 2020 г. - 7 793,6 тыс. руб.

Фактические расходы по командировкам за 2018 г., отнесенные к виду деятельности «Передача э/э», составили 6 857,25 тыс. руб. и подтверждены оборотно-сальдовыми ведомостями (Том 5 стр. 104-334) и расшифровкой по командировкам за отчетный год с выделением элементов затрат «Суточные», «Транспортные расходы», «Оплата проживания».

При установлении тарифов ООО «КЭнК» на 2020 год экспертами учтены расходы на уровне фактических за 2018 год с учетом корректировки на ИПЦ 2018/2019, 2019/2020 в размере 7 394,92 тыс. руб.:

6 857,25 *1,047 *1,03 = 7 394,92 (тыс. руб.)

В целях проведения дополнительного экономического анализа материалов, представленных ООО «КЭнК» для установления тарифов на 2023 год в рамках исполнения предписания ФАС России от 08.12.2023 № СП/105278/23 у ООО «КЭнК» запрошены дополнительные материалы письмом № Ч-8-81/507-02 от 08.02.2024.

В виду большого количества командировок (более 1000 поездок за год), наличия у ООО «КЭнК» филиалов, обслуживающих 190 населенных пунктах Кемеровской области, а также учитывая, что 90 % всех расходов составляют «Суточные расходы», за счет организации комнат для командированного персонала, ООО «КЭнК» в ответ на запрос РЭК Кузбасса, представлен реестр командировок с указанием реквизитов приказов о направлении в командировку (номер, дата) / служебных заданий о направлении в служебную поездку (для работников с разъездным характером работы), а также реквизиты командировочных удостоверений (для работников с разъездным характером работы командировочное удостоверение не оформляется). Реестр представлен приложением в электронном виде к письму от 16.02.2024 № 04/ДЭТ-25/640 вх. № 1011 от 16.02.2024. Достоверность представленных сведений ООО «КЭнК» подтверждено ЭЦП.

Также следует отметить, что на момент запроса дополнительных материалов, истек срок хранения первичной бухгалтерской документации за 2018 год, что подтверждено актами о уничтожении документов 2018 года по филиалам ООО «КЭнК», представленными дополнительно письмом № 04/ДЭТ-25640 от 16.02.2024 (вх.1011 от 16.02.2024). В том числе приказов о направлении в командировку, служебных заданий о направлении в служебную поездку, а также командировочных удостоверений.

Согласно п.7.1. Коллективного договора ООО «КЭнК» (т.2 стр.200) установлен размер суточных в служебных командировках в города и районы области, а также в близлежащие к области регионы - в размере 400 рублей за сутки; в

города и районы Европейской части РФ и другие отдаленные города, и районы РФ - в размере 600 рублей за сутки; при направлении в служебную командировку за пределы территории Российской Федерации - в размере 2500 рублей за сутки.

При проведении дополнительного анализа из фактических расходов за 2018 год исключены расходы на проведение переговоров по закупке ТМЦ в г. Москва в размере 389,367 тыс. руб., а также расходы на участие в выездных мероприятиях (соревнованиях) в размере 11,770 тыс. руб., т.к. необходимость данных расходов для осуществления деятельности по передаче э/э не обосновано ООО «КЭнК».

Величина фактических расходов за 2018 год по статье «Расходы на командировки и представительские» по результатам дополнительного анализа составила 6 456,11 тыс. руб.

6 857, 249 тыс. руб. – 389,367 тыс. руб. – 11,770 тыс. руб. = 6 456,11 тыс. руб.

В базовом уровне подконтрольных расходов 2020 года учтены расходы в размере 6 962,34 тыс. руб., рассчитанные как фактические расходы 2018 года в размере 6 456,11 тыс. руб., полученные по результатам дополнительного анализа, выполненного во исполнение предписания ФАС, с учетом корректировки на ИПЦ 2018/2019, 2019/2020:

6 456,11 тыс. руб. * 1,047 *1,03 = 6 962,34 тыс. руб.

Величина выявленных экономически необоснованных расходов, подлежащая исключению, составила **432,58** тыс. руб. (7 394,92 тыс. руб. – 6 962,34 тыс. руб.).

Данные по командировкам работников ООО «КЭнК» в 2018 году представлены в Приложении 2 настоящего экспертного заключения.

3.7. Расходы на страхование

Из мотивировочной части предписания:

«… Учтено — 27 198,01 тыс. руб.

Заявлено — 34 384,06 тыс. руб.

Факт за 2018 год — 26 985,96 тыс. руб.

Органом регулирования по данной статье затрат учтены в том числе расходы на ДМС в размере 21 132,12 тыс. руб. и КАСКО в размере 1 023,017 тыс. руб. В отношении затрат представить обоснование почему носящие добровольный характер платежи подлежат учету в тарифах на услуги по передаче электрической энергии.

Учитывая вышеизложенное, расходы по данной статье затрат в сумме 22 155,37 тыс. руб. подлежат исключению из базового уровня подконтрольных расходов на 2020 год».

Во исполнение пунктов 2.1. и 2.4. предписания ФАС России от 08.12.2023 №СП/105278/23 на основании мотивировочной части предписания экспертами РЭК Кузбасса, с учетом позиции ФАС, исключены из базового уровня подконтрольных расходов 2020 года расходы на страхование в размере **22 155,37** тыс. руб.

Экономически обоснованная величина расходов на страхование, учтенная в базовом уровне подконтрольных расходов ООО «КЭнК» на 2020 год, с учетом исполнения предписания, составила **5 042,64** тыс. руб.

3.8. Другие прочие расходы

Из мотивировочной части предписания»

«… Учтено — 57 554,50 тыс. руб.

Заявлено — 74 734,68 тыс. руб.

Факт за 2018 год — 59 666,68 тыс. руб.

По данной статье затрат Органом регулирования учтены расходы на получение лицензий и разрешений в госорганах, расходы на противопожарные мероприятия и гражданскую оборону; расходы по программному обеспечению; расходы на изготовление стендов, плакатов, вывесок и табличек; канцелярские расходы, расходы на почтовые отправления, расходы на услуги типографии, расходы на подписку и приобретение нормативно-технической литературы.

ФАС России отмечает, что расходы на получение лицензий (взносы в СРО «ГЛАВКУЗБАССТРОЙ») в размере 483,52 тыс. руб. не являются обязательными для осуществления регулируемой деятельности, как следствие, не могут быть учтены в составе базового уровня подконтрольных расходов 2020 года.

Расходы на получение лицензий и разрешений в госорганах в соответствии с пунктом 2 Основ ценообразования № 1178 подлежат учету в составе неподконтрольных расходов в экономически обоснованном размере.

В экспертном заключении на 2020 год Органом регулирования не представлены расшифровка, расчет и экономическое обоснование учтенных расходов по программному обеспечению в размере 27 241,68 тыс. руб.

РЭК Кузбасса не представлено обоснование необходимости несения расходов на изготовление стендов, плакатов, вывесок и табличек при оказании услуг по передаче электрической энергии.

Учитывая вышеизложенное, расходы по данной статье затрат в сумме 483,52 тыс. руб. подлежат исключению из базового уровня подконтрольных расходов 2020 года, расходы на получение лицензий и разрешений в госорганах – учету в составе неподконтрольных расходов в экономически обоснованном раз-

мере. Органу регулирования необходимо проанализировать и исключить экономические расходы по данной статье затрат из базового уровня подконтрольных расходов 2020 года».

Во исполнение пунктов 2.1., 2.2. и 2.4. предписания ФАС России от 08.12.2023 №СП/105278/23 на основании мотивировочной части предписания экспертами РЭК Кузбасса проведен дополнительный анализ по статье «Другие прочие расходы» на 2020 год.

По результатам дополнительного анализа РЭК Кузбасса сообщает следующее:

Расходы по статье включаются в необходимую валовую выручку на основании подпункта 11) пункта 28 Основ ценообразования. По данной статье ООО «КЭнК» учитываются следующие расходы: расходы на получение лицензий, разрешений в госорганах (в том числе все виды госпошлин кроме судебных), расходы на противопожарные мероприятия и гражданскую оборону, Расходы на проезд работников в общественном транспорте, Расходы по программному обеспечению, рекламные расходы и расходы по связям с общественностью, канцелярские расходы, расходы на почтовые отправления, услуги типографии, расходы на подписку и приобретение нормативно-технической литературы, оплата листков нетрудоспособности.

ООО «КЭнК» заявляет на 2020 год расходы по данной статье в сумме 74 734,68 тыс. руб. В качестве обоснования ООО «КЭнК» представлены следующие документы: расчеты по филиалам, сводный расчет затрат, копии заключенных договоров **(т. 114 - 117)**. Также предоставлены дополнительные материалы письмом №04/ДЭТ-34/6799 от 31.10.2019**.**

При расчете тарифов ООО «КЭнК» на 2020 год экспертом прочие расходы были включены в базовый уровень подконтрольных расходов 2020 года расходы в размере 57 554,50 тыс. руб., в т.ч.:

Расходы на получение лицензий, разрешений в гос.органах (в том числе все виды госпошлин кроме судебных)» - 17 919,17 тыс. руб. из них:

Расходы на получение лицензий (взносы в СРО «ГЛАВКУЗБАССТРОЙ») в размере - 483,52 тыс. руб.

Расходы на получение лицензий и разрешений в госорганах (**т. 114 стр. 8-246)** в размере - 17 435,66 тыс. руб.

Расходы на получение лицензий (взносы в СРО «ГЛАВКУЗБАССТРОЙ») в размере **483,52** тыс. руб., с учетом позиции ФАС, исключены из базового уровня подконтрольных расходов 2020 года.

В соответствии с пунктом 2 Основ ценообразования № 1178, а также с учетом позиции ФАС, расходы на получение лицензий и разрешений в госорганах

исключены из состава базового уровня подконтрольных расходов 2020 года в сумме **17 435,66** тыс. руб.

Таким образом величина расходов по подстатье *«Расходы на получение лицензий, разрешений в гос.органах (в том числе все виды госпошлин кроме судебных)»* включенная в базовый уровень подконтрольных расходов 2020 года, с учетом позиции ФАС, составила 0,00 тыс. руб.

Программное обеспечение

ООО «КЭнК» заявляло на 2020 год расходы по программному обеспечению в сумме 28 265,70 тыс. руб. В качестве обоснования представлен сводный расчет договоры, коммерческие предложения **(т. 116 стр. 5-192)**, также предоставлены дополнительные материалы письмом №04/ДЭТ-34/6799 от 31.10.2019 (т. 6 стр. 493-500). По информации из материалов тарифного ООО «КЭнК» планирует на 2020 год по виду деятельности «Передача э/э» расходы по программному обеспечению в размере 28 265,70 тыс. руб. **(т. 116 стр. 5-9)**, в т.ч. по подстатьям:

- Обновление электронных баз данных – 1 739,00 тыс. руб.
- Приобретение продуктов с неисключительным правом использования – 24 874,40 тыс. руб.
- Приобретение продуктов с исключительным правом использования – 1 236,50 тыс. руб.
- Абонентское обслуживание программного комплекса по электронной сдаче отчетности – 415,80 тыс. руб.

Согласно пояснительной записке, представленной в дополнительных материалах, ООО «КЭнК» сообщает, что в целях обеспечения безопасности значимых объектов критической информационной структуры было принято решение о приобретении программного комплекса от российского разработчика Kaspersky Industrial CyberSekurity стоимостью 21 063,812 тыс. руб.

ООО «КЭнК» не представлен сводный расчет плановых расходов по программному обеспечению 2020 года с учетом программного комплекса Kaspersky Industrial CyberSekurity, а также отсутствует обоснование количества программных продуктов, планируемых к приобретению.

Определить точную величину расходов не представляется возможным, в связи с этим к учету приняты фактические расходы за 2018 г., скорректированные на ИПЦ 2019, 2020 гг. (1,047; 1,03) по прогнозу Минэкономразвития в соответствии с публикацией на сайте http://www.economy.gov.ru по состоянию на 30.10.2019.

Величина фактических экономически обоснованных расходов по программному обеспечению, принятых к учету за 2018 год составила 19 059,02 тыс. руб.

Величина расходов, принятых к учету в базовом уровне подконтрольных расходов ООО «КЭнК» 2020 года составила 20 553,44 тыс. руб. с учетом ИПЦ 2019, 2020 гг. (1,047; 1,03) по прогнозу Минэкономразвития в соответствии с публикацией на сайте http://www.economy.gov.ru

19 059,02 тыс. руб. * 1,047 * 1,03 = 20 533,44 тыс. руб.

При расчете тарифов ООО «КЭнК» на 2020 год к учету были приняты расходы по программному обеспечению по виду деятельности «Передача э/э» в размере 27 241,68 тыс. руб.

Таким образом, исключению из базового уровня подконтрольных расходов ООО «КЭнК» 2020 года подлежат расходы по программному обеспечению в размере **6 688,24** тыс. руб. (27 553,438 тыс. руб. - 20 553,438 тыс. руб.).

Расходы на изготовление стендов, плакатов, вывесок и табличек

Расходы на изготовление стендов, плакатов, вывесок и табличек при оказании услуг по передаче электрической энергии обусловлены следующими требования законодательства:

а) в ООО «КЭнК» применяются плакаты и знаки безопасности (запрещающие, предписывающие, предупреждающие, указательные).

Для безопасного выполнения работ в электроустановках, предупреждения несчастных случаев и проникновения посторонних лиц в электроустановки, и в соответствии с требованиями раздела 2.18. «Инструкции по применению и испытанию средств защиты, используемых в электроустановка».

б) учебные классы для обучения работников, места для проведения инструктажей должны иметь учебно-методическую базу и оснащены стендами, плакатами и другим учебно-методическим материалом в соответствии с:

- раздел 5. «Правил работы с персоналом в организациях электроэнергетики РФ» от 19.02.2000 г. № 49;

- п. 2.1., п. 2.3. «Правил по охране труда при эксплуатации электроустановок» (Приказ Минтруда и Соцзащиты РФ от 24.07.2013 № 328н)

- «Положение о кабинете охраны труда в организациях электроэнергетики» (РАО «ЕЭС-России от 27.09.2001);

- п. 8.3. Межгосударственного стандарта (ГОСТ 12.0.004-20015).

в) на каждом энергообъекте должны быть установлены таблички с номинальными данными в соответствии с Приказом Минэнерго России от 19 июня 2003 года № 229 «Об утверждении Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации» (п 1.7.3.На основном и вспомогательном оборудовании электростанций, котельных и подстанций должны быть установлены таблички с номинальными данными согласно государственному стандарту на это оборудование,)

г) на всех опорах ВЛ в населенной местности должны размещаться предупреждающие плакаты (Правила устройства электроустановок, 7 издание, утвержденные Приказом Минэнерго России № 187 от 20.05.2003 года).

д) информационные стенды с необходимой для потребителя информацией в обязательном порядке заказываются в Центры обслуживания клиентов. Оснащение зон ожидания производится в соответствии со Стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24, а также на основании Приказа Минэнерго России от 15.04.2014 № 186 (ред. от 07.07.2021) «О Единых стандартах качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций».

е) вывески на здания ООО «КЭнК» - на основании п. 1 ст. 9, Закон РФ от 07.02.1992 № 2300-1 (ред. от 04.08.2023) «О защите прав потребителей»: «Юридическое лицо должно иметь фирменное наименование, которое является формальным и неотъемлемым признаком организации. Изготовитель (исполнитель услуг, продавец) обязан довести до сведения потребителя фирменное наименование (наименование) своей организации, место ее нахождения (адрес) и режим ее работы. Продавец (исполнитель) размещает указанную информацию на вывеске». Необходимость маркировки зданий определяется Правилами благоустройства территорий муниципальных образований. Каждое муниципальное образование утверждает свои Правила.

Таким образом, расходы в размере 921,44 тыс. руб. на изготовление стендов, плакатов, вывесок и табличек являются необходимыми и обоснованными.

С учетом проведенного экспертами дополнительного анализа, сумма расходов, исключенная из базового уровня подконтрольных расходов 2020 года по статье «Другие прочие расходы», с учетом позиции ФАС, составила **24 607,42** тыс. руб., в т.ч.:

-Расходы на получение лицензий (взносы в СРО «ГЛАВКУЗБАССТРОЙ») - **483,52** тыс. руб.

- Расходы на получение лицензий в госорганах - **17 435,66** тыс. руб.

- Расходы по программному обеспечению - **6 688,24** тыс. руб.

С учетом вышеизложенного, величина экономически обоснованных расходов по статье «Другие прочие расходы» учтенная в базовом уровне подконтрольных расходов 2020 года, составит **32 947,08** тыс. руб., в т.ч.:

- расходы на противопожарные мероприятия и гражданскую оборону – 3 209,53 тыс. руб.;

- расходы по программному обеспечению - 20 553,44 тыс. руб.;

- рекламные расходы и расходы по связям с общественностью – 921,44 тыс. руб.;

- канцелярские расходы – 5 250,20 тыс. руб.;

- расходы на почтовые отправления – 1 094,90 тыс. руб.;

- услуги типографии – 1 471,84 тыс. руб.;

- расходы на подписку и приобретение нормативно-технической литературы – 445,75 тыс. руб.

3.8.1 Прочие неподконтрольные расходы

Из мотивировочной части предписания п. 3.8. абзац 6

«…В соответствии с пунктом 2 Основ ценообразования № 1178 расходы на получение лицензий и разрешений в госорганах подлежат учету в составе неподконтрольных расходов в экономически обоснованном размере».

Во исполнение пункта 2.2. предписания ФАС России от 08.12.2023 №СП/105278/23 на основании мотивировочной части предписания экспертами РЭК Кузбасса, с учетом позиции ФАС, исключены из состава базового уровня подконтрольных расходов ООО «КЭнК» 2020 года расходы на получение лицензий и разрешений в госорганах в сумме 17 435,66 тыс. руб. и учтены в составе неподконтрольных расходов по статье «Прочие неподконтрольные расходы» в экономически обоснованном размере – **16 245,56** тыс. руб.

При расчете тарифов ООО «КЭнК» на 2020 год расходы по статье «Прочие неподконтрольные расходы» учтены в размере 1 912,68 тыс. руб.

Таким образом, величина экономически обоснованных расходов ООО «КЭнК», учтенных в составе необходимой валовой выручке 2020 года, по статье «Прочие неподконтрольные расходы», с учетом переноса из базового уровня подконтрольных расходов суммы 16 245,56 тыс. руб., составит **18 158,24** тыс. руб.

Расчет расходов на получение лицензий и разрешений в госорганах представлен в таблице.

Таблица 35

Статьи расходов	2019 (план)			2020 (предложение ООО «КЭнК»)			2020 (расчет тарифов)			2020 (предписание ФАС)			В деле	Обоснование
	всего, тыс.руб.	на передачу ЭЭ, тыс.руб.	% на передачу	всего, тыс.руб.	на передачу ЭЭ, тыс.руб.	% на передачу	всего, тыс.руб.	на передачу ЭЭ, тыс.руб.	% на передачу	всего, тыс.руб.	на передачу ЭЭ, тыс.руб.	% на передачу		
расходы на получение лицензий, разрешений в гос.органах (в том числе все виды госпошлин кроме судебных)	**16591,8**	**16527,09**	**99,61%**	**18341,5**	**18269,96**	**99,61%**	**17806,59**	**17435,66**		**16590,39**	**16245,56**		**т.114 с.8**	**при расчетах ООО «КЭнК» применен дефлятор на 2020г. 1,055, скорректировано с учетом изменения ИПЦ**
госпошлина за совершение нотариальных действий	*21,1*			*21,1*			*20,6*	*20,15*	*97,80%*	*20,6*	*20,15*	*97,80%*	*т.114 с.13*	расчет с учетом расценок 2019г. (установленный размер госпошлины) не превышает величину плановых расходов на 2019 год. Фактические данные за 2018 год отсутствуют.
госпошлина за регистрацию прав на объекты недвижимости	*15000*			*16632*			*16632*	*16 266,10*	*97,80%*	*15450,00*	*15110,10*	*97,80%*	*т.114 с.36, доп.матер.т.6 с.424*	Расчет: 756 объектов * 22т.р.=16632т.р. Доп. материалы: представлен перечень объектов, планируемых к регистрации на 2020г.по филиалам. Определить точную величину расходов не представляется возможным. Фактические данные за 2018 год по данной подстатье отсутствуют. В связи с этим к учету приняты плановые расходы за 2019 г., скорректированные на ИПЦ 2020 года. (1,03) по прогнозу Минэкономразвития в соответствии с публикацией на сайте http://www.economy.gov.ru по состоянию на 30.10.2019.
госпошлина за регистрацию транспортных средств	*126,7*	*126,2*	*99,61%*	*155,2*	*154,5*	*99,55%*	*151,52*	*150,84*	*99,55%*	*130,50*	*129,91*	*99,55%*	*т.114 с.39*	представлен расчет по подразделениям, с указанием количества, наименования транспортных средств (выдача документов о прохождении тех. осмотра). Определить точную величину расходов не представляется возможным. Фактические данные за 2018 год по данной подстатье отсутствуют. В связи с этим к учету приняты плановые расходы за 2019 г., скорректированные на ИПЦ 2020 года. (1,03) по прогнозу Минэкономразвития в соответствии с публикацией на сайте http://www.economy.gov.ru по состоянию на 30.10.2019.
госпошлина на выдачу спец.разрешения на движение по автодороге, плата в счет возмещения вреда дорогам.	*896,4*	*892,9*	*99,61%*	*959,2*	*955,5*	*99,61%*	*936,47*	*932,86*	*99,61%*	*923,29*	*919,69*	*99,61%*	*т.114 с.109*	расчет с учетом расценок 2019г. (установленный размер госпошлины) не превышает величину плановых расходов на 2019 год. Представлены расчет по подразделениям с указанием расстояния и количества поездок, запланированных на 2020г. Определить не представляется возможным. Фактические данные за 2018 год по данной подстатье отсутствуют. В связи с этим к учету приняты плановые расходы за 2019 г., скорректированные на ИПЦ 2020 года. (1,03) по прогнозу Минэкономразвития в соответствии с публикацией на сайте http://www.economy.gov.ru по состоянию на 30.10.2019.
прочие виды пошлин	*67,6*	*67,3*	*99,56%*	*67,6*	*67,3*	*99,56%*	*66,00*	*65,71*	*99,56%*	*66,00*	*65,71*	*99,56%*	*т.114 с.245*	расчет с учетом расценок 2019г. (установленный размер госпошлины) не превышает величину плановых расходов на 2019 год. Фактические данные за 2018 год отсутствуют. Расходы за выдачу удостоверений об аттестации лиц, ответственных за техническое состояние транспорта.

3.9. Подконтрольные расходы из прибыли

Из мотивировочной части предписания:

«… Учтено — 46 822,02 тыс. руб.

Заявлено — 69 881,10 тыс. руб.

Факт за 2018 год — 47 665,28 тыс. руб.

Органом регулирования в состав расходов по данной статье затрат включены следующие затраты:

Наименование	Учтено, тыс. руб.	Примечание	Позиция ФАС России
Прибыль на соцразвитие, в том числе:	**3 032,22**		
Приобретение подарков для пенсионеров, работников Общества и их детей	2 949,18	Приняты расходы на приобретение детских подарков, подарков для работников, пенсионеров, открыток	Подарки для пенсионеров работников и их детей не являются по своей сути компенсацией или льготой, являются избыточными. Расходы на открытки не обязательны для оказания услуг по передаче электрической энергии и не могут быть переложены на потребителей.
Другие расходы из прибыли на социальное развитие (расходы, связанные с похоронами сотрудников, продуктовые наборы и др.)	16,7	Приняты расходы на приобретение продуктовых наборов для сотрудников, направленных на устранение аварийных ситуаций, и расходы на похороны работников	Расходы на приобретение продуктовых наборов для сотрудников, направленных на устранение аварийных ситуаций, не могут быть учтены в составе базового уровня подконтрольных расходов 2020 года, т. к. в его состав включены командировки.
Прибыль на поощрение, в том числе:	**8 043,51**		
Выплата премий, вознаграждений к юбилейным датам работников, в связи с выходом на пенсию	1 847,441		Выплата премий, вознаграждений к юбилейным датам работников не являются по своей сути компенсацией или льготой, являются избыточными.
Награждения, поощрения к праздникам	6 196,068		Награждения, поощрения к праздникам не являются по своей сути компенсацией или льготой, являются избыточными.
Материальная помощь, в том числе:	**35 812,63**		
Единовременное вознаграждение на оздоровление работников, внесших большой вклад в деятельности Общества	31 671,5		Единовременное вознаграждение на оздоровление работников, внесших большой вклад в деятельности Общества не являются по своей сути компенсацией или льготой, являются избыточными. Также в фонде оплаты труда учитываются в том числе текущее премирование и выплаты по итогам года.
Материальная помощь на погребение	571,6782		
Материальная помощь в связи с вступлением в брак, рождением ребенка	336,7528		
Материальная помощь многодетным семьям	5,868		
Вознаграждение работников к праздникам	2 947,43		Вознаграждение работников к праздникам не являются по своей сути компенсацией или льготой, являются избыточными.
Материальная помощь работникам в связи с тяжелым положением	279,41		

ФАС России указывает на то, что сумма компонентов (2 949,18 тыс. руб. + 16,7 тыс. руб. = 2 965,88 тыс. руб.), учтенных в составе прибыли на соцразвитие, не соответствует принятой Органом регулирования величине 3 032,22 тыс. руб.

Органом регулирования не отражены расшифровка, расчет и экономическое обоснование учтенных расходов по данной статье затрат, не даны ссылки

на нормативные и локально правовые акты, подтверждающие обязанность несения учтенных расходов, не предъявлено обоснование численности работников, в отношении которых приняты расходы подконтрольные расходы из прибыли.

Таким образом, расходы по данной статье затрат с учетом позиции ФАС России, отраженной в вышеприведенной таблице, подлежат дополнительному анализу с последующим исключением выявленных экономически необоснованных расходов».

Во исполнение пунктов 2.4. предписания ФАС России от 08.12.2023 №СП/105278/23 на основании мотивировочной части предписания экспертами РЭК Кузбасса проведен дополнительный анализ по статье «Подконтрольные расходы из прибыли» на 2020 год.

По результатам дополнительного анализа РЭК Кузбасса сообщает следующее:

В части суммы компонентов по подстатье «Прибыль на соц. развитие» **(т. 118-119)**, экспертом была допущена опечатка, фактически сумма, учтенная в составе подконтрольных расходов из прибыли, составила 2 965,88 тыс. руб., о чем свидетельствует общая плановая величина подконтрольных расходов из прибыли принятой Органом регулирования в размере 46 822,02 тыс. руб.

2 965,88 + 8 043,51 +35 812,63 = 46 822,02 тыс. руб.

Подконтрольные расходы из прибыли (**т. 120),** учетом позиции ФАС России, исключены из состава базового уровня подконтрольных расходов 2020 года в сумме **45 628,32** тыс. руб., в том числе:

приобретение подарков для пенсионеров, работников ООО «КЭнК» и их детей - 2 949,18 тыс. руб.;

другие расходы из прибыли на социальное развитие (расходы, связанные с похоронами сотрудников, продуктовые наборы и др.) – 16,7 тыс. руб.;

выплата премий, вознаграждений к юбилейным датам работников, в связи с выходом на пенсию – 1 847,441 тыс. руб.;

награждения, поощрения к праздникам – 6 196,068 тыс. руб.;

единовременное вознаграждение на оздоровление работников, внесших большой вклад в деятельности ООО «КЭнК» – 31 671,5 тыс. руб.;

вознаграждение работников к праздникам – 2 947,43 тыс. руб.

Выплаты материальной помощи из прибыли включают материальную помощь многодетным семьям, родителям, имеющим детей – нетрудоспособных инвалидов, работникам в связи с тяжелым материальным положением, материаль-

ную помощь семье работника в связи с его смертью, материальную помощь работнику в связи со смертью близких родственников (супруга(и), родителей, детей), материальную помощь в связи со свадьбой работника, впервые вступающего в брак, рождением ребенка **(т. 120)**.

Материальная помощь из прибыли - это социальная выплата, не входящая фонд оплаты труда и отчисления на социальные нужды (ЕСН). Работник получает деньги не за труд, а в связи с жизненными обстоятельствами.

Меры поддержки и их размер прописаны в Коллективном договоре ООО «КЭнК» п. 5, 6, 7, 8 Приложения № 14 (т. 2 стр. 440), в том числе:

материальная помощь многодетным семьям, родителям, имеющим детей – нетрудоспособных инвалидов, работникам в связи с тяжелым материальным положением – от 1 000 до 3 000 руб.;

материальная помощь семье работника в связи с его смертью – до 10 000 руб.;

материальная помощь работнику в связи со смертью близких родственников (супруга(и), родителей, детей) – до 5 000 руб.;

материальная помощь в связи со свадьбой работника, впервые вступающего в брак, рождением ребенка, при стаже работы в ООО «КЭнК» более одного года – до 3 000 руб.

В целях проведения дополнительного экономического анализа материалов, представленных ООО «КЭнК» для установления тарифов на 2023 год в рамках исполнения предписания ФАС России от 12.12.2023 № СП/105278/23 у ООО «КЭнК» запрошены дополнительные материалы письмом № Ч-8-81/507-02 от 08.02.2024.

В ответ на запрос РЭК Кузбасса, ООО «КЭнК» представлены реестры выплат материальной помощи с указанием реквизитов приказов о выплатах, а также основания для выплаты (заявление работника или иное основание), суммы, том/страница в материалах тарифного дела. Реестры представлены приложением в электронном виде к письму от 16.02.2024 № 04/ДЭТ-25/640 вх. № 1011от 16.02.2024. Достоверность представленных сведений ООО «КЭнК» подтверждено ЭЦП.

Также представлены приказы на оказание материальной помощи работникам ООО «КЭнК» по филиалам.

Материальная помощь многодетным семьям

Материальная помощь многодетным семьям согласно условиям Коллективного договора, выплачивается в размере от 1 000 до 3 000 руб.;

При расчете тарифов на 2020 год в составе базового уровня подконтрольных расходов учтены расходы по подстатье «Материальная помощь многодетным семьям» в размере 5,868 тыс. руб. Данная сумма получена экспертом расчетным путем:

6,00 тыс. руб. * 97,80% = 5,868 тыс. руб.

где:

6,00 тыс. руб. – размер экономически обоснованных и принятых к учету фактических расходов за 2018 год;

97,80% - планируемый на 2020 год процент отнесения расходов на вид деятельности «Передача электрической энергии».

Свод затрат, а также реестр приказов и обосновывающих документов представлен в таблицах.

Таблица 36

Свод затрат по статье «Оказание материальной помощи многодетным семьям» по ООО «КЭнК» за 2018 год (руб.)

№ п/п	Филиалы	Затраты по оказанию мат.помощи на погребение, всего	в т.ч. затраты, отнесенные на деятельность - передача электроэнергии	Данные о подтверждении затрат - том/страница(ы) в материалах тарифного дела, предоставленного письмом Общества № 04/ДЭТ-34/2601 от 29.04.2019
1	А-Судженск			
2	Белово			
3	Белогорск			
4	Гурьевск			
5	Ижморка			
6	Калтан			
7	Кемерово			
8	Киселевск			
9	Крапивино			
10	Мариинск			
11	Новокузнецк			
12	Осинники			
13	Полысаево			
14	Прокопьевск			
15	Промышленная			
16	Тайга	6 000	5 868	Том 5, стр.262
17	Таштагол			
18	Тисуль			
19	Топки			
20	Тяжин			
21	Чебула			
22	Юрга			
23	Яшкино			
24	Яя			
Всего по филиалам		**6 000**	**5 868**	
25	Головной офис			
Всего по обществу		**6 000**	**5 868**	

Таблица 37

Реестр приказов по выплатам работникам по статье «Оказание материальной помощи многодетным семьям» за 2018 год по филиалам, (руб.)

№	Дата, номер приказа	Наименование приказа (или краткое наименование выплаты)	Сумма выплаты по приказу (в руб. начисление)	Основание для выплаты
1	2	3	4	5
филиал «Энергосеть Тайга»				

№	Дата, номер приказа	Наименование приказа (или краткое наименование выплаты)	Сумма выплаты по приказу (в руб. начисление)	Основание для выплаты
1	2	3	4	5
Всего по статье			**6 000**	
в том числе затраты отнесенные на себестоимость по передаче электроэнергии			5 868	
1	приказ № 26-м от 09.10.2018	материальная помощь многодетному отцу (для приобретения зимних вещей детям)	2 000	заявление работника, отцу троих несовершеннолетних детей
2	приказ № 27-м от 23.10.2018	материальная помощь многодетному отцу (для приобретения зимних вещей детям)	2 000	заявление работника, отцу троих несовершеннолетних детей
3	приказ № 35-м от 21.12.2018	материальная помощь многодетному отцу (для приобретения зимних вещей детям)	2 000	заявление работника, отцу троих несовершеннолетних детей

Материальная помощь семье работника в связи с его смертью, материальная помощь работнику в связи со смертью близких родственников (супруга(и), родителей, детей)

Материальная помощь работнику в связи со смертью близких родственников (супруга(и), родителей, детей) согласно условиям Коллективного договора, выплачивается в размере до 5 000 руб.

Материальная помощь на погребение

Материальная помощь на погребение сотрудника согласно условиям Коллективного договора, выплачивается в размере до 10 000 руб.

При расчете тарифов на 2020 год в составе базового уровня подконтрольных расходов учтены расходы по подстатье «Материальная помощь на погребение» в размере 571,6782 тыс. руб. Данная сумма получена экспертом расчетным путем:

584,538 тыс. руб. * 97,80% = 571,6782 тыс. руб.

где:

584, 538 тыс. руб. – размер экономически обоснованных и принятых к учету фактических расходов за 2018 год;

97,80% - планируемый на 2020 год процент отнесения расходов на вид деятельности «Передача электрической энергии».

Свод затрат, а также реестр приказов и обосновывающих документов представлен в таблицах.

Таблица 38

Свод затрат по статье «Оказание материальной помощи на погребение» по ООО «КЭнК» за 2018 год (руб.)

№ п/п	Филиалы	Затраты по оказанию мат. помощи на погребение, всего	в т.ч. затраты, отнесенные на деятельность - передача электроэнергии	Данные о подтверждении затрат - том/страница(ы) в материалах тарифного дела, предоставленного письмом Общества № 04/ДЭТ-34/2601 от 29.04.2019
1	А-Судженск	33 000	32 274	Том 5, стр.125-126
2	Белово	20 000	19 560	Том 5, стр.136-137
3	Белогорск			
4	Гурьевск	18 500	18 093	Том 5, стр.152-153
5	Ижморка	3 000	2 934	Том 5, стр.161-162
6	Калтан	11 000	10 758	Том 5, стр.171-172
7	Кемерово	35 000	24 850	Том 5, стр.180
8	Киселевск	50 000	48 900	Том 5, стр.188-189
9	Крапивино	6 500	6 356	Том 5, стр.198-199
10	Мариинск	8 000	7 824	Том 5, стр.207

№ п/п	Филиалы	Затраты по оказанию мат. помощи на погребение, всего	в т.ч. затраты, отнесенные на деятельность - передача электроэнергии	Данные о подтверждении затрат - том/страница(ы) в материалах тарифного дела, предоставленного письмом Общества № 04/ДЭТ-34/2601 от 29.04.2019
11	Новокузнецк	13 500	13 203	Том 5, стр.215-216
12	Осинники	21 000	20 538	Том 5, стр.225
13	Полысаево	11 500	11 247	Том 5, стр.238-239
14	Прокопьевск	135 000	132 030	Том 5, стр.248-249
15	Промышленная	17 000	16 626	Том 5, стр.256
16	Тайга	12 000	11 736	Том 5, стр.262
17	Таштагол	45 000	44 010	Том 5, стр.275-276
18	Тисуль	56 689	56 689	Том 5, стр.287-288
19	Топки	8 000	7 824	Том 5, стр.296
20	Тяжин	10 000	9 780	Том 5, стр.303-304
21	Чебула			
22	Юрга	15 000	14 670	Том 5, стр.318
23	Яшкино	21 850	21 369	Том 5, стр.327
24	Яя	9 000	8 802	Том 5, стр.334
Всего по филиалам		**560 539**	**540 073**	
25	Головной офис	24 000	23 906	Том 5, стр.115-116

Таблица 39

Реестр приказов по ООО «КЭнК» по статье «Оказание материальной помощи на погребение» за 2018 год по филиалам, (руб.)

№	Дата, номер приказа	Наименование приказа (или краткое наименование выплаты)	Сумма выплаты по приказу (в руб. начисление)	Основание для выплаты
1	2	3	4	5
филиал «Энергосеть г. Анжеро-Судженска»				
Всего по статье			**33 000**	
в том числе затраты отнесенные на себестоимость по передаче электроэнергии			32 274	
1	приказ № 14-м от 27.03.2018	материальная помощь на погребение мужа	5 000	заявление работника от 12.03.2018, свидетельство о смерти III-ЛО № 711858, выданное ОЗАГС г. Анжеро-Судженск КО от 27.02.2018
2	приказ № 16-м от 18.04.2018	материальная помощь на погребение работника	5 000	заявление работника, свидетельство о смерти III-ЛО № 712081, выданное ОЗАГС г. Анжеро-Судженск КО от 17.04.2018
3	приказ № 17-м от 27.04.2018	материальная помощь на погребение работника	5 000	заявление работника, свидетельство о смерти III-ЛО № 712126, выданное ОЗАГС г. Анжеро-Судженск КО от 25.04.2018
4	приказ № 25-м от 28.06.2018	материальная помощь на погребение отца	5 000	заявление работника, свидетельство о смерти III-ЛО № 732064, выданное ОЗАГС г. Анжеро-Судженск КО от 20.06.2018
5	приказ № 33-м от 16.08.2018	материальная помощь на погребение мужа	5 000	заявление работника, свидетельство о смерти III-ЛО № 732268, выданное ОЗАГС г. Анжеро-Судженск КО от 07.08.2018
6	приказ № 46-м от 22.10.2018	материальная помощь на погребение отца	5 000	заявление работника Андреева М.В. от 22.10.2018, свидетельство о смерти III-ЛО № 732613, выданное ОЗАГС г. Анжеро-Судженска КО от 23.10.2018
7	приказ № 63-м от 26.12.2018	материальная помощь на погребение матери	3 000	заявление работника, свидетельство о смерти III-ЛО № 732844, выданное ОЗАГС г. Анжеро-Судженск КО от 19.12.2018
филиал «Энергосеть г. Белово»				
Всего по статье			**20 000**	
в том числе затраты отнесенные на себестоимость по передаче электроэнергии			19 560	
1	приказ № 15-м от 01.02.2018	материальная помощь на погребение отца	2 000	заявление Асеевой И.Д. от 11.01.2018, свидетельство о смерти Апенкова Д.А. III-ЛО № 691923, выданное ОЗАГС г. Белово Кемеровской области, 09.01.2018
2	приказ № 16-м от 01.02.2018	материальная помощь на погребение матери	2 000	заявление Полторыхиной Н.И. от 22.01.2018, свидетельство о смерти Белянской А.Е. III-ЛО № 691914, выданное ОЗАГС г. Белово Кемеровской области, 09.01.2018
3	приказ № 83-м от 10.05.2018	материальная помощь на погребение отца	2 000	заявление Митрошина Н.Ю. от 07.05.2018, свидетельство о смерти Митрошина Ю.А. III-ЛО № 700940, выданное ОЗАГС г. Белово Кемеровской области, 04.05.2018

№	Дата, номер приказа	Наименование приказа (или краткое наименование выплаты)	Сумма выплаты по приказу (в руб. начисление)	Основание для выплаты
1	2	3	4	5
4	приказ № 85-м от 15.05.2018	материальная помощь на погребение матери	2 000	заявление Овчинниковой В.И. от 15.05.2018, свидетельство о смерти Филипповой С.И. III-ЛО № 613012, выданное ОЗАГС г. Белово Кемеровской области, 10.05.2018
5	приказ № 138-м от 10.07.2018	материальная помощь на погребение отца	2 000	заявление Саланина М.С. от 10.07.2018, свидетельство о смерти Саланина С.С. III-ЛО № 733364, выданное ОЗАГС г. Белово Кемеровской области, 03.06.2018
6	приказ № 184-м от 07.09.2018	материальная помощь на погребение матери	2 000	заявление Вяткиной И.В. от 07.09.2018, свидетельство о смерти Атрепьевой Л.П. III-ЖТ № 572981, выданное Управлением ЗАГС администрации Центрального округа города Курск, 10.05.2018
7	приказ № 190-м от 25.09.2018	материальная помощь на погребение отца	2 000	заявление Огневой М.С. от 25.09.2018, свидетельство о смерти Чудинова С.И. III-ЛО № 733885, выданное ОЗАГС г. Белово Кемеровской области, 20.09.2018
8	приказ № 196-м от 03.10.2018	материальная помощь на погребение матери	2 000	заявление Никифорова Д.А. от 03.10.2018, свидетельство о смерти Никифоровой М.Г. III-ЛО № 729143, выданное ОЗАГС Центрального района г. Новокузнецка Кемеровской области, 02.10.2018
9	приказ № 205-м от 18.10.2018	материальная помощь на погребение матери	2 000	заявление Клиндуховой Л.Г. от 17.10.2018, свидетельство о смерти Рымарь З.А. III-ЛО № 734022, выданное ОЗАГС г. Белово Кемеровской области, 17.10.2018
10	приказ № 238-м от 06.12.2018	материальная помощь на погребение матери	2 000	заявление Якушева А.Ю. от 05.12.2018, свидетельство о смерти Якушевой Л.А. III-ЛО № 734996, выданное ОЗАГС г. Гурьевска и Гурьевского района Кемеровской области, 04.12.2018
филиал «Энергосеть Гурьевск»				
Всего по статье			**18 500**	
в том числе затраты отнесенные на себестоимость по передаче электроэнергии			18 093	
1	приказ № 04-м от 24.01.2018	материальная помощь на погребение матери	2 000	заявление Яковлевой А.А., свидетельство о смерти Барабаш А.А. III-ЛО № 689939, выданное ОЗАГС г. Гурьевска, 12.12.2017
2	приказ № 16-м от 19.04.2018	материальная помощь на погребение матери	5 000	заявление Кирсанова Е.Н., свидетельство о смерти Барковой Г.И. III-ЛО № 712832, выданное ОЗАГС г. Гурьевска, 10.04.2018
3	приказ № 26-м от 21.06.2018	материальная помощь на погребение отца	1 500	заявление Кузнецова С.Н., свидетельство о смерти Кузнецова Н.И. III-ЛО № 734637, выданное ОЗАГС г. Гурьевска, 14.06.2018
4	приказ № 26-м от 21.06.2018	материальная помощь на погребение матери	2 000	заявление Чалова В.Н., свидетельство о смерти Чаловой М.Х. III-ЛО № 712761, выданное ОЗАГС г. Гурьевска, 15.03.2018
5	приказ № 26-м от 21.06.2018	материальная помощь на погребение жены	2 000	заявление Трутнева А.М., свидетельство о смерти Трутневой Е.Н. III-ЛО № 734605, выданное ОЗАГС г. Гурьевска, 01.06.2018
6	приказ № 26-м от 21.06.2018	материальная помощь на погребение отца	2 000	заявление Гришина А.Н., свидетельство о смерти Гришина Н.К. III-ЛО № 734644, выданное ОЗАГС г. Гурьевска, 19.06.2018
7	приказ № 46-м от 03.10.2018	материальная помощь на погребение отца	4 000	заявление Вал И.Г., свидетельство о смерти Ниценко Г.В. 20-503-18-0000173, выданное Отделом занятости и социальных программ Акмалинскогого района республики Казахстан, 21.09.2018
филиал «Энергосеть Ижморского района»				
Всего по статье			**3 000**	
в том числе затраты отнесенные на себестоимость по передаче электроэнергии			2 934	
1	приказ № 13-м от 13.07.2018	материальная помощь на погребение матери	3 000	заявление работника, свидетельство о смерти III-ЛО № 641299, выданное ЗАГС Ижморского района Кемеровской области от 11.07.2018
филиал «Энергосеть г. Калтан»				
Всего по статье			**11 000**	
в том числе затраты отнесенные на себестоимость по передаче электроэнергии			10 758	

№	Дата, номер приказа	Наименование приказа (или краткое наименование выплаты)	Сумма выплаты по приказу (в руб. начисление)	Основание для выплаты
1	2	3	4	5
1	приказ № Пм-КА-48 от 03.08.2018г	материальная помощь на погребение сына	5 000	заявление работника, свидетельство о смерти III-ЛО № 724695, выданное ОЗАГС г. Осинники 20.07.2018
2	приказ № Пм-Ка-16 от 28.04.2018	материальная помощь на погребение мужа	6 000	Заявление работника, свидетельство о смерти III-ЛО № 711178, выданное ОЗАГС г. Калтана 24.04.2018.
филиал «Энергосеть г. Кемерово»				
Всего по статье			**35 000**	
в том числе затраты отнесенные на себестоимость по передаче электроэнергии			24 850	
1	приказ № 6-м от 27.03.2018	материальная помощь на погребение матери	5 000	заявление работника Муравьева Н.П., свидетельство о смерти Муравьевой Т.Б. III-ЛО № 671655, выданное ОЗАГС Ленинского р-на г. Кемерово, 24.03.2018
2	приказ № 11-м от 24.04.2018	материальная помощь на погребение отца	5 000	заявление работника Головинского С.С, свидетельство о смерти Головинского С.А. III-ЛО № 699788, выданное ОЗАГС Центрального р-на г.Кемерово, 18.04.2018
3	приказ № 12-м от 24.04.2018	материальная помощь на погребение отца	5 000	заявление работника Головинского В.С, свидетельство о смерти Головинского С.А. III-ЛО № 699788, выданное ОЗАГС Центрального р-на г.Кемерово, 18.04.2018
4	приказ № 14-м от 04.05.2018	материальная помощь на погребение отца	5 000	заявление работника Полева М.В., свидетельство о смерти Полева В.А. III-ЛО № 699659, выданное ОЗАГС Центрального р-на г.Кемерово, 11.04.2018
5	приказ № 15-м от 08.05.2018	материальная помощь на погребение брата	5 000	заявление работника Мелихова В.В., свидетельство о смерти Мелихова С.В.III-ЛО № 698303, выданное ОЗАГС Центрального р-на г.Кемерово, 04.05.2018
6	приказ № 16-м от 24.05.2018	материальная помощь на погребение матери	5 000	заявление работника Власенко С.С., свидетельство о смерти Власенко Е.В. III-ЛО № 613086, выданное ОЗАГС г.Белово, 22.05.2018
7	приказ № 17-м от 29.05.2018	материальная помощь на погребение отца	5 000	заявление работника Авернина С.С., свидетельство о смерти Аверина С.П. III-ЛО № 712599, выданное ОЗАГС Ленинского р-на г.Кемерово, 25.05.2018
филиал «Энергосеть г. Киселевска»				
Всего по статье			**50 000**	
в том числе затраты отнесенные на себестоимость по передаче электроэнергии			48 900	
1	приказ № 01-п от 12.01.2018	материальная помощь на погребение отца	5 000	заявление Ерофеева А.С. свидетельство о смерти III-ЛО № 652762, выданное ЗАГС г. Киселевска 03.01.2018
2	приказ № 03-п от 31.05.2018	материальная помощь на погребение матери	5 000	заявление Чепурновой Е.А. свидетельство о смерти III-ЛО № 698057, выданное ЗАГС г. Киселевска 29.05.2018
3	приказ № 08-м от 25.06.2018	материальная помощь на погребение матери	5 000	заявление Медкова Н.С. свидетельство о смерти VII-ИК № 623285, выданное Луховитским отделом ЗАГС 05.06.2018
4	приказ № 08-м от 25.06.2018	материальная помощь на погребение матери	5 000	заявление Белоус Т.В. свидетельство о смерти III-ЛО № 698196, выданное ЗАГС г. Киселевска 20.06.2018
5	приказ № 05-п от 13.07.2018	материальная помощь на погребение отца	5 000	заявление Бобровской М.В. свидетельство о смерти III-ЛО № 716088, выданное ЗАГС г. Центрального района г. Кемерово 07.07.2018
6	приказ № 08-п от 04.10.2018	материальная помощь на погребение отца	5 000	заявление Цой М.Л. свидетельство о смерти III-ЛО № 732509, выданное ЗАГС г. Анжеро-Судженска 28.09.2018
7	приказ № 11-п от 24.12.2018	материальная помощь на погребение отца	5 000	заявление Кузнецова В.Н. свидетельство о смерти III-ЛО № 715427 выданное ЗАГС г. Прокопьевска 12.12.2018
8	Расходный кассовый ордер	материальная помощь на погребение отца	10 000	Заявление Власова В.С., сына умершего работника филиала Власова С.И., свидетельство о смерти III-ЛО № 723814, выданное ЗАГС г. Киселевска 02.10.2018
9	Расходный кассовый ордер	материальная помощь на погребение матери	5 000	Заявление Третьяковой И.А. дочери умершего бывшего работника филиала Новоселовой Г.А., свидетельство о смерти III-ЛО № 717674, выданное ЗАГС г. Центрального района г. Кемерово 30.10.2018

№	Дата, номер приказа	Наименование приказа (или краткое наименование выплаты)	Сумма выплаты по приказу (в руб. начисление)	Основание для выплаты
1	2	3	4	5
филиал «Энергосеть Крапивинского района»				
Всего по статье			**6 500**	
в том числе затраты отнесенные на себестоимость по передаче электроэнергии			6 356	
1	приказ № 04-м от 14.02.2018	материальная помощь на погребение отца	2 000	заявление Вишневского Р.Н., от 13.02.2018, св-во о рождении VI СТ № 380466 Речушинский сельский совет Нижнеилимского района Иркутской области от 07.05.1991, свидетельство о смерти Стеблинова Н.А., III-ЛО № 676141, Орган записи актов гражданского состояния (ЗАГС) Крапивинского района Кемеровской области, от 08.02.2018
2	приказ № 28-м от 28.12.2018	материальная помощь на погребение отца	2 500	заявление Авилова Л.А, от 28.12.2018, свидетельство о смерти Авилова А.Н., III-ЛО № 739256 Орган записи актов гражданского состояния (ЗАГС) Крапивинского района Кемеровской области, от 27.12.2018
3	приказ № 09-м от 04.05.2018	материальная помощь на погребение отца	2 000	заявление Коченевского М.А., от 03.05.2018, свидетельство о смерти Коченевского А.М., III-ЛО № 714242, Орган записи актов гражданского состояния (ЗАГС) Крапивинского района Кемеровской области, от 03.05.2018
филиал «Энергосеть г. Мариинска»				
Всего по статье			**8 000**	
в том числе затраты отнесенные на себестоимость по передаче электроэнергии			7 824	
1	приказ №17-м от 03.04.2018.	материальная помощь на погребение матери	2 000	заявление сотрудника, свидетельство о смерти III-ЛО № 700445, свидетельство о рождении II-ФИ №190152, свидетельство о заключении брака III-ЛО №250196.
2	приказ №22-м от 12.04.2018.	материальная помощь на погребение матери	2 000	заявление сотрудника, свидетельство о смерти III-ЛО № 700442, свидетельство о рождении II-ФИ № 576139, свидетельство о заключении брака III-ЛО №295160.
3	приказ № 25-м от 20.04.2018.	материальная помощь на погребение отца	2 000	заявление сотрудника, свидетельство о смерти III-ЛО № 700507, свидетельство о рождении II-ЛО № 331372.
4	приказ № 31-м от 25.05.2018.	материальная помощь на погребение отца	2 000	заявление сотрудника, свидетельство о смерти III-ЛО № 700557, свидетельство о рождении II-ЛО № 467895, свидетельство о заключении брака серия I-ЛО №361371.
филиал «Энергосеть г. Новокузнецка»				
Всего по статье			**13 500**	
в том числе затраты отнесенные на себестоимость по передаче электроэнергии			13 203	
1	приказ № 05-м от 18.01.2018	материальная помощь на погребение матери	1 500	заявление работника, свидетельство о смерти III-ЛО № 667644, выданное ОЗАГС Куйбышевского р-на г.Новокузнецка, 16.01.2018
2	приказ № 17-м от 02.04.2018	материальная помощь на погребение матери	1 500	заявление работника, свидетельство о смерти II-ТО № 874658, выданное ОЗАГС Центрального р-на г.Новокузнецка, 27.02.2018
3	приказ № 18-м от 02.04.2018	материальная помощь на погребение матери	1 500	заявление работника, свидетельство о смерти III-ЛО № 693787, выданное ОЗАГС Центрального р-на г.Новокузнецка, 23.03.2018
4	приказ № 33-м от 14.05.2018	материальная помощь на погребение отца	1 500	заявление работника, свидетельство о смерти III-ЛО № 665251, выданное ОЗАГС Центрального р-на г.Новокузнецка, 03.05.2018
5	приказ № 118-м от 01.08.2018	материальная помощь на погребение матери	1 500	заявление работника, свидетельство о смерти III-ЛО № 728126, выданное ОЗАГС Заводского р-на г.Новокузнецка, 31.07.2018
6	приказ № 120-м от 02.08.2018	материальная помощь на погребение отца	1 500	заявление работника, свидетельство о смерти III-ЛО № 727229 выданное ОЗАГС Центрального р-на г.Новокузнецка, 28.07.2018
7	приказ № 141-м от 14.08.2018	материальная помощь на погребение отца	1 500	заявление работника, свидетельство о смерти III-ЛО № 724722 выданное ОЗАГС г.Осинники, 31.07.2018

№	Дата, номер приказа	Наименование приказа (или краткое наименование выплаты)	Сумма выплаты по приказу (в руб. начисление)	Основание для выплаты
1	2	3	4	5
8	приказ № 210-м от 10.10.2018	материальная помощь на погребение сына	1 500	заявление работника, свидетельство о смерти III-ЛО № 728427 выданное ОЗАГС Заводского р-на г.Новокузнецка, 03.10.2018
9	приказ № 278-м от 14.12.2018	материальная помощь на погребение дочери	1 500	заявление работника, свидетельство о смерти III-ЛО № 729670 выданное ОЗАГС Центрального р-на г.Новокузнецка, 05.12.2018
филиал «Энергосеть г. Осинники»				
Всего по статье			**21 000**	
в том числе затраты отнесенные на себестоимость по передаче электроэнергии			20 538	
1	приказ № 10-м от 01.03.2018	материальная помощь на погребение матери	2 000	заявление работника, свидетельство о смерти III-ЛО № 691288, выданное ОЗАГС г. Мыски, 09.01.2018
2	приказ № 16-м от 30.03.2018	материальная помощь на погребение матери	2 000	заявление работника, свидетельство о смерти III-ЛО № 674947, выданное ОЗАГС г. Осинники, 27.03.2018
3	приказ № 18-м от 09.04.2018	материальная помощь на погребение мужа	15 000	заявление работника, свидетельство о смерти III-ЛО № 674989, выданное ОЗАГС г. Осинники, 06.04.2018
4	приказ № 39-м от 02.10.2018	материальная помощь на погребение матери	2 000	заявление работника, свидетельство о смерти III-ЛО № 724883, выданное ОЗАГС г. Осинники, 28.09.2018
филиал «Энергосеть г. Полысаево»				
Всего по статье			**11 500**	
в том числе затраты отнесенные на себестоимость по передаче электроэнергии			11 247	
1	приказ № 3-м от 09.02.2018	материальная помощь на погребение матери	3 000	заявление Щекина Н.Б., свидетельство о смерти Щекина В.С. III-РК № 521923, выданное ОЗАГС администрации Среднеахтубенского муниципального района
2	приказ № 4-м от 15.02.2018	материальная помощь на погребение отца	3 000	заявление Савина С.А., свидетельство о смерти Савина А.И. III-ЛО № 672024 выданное ОЗАГС г. Полысаево Кемеровской обл.
3	приказ № 8-м от 15.03.2018	материальная помощь на погребение матери	3 000	заявление Рублева Ю.А., свидетельство о смерти Рублева Е.Ф. III-ЛО № 672061 выданное ОЗАГС г. Полысаево Кемеровской обл.
4	приказ № 16-м от 12.07.2018	материальная помощь на погребение отца	2 500	заявление Мухачева С.М., свидетельство о смерти Мухачева М.В. III-ЛО № 738006 выданное ОЗАГС г. Полысаево Кемеровской обл.
филиал «Энергосеть г. Прокопьевска»				
Всего по статье			**135 000**	
в том числе затраты отнесенные на себестоимость по передаче электроэнергии			132 030	
1	приказ № 6-м от19.01.2018	материальная помощь на погребение матери	5 000	заявление работника, свидетельство о смерти III-ЛО № 2706053, выданное ОЗАГС г. Прокопьевска Кемеровской области 04.01.2018
2	приказ № 7-м от19.01.2018	материальная помощь на погребение матери	5 000	заявление работника, свидетельство о смерти III-ЛО № 692190, выданное ОЗАГС г. Прокопьевска Кемеровской области 09.01.2018
3	приказ № 17-м от 15.02.2018	материальная помощь на погребение матери	5 000	заявление работника, свидетельство о смерти III-ЛО № 714460, выданное ОЗАГС г. Прокопьевска Кемеровской области 13.02.2018
4	приказ № 18-м от 15.02.2019	материальная помощь на погребение отца	5 000	заявление работника, свидетельство о смерти IV-АК № 870542, выданное ОЗАГС Правительства Санкт-Петербурга Выборгский район 08.01.2018
5	приказ № 38-м от 14.06.2018	материальная помощь на погребение отца	5 000	заявление работника, свидетельство о смерти III-ЛО № 730159, выданное ОЗАГС г. Прокопьевска Кемеровской области 08.06.2018
6	приказ № 39-м от 18.06.2018	материальная помощь на погребение отца	5 000	заявление работника, свидетельство о смерти III-ЛО № 730171 выданное ОЗАГС г. Прокопьевска Кемеровской области 09.06.2018
7	приказ № 40-м от 18.06.2019	материальная помощь на погребение матери	5 000	заявление работника, свидетельство о смерти III-ЛО № 730174 выданное ОЗАГС

№	Дата, номер приказа	Наименование приказа (или краткое наименование выплаты)	Сумма выплаты по приказу (в руб. начисление)	Основание для выплаты
1	2	3	4	5
				г. Прокопьевска Кемеровской области 13.06.2018
8	приказ № 43-м от 18.06.2020	материальная помощь на погребение матери	5 000	заявление работника, свидетельство о смерти III-ЛО № 730165 выданное ОЗАГС г. Прокопьевска Кемеровской области 18.06.2018
9	приказ № 46-м от 03.07.2018	материальная помощь на погребение отца	5 000	заявление работника, свидетельство о смерти II-ТО № 839279, выданное Бийским межрайонным отделом ЗАГС 20.06.2018
10	приказ № 50-м от 23.07.2018	материальная помощь на погребение матери	5 000	заявление работника, свидетельство о смерти III-ЛО № 730499, выданное ОЗАГС г. Прокопьевска Кемеровской области 20.07.2018
	приказ № 51-м от 27.07.2018	материальная помощь на погребение матери	5 000	заявление работника, свидетельство о смерти III-ЛО № 730657, выданное ОЗАГС г. Прокопьевска Кемеровской области 27.07.2018
11	приказ № 57-м от 24.08.2018	материальная помощь на погребение отца	5 000	заявление работника, свидетельство о смерти III-ЛО № 730861, выданное ОЗАГС г. Прокопьевска Кемеровской области 21.08.2018
12	приказ № 58-м от 24.08.2018	материальная помощь на погребение отца	5 000	заявление работника, свидетельство о смерти III-ЛО № 730823, выданное ОЗАГС г. Прокопьевска Кемеровской области 16.08.2018
13	приказ № 64-м от 12.09.2018	материальная помощь на погребение матери	5 000	заявление работника, свидетельство о смерти III-ЛО № 731010, выданное ОЗАГС г. Прокопьевска Кемеровской области 11.09.2018
14	приказ № 67-м от 21.09.2018	материальная помощь на погребение дочери	5 000	заявление работника, свидетельство о смерти III-ЛО № 731085, выданное ОЗАГС г. Прокопьевска Кемеровской области 18.09.2018
15	приказ № 69-м от 01.10.2018	материальная помощь на погребение работника	30 000	свидетельство о смерти III-ЛО № 731291, выданное ОЗАГС г. Прокопьевска Кемеровской области 29.09.2018
16	приказ № 74-м от 05.10.2018	материальная помощь на погребение отца	5 000	заявление работника, свидетельство о смерти III-ЛО № 731319, выданное ОЗАГС г. Прокопьевска Кемеровской области 05.10.2018
17	приказ № 79-м от 22.10.2018	материальная помощь на погребение матери	5 000	заявление работника, свидетельство о смерти III-ЛО № 731401, выданное ОЗАГС г. Прокопьевска Кемеровской области 12.10.2018
18	приказ № 85-м от 06.11.2018	материальная помощь на погребение матери	5 000	заявление работника, свидетельство о смерти III-ЛО № 731471, выданное ОЗАГС г. Прокопьевска Кемеровской области 23.10.2018
19	приказ № 98-м от 16.11.2018	материальная помощь на погребение отца	5 000	заявление работника, свидетельство о смерти III-ЛО № 731582, выданное ОЗАГС г. Прокопьевска Кемеровской области 06.11.2018
20	приказ № 107-м от 03.12.2018	материальная помощь на погребение отца	5 000	заявление работника, свидетельство о смерти III-ЛО № 722799, выданное ОЗАГС г. Прокопьевска Кемеровской области 27.11.2018
21	приказ № 110-м от 06.12.2018	материальная помощь на погребение отца	5 000	заявление работника, свидетельство о смерти III-ЛО № 722790, выданное ОЗАГС г. Прокопьевска Кемеровской области 27.11.2018
филиал «Энергосеть пгт. Промышленная»				
Всего по статье			**17 000**	
в том числе затраты отнесенные на себестоимость по передаче электроэнергии			16 626	
1	приказ от 27.02.2018 № 04-м	материальная помощь на погребение матери	3 000	заявление работника, свидетельство о смерти III-ЛО № 655464, выданное ОЗАГС Промышленновского района Кемеровской области, 20.02.2018
2	приказ от 29.03.2018 № 08-м	материальная помощь на погребение отца	3 000	заявление работника, свидетельство о смерти III-ЛО № 699356, выданное ОЗАГС г. Топки и Тонкинского района Кемеровской области, 27.03.2018

№	Дата, номер приказа	Наименование приказа (или краткое наименование выплаты)	Сумма выплаты по приказу (в руб. начисление)	Основание для выплаты
1	2	3	4	5
3	приказ от 13.04.2018 № 11-м	материальная помощь на погребение работника	5 000	заявление работника, свидетельство о смерти III-ЛО № 655569, выданное ОЗАГС Промышленновского района Кемеровской области, 13.04.2018
4	приказ от 17.05.2018 № 14-м	материальная помощь на погребение матери	3 000	заявление работника, свидетельство о смерти III-ЛО № 655633, выданное ОЗАГС Промышленновского района Кемеровской области, 08.05.2018
5	приказ от 23.07.2018 № 20-м	материальная помощь на погребение отца	3 000	заявление работника, свидетельство о смерти III-ЛО № 655797, выданное ОЗАГС Промышленновского района Кемеровской области, 13.07.2018
филиал «Энергосеть г. Тайга»				
Всего по статье			**12 000**	
в том числе затраты отнесенные на себестоимость по передаче электроэнергии			11 736	
1	приказ № 3/1-м от12.02.2018	материальная помощь на погребение матери	3 000	заявление работника, свидетельство о смерти III-ЛО № 701338, выданное ОЗАГС г. Тайги Кемеровской области, 17.01.2018
2	приказ № 5-м-1 от 23.03.2018	материальная помощь на погребение матери	3 000	заявление работника, свидетельство о смерти III-ЛО № 701395, выданное ОЗАГС г. Тайги Кемеровской области, 23.01.2018
3	приказ № 22-м от 12.09.2018	материальная помощь на погребение матери	3 000	заявление работника, свидетельство о смерти III-ЛО № 738325, выданное ОЗАГС г. Тайги Кемеровской области, 04.09.2018
4	приказ № 33-м от 13.12.2018	материальная помощь на погребение матери	3 000	заявление работника, свидетельство о смерти III-ЛО № 724202, выданное ОЗАГС г. Тайги Кемеровской области, 05.12.2018
филиал «Энергосеть г. Таштагола»				
Всего по статье			**45 000**	
в том числе затраты отнесенные на себестоимость по передаче электроэнергии			44 010	
1	приказ № 10-м от 05.03.2018	материальная помощь на погребение отца	5 000	заявление работника, свидетельство о смерти III-ЛО № 707027, выданное ОЗАГС г. Таштагола и Таштагольского района, 28.02.2018
2	приказ № 63-м от 15.08.2018	материальная помощь на погребение отца	5 000	заявление работника, свидетельство о смерти III-ЛО № 689399, выданное ОЗАГС г. Таштагола и Таштагольского района, 07.08.2018
3	приказ № 69-м от 15.10.2018	материальная помощь на погребение отца	5 000	заявление работника, свидетельство о смерти III-ЛО № 724288, выданное ОЗАГС г. Таштагола и Таштагольского района, 04.10.2018
4	приказ № 3-м от 22.01.2018	материальная помощь на погребение матери	5 000	заявление работника, свидетельство о смерти III-ЛО № 689002, выданное ОЗАГС г.Таштагола и Таштагольского района, 11.01.2018
5	приказ № 22-м от 26.04.2018	материальная помощь на погребение матери	5 000	заявление работника, свидетельство о смерти III-ЛО № 689178, выданное ОЗАГС г.Таштагола и Таштагольского района, 17.04.2018
6	приказ № 27-м от 15.05.2018	материальная помощь на погребение жены	5 000	заявление работника, свидетельство о смерти III-ЛО № 707067, выданное ОЗАГС г.Таштагола и Таштагольского района, 08.05.2018
7	приказ № 70-м от 15.10.2018	материальная помощь на погребение мужа	5 000	заявление работника, свидетельство о смерти III-ЛО № 724577, выданное ОЗАГС г.Таштагола и Таштагольского района, 03.10.2018
8	приказ № 94-м от14.12.2018	материальная помощь на погребение работника	10 000	заявление работника, свидетельство о смерти III-ЛО № 724434, выданное ОЗАГС г.Таштагола и Таштагольского района, 14.12.2018
филиал «Энергосеть Тисульского района»				
Всего по статье			**56 689**	
в том числе затраты отнесенные на себестоимость по передаче электроэнергии			56 689	
1	приказ № 4-М от 02.02.2018	материальная помощь на погребение отца	3 450	Заявление Костарева О.А., свидетельство о смерти Костарев А.П. III-ЛО №701109, выданное ОЗАГС Тисульского района кемеровской области 30.01.2018

№	Дата, номер приказа	Наименование приказа (или краткое наименование выплаты)	Сумма выплаты по приказу (в руб. начисление)	Основание для выплаты
1	2	3	4	5
2	приказ № 5-М от 05.02.2018	материальная помощь на погребение отца	5 746	Заявление Куликовой О.С., свидетельство о смерти Репинский С.Р. III-ЛО №701112, выданное ОЗАГС Тисульского района кемеровской области 02.02.2018
3	приказ № 19-М от 03.09.2018	материальная помощь на погребение отца	11 200	Заявление Караульного А.Г., свидетельство о смерти Караульнов Г.М. III-ЛО №725496, выданное ОЗАГС Тисульского района кемеровской области 06.09.2018
4	приказ № 19-М от 03.09.2018	материальная помощь на погребение жены	11 200	Заявление Караульного А.Г., свидетельство о смерти Караульнова О.В. III-ЛО №725497, выданное ОЗАГС Тисульского района кемеровской области 06.09.2018
5	приказ № 5-М от 05.02.2018	материальная помощь на погребение матери	3 450	Заявление ФранкА.А., свидетельство о смерти Шкребова Г.В. III-ЛО №725416, выданное ОЗАГС Тисульского района кемеровской области 03.07.2018
6	приказ № 20-М от 17.09.2018	материальная помощь на погребение матери	5 000	Заявление Сметанниковой И.С., свидетельство о смерти Сметанниковой Л.Г. III-ЛО №725481, выданное ОЗАГС Тисульского района кемеровской области 21.08.2018
7	приказ № 26-М от 27.12.2018	материальная помощь на погребение матери	5 747	Заявление Ищенко М.А., свидетельство о смерти Ищенко В.И. III-ЛО №753836, выданное ОЗАГС Тисульского района кемеровской области 11.01.2019
8	приказ № 3-М от 30.01.2018	материальная помощь на погребение работника	10 896	Заявление Костаревой Е.В., свидетельство о смерти Костарев А.П. III-ЛО №701109, выданное ОЗАГС Тисульского района кемеровской области 30.01.2018
филиал «Энергосеть г. Топки»				
Всего по статье			**8 000**	
в том числе затраты отнесенные на себестоимость по передаче электроэнергии			7 824	
1	приказ от 05.09.2018 № 21-м	материальная помощь на погребение мужа	5 000	заявление работника, свидетельство о смерти III-ЛО № 738438, выданное ОЗАГС г.Топки и Топкинского района Кемеровской области, 28.08.2018
2	приказ от 25.12.2018 № 33-м	материальная помощь на погребение матери	3 000	заявление работника, свидетельство о смерти III-ЛО № 718440, выданное ОЗАГС Центрального района г. Кемерово Кемеровской области, 22.12.2018
филиал «Энергосеть пгт. Тяжинский»				
Всего по статье			**10 000**	
в том числе затраты отнесенные на себестоимость по передаче электроэнергии			9 780	
1	приказ №3-м от 08.02.2018	на погребение, с вязи со смертью отца	2 500	Заявление эл. монтер по ЭОС 3р. Шкребов А.В. Св-во о смерти III-ЛО № 673581 от 09.02.2018
2	приказ №5-м от 08.02.2018	на погребение, с вязи со смертью отца	2 500	Заявление подсобный рабочий Шкребов В.В. Св-во о смерти III-ЛО № 673581 от 09.02.2018
3	приказ №9-м от 26.02.2018	на погребение, с вязи со смертью матери	2 500	Заявление тракториста Остравлянчик С.А. Св-во о смерти III-ЛО №673602 от 22.02.2018
4	приказ №18-м от 19.06.2018	на погребение, с вязи со смертью отца	2 500	Заявление водителя автомобиля Жан Е.Н. св-во о смерти III-ЛО 673720 от 05.06.2018
филиал «Энергосеть г. Юрга»				
Всего по статье			**15 000**	
в том числе затраты отнесенные на себестоимость по передаче электроэнергии			14 670	
1	приказ № 79-М от 11.10.2018	материальная помощь на погребение отца	5 000	заявление работника, свидетельство о смерти III-ЛО № 737250, выданное ОЗАГС г.Юрги и Юргинского р-на Кемеровской обл., 06.10.2018
2	приказ № 94-М от 16.11.2018	материальная помощь на погребение отца	5 000	заявление работника, свидетельство о смерти III-ЛО № 737399, выданное ОЗАГС г.Юрги и Юргинского р-на Кемеровской обл., 10.11.2018
3	приказ № 101-М от 20.12.2018	материальная помощь на погребение отца	5 000	заявление работника, свидетельство о смерти III-ЛО № 732720, выданное ОЗАГС г. Анжеро-Судженска Кемеровской обл., 20.11.2018
филиал «Энергосеть п.г.т. Яшкино»				
Всего по статье			**21 850**	

№	Дата, номер приказа	Наименование приказа (или краткое наименование выплаты)	Сумма выплаты по приказу (в руб. начисление)	Основание для выплаты
1	2	3	4	5
в том числе затраты отнесенные на себестоимость по передаче электроэнергии			21 369	
1	приказ № 01-м от 05.02.2018	материальная помощь на погребение отца	2 300	заявление работника, свидетельство о смерти III-ЛО № 1660838, выданное ОРАГС г. Павлодар, 24.01.2018
2	приказ № 04-м от 12.02.2018	материальная помощь на погребение матери	2 300	заявление работника, свидетельство о смерти III-ЛО № 701192, выданное ОЗАГС Яшкинского района Кемеровской области, 06.02.2018
3	приказ № 08-м от 29.03.2018	материальная помощь на погребение отца	2 300	заявление работника, свидетельство о смерти III-ЛО № 690977, выданное ОЗАГС Яшкинского района Кемеровской области, 21.03.2018
4	приказ № 11-м от 18.04.2018	материальная помощь на погребение отца	2 300	заявление работника, свидетельство о смерти III-ЛО № 701885, выданное ОЗАГС Яшкинского района Кемеровской области, 11.04.2018
5	приказ № 14-м от 17.05.2018	материальная помощь на погребение матери	2 300	заявление работника, свидетельство о смерти III-ЛО № 701937, выданное ОЗАГС Яшкинского района Кемеровской области, 19.06.2018
6	приказ № 18-м от 18.06.2018	материальная помощь на погребение работника	5 750	заявление брата работника, свидетельство о смерти III-ЛО № 701991, выданное ОЗАГС Яшкинского района Кемеровской области, 19.06.2018
7	приказ № 21-м от 18.07.2018	материальная помощь на погребение сына	2 300	заявление работника, свидетельство о смерти III-ЛО № 739834, выданное ОЗАГС Яшкинского района Кемеровской области, 17.07.2018
8	приказ № 31-м от 15.10.2018	материальная помощь на погребение матери	2 300	заявление работника, свидетельство о смерти III-ЛО № 739967, выданное ОЗАГС Яшкинского района Кемеровской области, 12.10.2018
филиал «Энергосеть пгт. Яя»				
Всего по статье			**9 000**	
в том числе затраты отнесенные на себестоимость по передаче электроэнергии			8 802	
1	приказ №9-м от 16.05.2018	материальная помощь на погребение матери	3 000	заявление работника, свидетельство о смерти III-ЛО № 612872, выданное ОЗАГС Яйского района Кемеровской области 15.05.2018г.
2	Приказ №14-м от 06.07.2018	материальная помощь на погребение матери	3 000	заявление работника свидетельство о смерти III-БА № 545870, выданное ОЗАГС Большемуртинского района Красноярского края 02.07.2018г.
3	Приказ №19-м от 04.10.2018	материальная помощь на погребение матери	3 000	заявление работника, свидетельство о смерти Васильевой Л.Я. III-ЛО № 739712, выданное ОЗАГС Яйского района Кемеровской области 25.09.2018г.
Головной офис ООО «Кузбасская энергосетевая компания»				
Всего по статье			**24 000**	
в том числе затраты отнесенные на себестоимость по передаче электроэнергии			23 906	
1	приказ № 06-м от 12.02.2018	материальная помощь на погребение отца	3 000	заявление работника, свидетельство о смерти III-ЛО № 692372, выданное ОЗАГС Ленинского р-на г.Кемерово Кемеровской области, 06.02.2018
2	приказ № 10-м от 07.03.2018	материальная помощь на погребение матери	3 000	заявление работника, свидетельство о смерти III-ЛО № 713209, выданное ОЗАГС Центрального р-на г.Кемерово Кемеровской области, 21.02.2018
3	приказ № 15-м от 30.03.2018	материальная помощь на погребение отца	3 000	заявление работника, свидетельство о смерти III-ЛО № 699356, выданное ОЗАГС г.Топки и Топкинского района Кемеровской области, 27.03.2018
4	приказ № 73-м от 30.10.2018	материальная помощь на погребение матери	5 000	заявление работника, свидетельство о смерти III-ЛО № 717674, выданное ОЗАГС Центрального р-на г.Кемерово Кемеровской области, 30.10.2018
5	приказ № 93-м от 26.12.2018	материальная помощь на погребение матери	10 000	заявление работника, свидетельство о смерти III-ЛО № 718511, выданное ОЗАГС Центрального р-на г.Кемерово Кемеровской области, 27.12.2018

Материальная помощь в связи со свадьбой работника, впервые вступающего в брак, рождением ребенка

Материальная помощь в связи со свадьбой работника, впервые вступающего в брак, рождением ребенка согласно условиям Коллективного договора, выплачивается в размере до 3 000 руб.;

При расчете тарифов на 2020 год в составе базового уровня подконтрольных расходов учтены расходы по подстатье «Материальная помощь в связи со свадьбой, рождением ребенка» в размере 336,7528 тыс. руб. Данная сумма получена экспертом расчетным путем:

344,328 тыс. руб. * 97,80% = 336,7528 тыс. руб.

где:

344,328 тыс. руб. – размер экономически обоснованных и принятых к учету фактических расходов за 2018 год;

97,80% - планируемый на 2020 год процент отнесения расходов на вид деятельности «Передача электрической энергии».

Свод затрат, а также реестр приказов и обосновывающих документов представлен в таблицах.

Таблица 40

Свод затрат по статье «Оказание материальной помощи в связи со свадьбой работника, впервые вступающего в брак, рождением ребенка» по ООО «КЭнК» за 2018 год (руб.)

№ п/п	Филиалы	Затраты по оказанию мат. помощи на рождение ребенка, свадьбу, всего	в т.ч. затраты, отнесенные на деятельность - передача электроэнергии	Данные о подтверждении затрат - том/страница(ы) в материалах тарифного дела, предоставленного письмом Общества № 04/ДЭТ-34/2601 от 29.04.2019
1	А-Судженск	17 450	17 066	Том 5, стр.125-126
2	Белово	24 000	23 472	Том 5, стр.136-137
3	Белогорск	6 000	5 868	Том 5, стр.143
4	Гурьевск	8 500	8 313	Том 5, стр.152-153
5	Ижморка			
6	Калтан	5 000	4 890	Том 5, стр.171-172
7	Кемерово	18 000	12 780	Том 5, стр.180
8	Киселевск	12 000	11 738	Том 5, стр.188-189
9	Крапивино	12 500	12 224	Том 5, стр.198-199
10	Мариинск			
11	Новокузнецк	10 500	10 269	Том 5, стр.215-216
12	Осинники	6 000	5 868	Том 5, стр.225
13	Полысаево	3 000	2 934	Том 5, стр.238-239
14	Прокопьевск	45 000	44 010	Том 5, стр.248-249
15	Промышленная	14 000	13 692	Том 5, стр.256
16	Тайга	4 000	3 912	Том 5, стр.262
17	Таштагол	39 000	38 142	Том 5, стр.275-276
18	Тисуль	13 800	13 724	Том 5, стр.287-288
19	Топки	12 000	11 736	Том 5, стр.296
20	Тяжин	12 500	12 225	Том 5, стр.303-304
21	Чебула	3 000	2 934	Том 5, стр.311
22	Юрга	24 000	23 472	Том 5, стр.318
23	Яшкино	9 179	8 977	Том 5, стр.327
24	Яя	5 000	4 890	Том 5, стр.334
Всего по филиалам		**304 429**	**293 136**	
25	Головной офис	39 900	39 756	Том 5, стр.115-116
Всего по обществу		**344 329**	**332 891**	**Том 5, стр.108**

Таблица 41

Реестр приказов по ООО «КЭнК» по статье «Оказание материальной помощи в связи со свадьбой работника, впервые вступающего в брак, рождением ребенка» за 2018 год по филиалам, (руб.)

№	Дата, номер приказа	Наименование приказа (или краткое наименование выплаты)	Сумма выплаты по приказу (в руб. начисление)	Основание для выплаты
1	2	3	4	5
филиал «Энергосеть г. Анжеро-Судженска»				
Всего по статье			**17 450**	
в том числе затраты отнесенные на себестоимость по передаче электроэнергии			17 066	
1	приказ № 22-м от 24.05.2018	материальная помощь на рождение ребенка	3 000	заявление работника от 21.05.2018, свидетельство о рождении III-ЛО № 758342, выданное ОЗАГС г.Анжеро-Судженск КО от 03.04.2018
2	приказ № 34-м от 27.08.2018	материальная помощь на рождение ребенка	1 000	заявление работника от 22.08.2018, свидетельство о рождении III-ЛО № 787218, выданное ОЗАГС г.Анжеро-Судженск КО от 14.08.2018
3	приказ № 39-м от 24.09.2018	материальная помощь на рождение ребенка	3 000	заявление работника от 18.09.2018, свидетельство о рождении III-ЛО № 787293, выданное ОЗАГС г.Анжеро-Судженск КО от 01.09.2018
4	приказ № 41-м от 03.10.2018	материальная помощь на рождение ребенка	3 000	заявление работника от 01.10.2018, свидетельство о рождении III-ЛО № 787390, выданное ОЗАГС г.Анжеро-Судженск КО от 22.09.2018
5	приказ № 53-м от 19.11.2018	материальная помощь на рождение ребенка	3 000	заявление работника от 14.11.2018, свидетельство о рождении III-ЛО № 787573, выданное ОЗАГС г.Анжеро-Судженск КО от 14.11.2018
6	приказ № 54-м от 20.11.2018	материальная помощь на рождение ребенка	1 000	заявление работника от14.11.2018, свидетельство о рождении III-ЛО № 787573, выданное ОЗАГС г.Анжеро-Судженск КО от 14.11.2018
7	приказ № 40-м от 25.09.2018	материальная помощь на свадьбу работника (впервые вступающего в брак)	3 450	заявление работника от 24.09.2018, свидетельство о браке II-ЛО № 602213, выданное ОЗАГС г.Анжеро-Судженск КО от 18.08.2018
филиал «Энергосеть г. Белово»				
Всего по статье			**24 000**	
в том числе затраты отнесенные на себестоимость по передаче электроэнергии			23 472	
1	приказ № 1-м от 09.01.2018	материальная помощь на рождение ребенка	2 000	заявление Галкиной А.В. от 29.12.2017, свидетельство о рождении Галкиной А.В. III-ЛО № 741973, выданное ОЗАГС г.Белово Кемеровской области, 27.12.2017
2	приказ № 17-м от 01.02.2018	материальная помощь на рождение ребенка	2 000	заявление Андриянова М.Г. от 10.01.2018, свидетельство о рождении Андриянова Е.М. III-ЛО № 764802, выданное ОЗАГС г.Белово Кемеровской области, 09.01.2018
3	приказ № 18-м от 01.02.2018	материальная помощь на рождение ребенка	2 000	заявление Панагушиной Е.П. от 30.01.2018, свидетельство о рождении Панагушина В.К. III-ЛО № 764844, выданное ОЗАГС г.Белово Кемеровской области, 18.01.2018
4	приказ № 22-м от 13.02.2018	материальная помощь на свадьбу работника (впервые вступающего в брак)	2 000	заявление Дериглазова А.О., свидетельство о заключении брака II-ЛО № 614457, выданное ОЗАГС г.Белово Кемеровской области, 10.02.2018
5	приказ № 44-м от 23.03.2018	материальная помощь на рождение ребенка	2 000	заявление Морозова А.В. от 23.03.2018, свидетельство о рождении Морозова Р.А. III-ЛО № 761769, выданное ОЗАГС г.Белово Кемеровской области, 18.03.2018
6	приказ № 73-м от 04.05.2018	материальная помощь на рождение ребенка	2 000	заявление Беляева С.В. от 04.05.2018, свидетельство о рождении Беляевой А.С. III-ЛО № 762048, выданное ОЗАГС г.Белово Кемеровской области, 03.05.2018

№	Дата, номер приказа	Наименование приказа (или краткое наименование выплаты)	Сумма выплаты по приказу (в руб. начисление)	Основание для выплаты
1	2	3	4	5
7	приказ № 93-м от 18.05.2018	материальная помощь на рождение ребенка	2 000	заявление Кендина А.А. от 17.05.2018, свидетельство о рождении Кендина Н.А. III-ЛО № 745408, выданное ОЗАГС г.Белово Кемеровской области, 17.05.2018
8	приказ № 98-м от 25.05.2018	материальная помощь на рождение ребенка	2 000	заявление Дериглазова А.О. от 25.05.2018, свидетельство о рождении Дериглазовой В.А. III-ЛО № 745429, выданное ОЗАГС г.Белово Кемеровской области, 23.05.2018
9	приказ № 103-м от 29.05.2018	материальная помощь на свадьбу работника (впервые вступающего в брак)	2 000	заявление Алексеева С.В. От 29.05.2018, свидетельство о заключении брака II-ЛО № 624379, выданное ОЗАГС г.Белово Кемеровской области, 27.04.2018
10	приказ № 123-м от 21.06.2018	материальная помощь на рождение ребенка	2 000	заявление Лихачева С.А. от 21.06.2018, свидетельство о рождении Лихачева М.С. III-ЛО № 788024, выданное ОЗАГС г.Белово Кемеровской области, 15.06.2018
11	приказ № 164-м от 07.08.2018	материальная помощь на рождение ребенка	2 000	заявление Татьмяниной О.А. от 07.08.2018, свидетельство о рождении Татьмянина З.А. III-ЛО № 788274, выданное ОЗАГС г.Белово Кемеровской области, 31.07.2018
12	приказ № 253-м от 19.12.2018	материальная помощь на рождение ребенка	2 000	заявление Велякиной А.А. от 19.12.2018, свидетельство о рождении Велякиной Ю.Е. III-ЛО № 789116, выданное ОЗАГС г.Белово Кемеровской области, 12.12.2018
филиал «Энергосеть пгт. Белогорск»				
Всего по статье			**6 000**	
в том числе затраты отнесенные на себестоимость по передаче электроэнергии			5 868	
1	Приказ №1-м от 11.07.2018	материальная помощь на рождение ребенка	3 000	Заявление заведующий хозяйством Золина СП, Св-во о рождении III-ЛО №742793
2	Приказ №2-м от 26.11.2018	материальная помощь на рождение ребенка	3 000	Заявление секретарь руководителя Девитаева С.П., Св-во о рождении III-ЛО №768554
филиал «Энергосеть Гурьевск»				
Всего по статье			**8 500**	
в том числе затраты отнесенные на себестоимость по передаче электроэнергии			8 313	
1	приказ № 12 от 26.03.2018	материальная помощь на рождение ребенка	2 000	заявление Матвеевой А.Н., 28 лет,свидетельство о рождении Пестова Н.А. III-ЛО № 759065, выданное ОЗАГС г.Гурьевска, 13.03.2018
2	приказ № 37 от 24.08.2018	материальная помощь на свадьбу работника (впервые вступающего в брак)	1 500	заявление Сюзева Е.Н., свидетельство о заключении брака II-ЛО № 619460, выданное ОЗАГС г.Гурьевска, 04.08.2018
3	приказ № 42 от 25.09.2018	материальная помощь на свадьбу работника (впервые вступающего в брак)	2 500	заявление Пестовой А.Н., свидетельство о заключении брака II-ЛО № 619469, выданное ОЗАГС г.Гурьевска, 18.08.2018
4	приказ № 37 от 24.08.2018	материальная помощь на рождение ребенка	2 500	заявление Сюзева Е.Н., 23 года, свидетельство о рождении Сюзевой М.Е. III-ЛО № 759135, выданное ОЗАГС г.Гурьевска, 07.11.2018
филиал «Энергосеть г. Калтан»				
Всего по статье			**5 000**	
в том числе затраты отнесенные на себестоимость по передаче электроэнергии			4 890	
1	приказ № Пм-КА-21 от 28.05.2018	материальная помощь на рождение ребенка	2 500	Заявление работника, свидетельство о рождении III-ЛО № 710639, выданное ОЗАГС г.Калтана от 10.05.2018
2	приказ № Пм-КА-19 от 23.05.2018	материальная помощь на рождение ребенка	2 500	Заявление работника, свидетельство о рождении III-ЛО № 710651, выданное ОЗАГС г.Калтана от 16.05.2018
филиал «Энергосеть г. Кемерово»				
Всего по статье			**18 000**	

№	Дата, номер приказа	Наименование приказа (или краткое наименование выплаты)	Сумма выплаты по приказу (в руб. начисление)	Основание для выплаты
1	2	3	4	5
в том числе затраты отнесенные на себестоимость по передаче электроэнергии			12 780	
1	приказ № 2-м от 14.02.2018	материальная помощь на рождение ребенка	3 000	заявление работника Романовского А.В., свидетельство о рождении Романовской Е.А. III-ЛО №737427, выданное ОЗАГС Рудничного района г.Кемерово, 02.02.2018г
2	приказ № 9-м от 16.04.2018	материальная помощь на свадьбу работника (впервые вступающего в брак)	3 000	заявление работника Трубниковой А.О., свидетельство о браке II-ЛО № 623957, выданное ОЗАГС Ленинского р-на г.Кемерово, 14.04.2018
3	приказ № 24-м от 03.09.2018	материальная помощь на рождение ребенка	3 000	заявление работника Трубниковой А.О., свидетельство о рождении Трубникова Д.Д. III-ЛО №768008, выданное ОЗАГС Ленинского района г.Кемерово, 07.08.2018г
4	приказ № 29-м от 23.10.2018	материальная помощь на рождение ребенка	3 000	заявление работника Полева М.В., свидетельство о рождении Полева Т.М. III-ЛО №766607, выданное ОЗАГС Центрального района г.Кемерово, 18.10.2018г
5	приказ № 30-м от 25.10.2018	материальная помощь на рождение ребенка	3 000	заявление работника Иваненко В.А., свидетельство о свидетельство о рождении Иваненко К.В. III-ЛО №770315, выданное ОЗАГС Рудничного района г.Кемерово, 23.10.2018г
6	приказ № 31-м от 06.11.2018	материальная помощь на свадьбу работника (впервые вступающего в брак)	3 000	заявление работника Сажина В.Д., свидетельство о браке II-ЛО № 609493, выданное ОЗАГС Центрального р-на г.Кемерово, 12.06.2018
филиал «Энергосеть Киселевска»				
Всего по статье			**12 000**	
в том числе затраты отнесенные на себестоимость по передаче электроэнергии			11 738	
1	приказ №2-п от 29.01.2018	материальная помощь на рождение ребенка	2 000	заявление Зайцева П.Н., свидетельство о рождении III-ЛО № 712429, выданное ЗАГС г. Киселевска 27.12.2017
2	приказ №5/1-м от 20.04.2018	материальная помощь на рождение ребенка	2 000	заявление Харченко С.С. свидетельство о рождении III-ЛО № 744883, выданное ЗАГС г. Киселевска 05.04.2018
3	приказ №4-п от 05.07.2018	материальная помощь на рождение ребенка	2 000	заявление Легчило Е.В. свидетельство о рождении III-ЛО № 712429, выданное ЗАГС г. Киселевска 27.12.2018
4	приказ №09-п от 08.11.2018	материальная помощь на рождение ребенка	2 000	заявление Станчука Е.В. свидетельство о рождении III-ЛО № 784571, выданное ЗАГС г. Киселевска 23.10.2018
5	приказ №10-п от 28.11.2018	материальная помощь на рождение ребенка	2 000	заявление Загрешенко А.С. свидетельство о рождении III-ЛО № 784683, выданное ЗАГС г. Киселевска 14.11.2018
6	приказ №11-п от24.12.2018	материальная помощь в связи с вступлением в брак	2 000	Заявление Марченко Е.А. свидетельство о заключении брака II-ЛО № 603359, выданное ЗАГС г. Киселевска 01.12.2018
филиал «Энергосеть Крапивинского района»				
Всего по статье			**12 500**	
в том числе затраты отнесенные на себестоимость по передаче электроэнергии			12 224	
1	приказ № 03-м от 08.02.2018	материальная помощь на свадьбу работника (впервые вступающего в брак)	2 500	заявление Миназитдинова Н.И., от 07.02.2018, свидетельство о заключении брака II-ЛО № 608921 выданное ОЗАГС Центрального р-на г.Кемерово, 20.01.2018
2	приказ № 16-м от 13.08.2018	материальная помощь на рождение ребенка	2 500	Заявление Соломатовой Ж.А., от 10.08.2018, свидетельство о рождении Лесной А.П., III-ЛО № 795935, выданного Орган записи актов гражданского состояния (ЗАГС) Крапивинского района Кемеровской области, 08.08.2018
3	приказ № 25-м от 13.12.2018	материальная помощь на рождение ребенка	2 500	Заявление Симбухова В.Ю., от 11.12.2018 свидетельство о рождении Кадочниковой В.В., III-ЛО № 796092, выданного Орган записи актов граж-

№	Дата, номер приказа	Наименование приказа (или краткое наименование выплаты)	Сумма выплаты по приказу (в руб. начисление)	Основание для выплаты
1	2	3	4	5
				данского состояния (ЗАГС) Крапивинского района Кемеровской области, от 11.12.2018
4	приказ № 27-м от 18.12.2018	материальная помощь на рождение ребенка	2 500	Заявление Павлова А.М.,от 17.12.2018 свидетельство о рождении Павловой А.А.,III-ЛО № 796102,выданного Орган записи актов гражданского состояния (ЗАГС) Крапивинского района Кемеровской области, от 14.12.2018
5	приказ № 11-м от 05.06.2018	материальная помощь на рождение ребенка	2 500	Заявление Неизвестного Е.И., 05.06.2018, свидетельство о рождении Неизвестного М.Е., III-ЛО № 763059, выданного Орган записи актов гражданского состояния (ЗАГС) Крапивинского района Кемеровской области, от 05.06.2018
филиал «Энергосеть г.Новокузнецка»				
Всего по статье			**10 500**	
в том числе затраты отнесенные на себестоимость по передаче электроэнергии			10 269	
1	приказ № 07-м от 05.02.2018	материальная помощь на рождение ребенка	1 500	заявление работника, свидетельство о рождении III-ЛО № 682447, выданное ОЗАГС Кузнецкого района г.Новокузнецка Кемеровской области 18.04.2017
2	приказ № 20-м от 04.04.2018	материальная помощь на свадьбу работника (впервые вступающего в брак)	1 500	заявление работника, свидетельство о заключении брака II-ЛО № 613687, выданное ОЗАГС г.Мыски Кемеровской области 17.03.2018
3	приказ № 37-м от 21.05.2018	материальная помощь на рождение ребенка	1 500	заявление работника, свидетельство о рождении III-ЛО № 744418, выданное ОЗАГС Заводского района г.Новокузнецка Кемеровской области 08.05.2018
4	приказ № 90-м от 02.07.2018	материальная помощь на рождение ребенка	1 500	заявление работника, свидетельство о рождении III-ЛО № 710689, выданное ОЗАГС г.Калтана Кемеровской области 20.06.2018
5	приказ № 101-м от 16.07.2018	материальная помощь на свадьбу работника (впервые вступающего в брак)	1 500	заявление работника, свидетельство о заключении брака II-ЛО № 625637, выданное ОЗАГС Центрального р-на г.Новокузнецка Кемеровской области 29.06.2018
6	приказ № 203-м от 01.10.2018	материальная помощь на рождение ребенка	1 500	заявление работника, свидетельство о рождении III-ЛО № 776755, выданное ОЗАГС г.Осинники Кемеровской области 18.09.2018
7	приказ № 197-м от 26.09.2018	материальная помощь на рождение ребенка	1 500	заявление работника, свидетельство о рождении III-ЛО № 742117, выданное ОЗАГС г. Куйбышевского района г.Новокузнецка Кемеровской области 04.07.2018
филиал «Энергосеть г. Осинники»				
Всего по статье			**6 000**	
в том числе затраты отнесенные на себестоимость по передаче электроэнергии			5 868	
1	приказ № 24-м от 07.05.2018	материальная помощь на рождение ребенка	2 000	Заявление работника. Свидетельство о рождении III-ЛО №-761645, выдан органом ЗАГС г. Осинники 02.05.2018
2	приказ № 26-м от 22.05.2018	материальная помощь на рождение ребенка	2 000	Заявление работника. Свидетельство о рождении III-ЛО №-761507, выдан органом ЗАГС г. Осинники 13.03.2018
3	приказ № 27-м от 23.05.2018	материальная помощь на рождение ребенка	2 000	Заявление работника. Свидетельство о рождении III-ЛО №-761694, выдан органом ЗАГС г. Осинники 17.05.2018
филиал «Энергосеть г.Полысаево»				
Всего по статье			**3 000**	
в том числе затраты отнесенные на себестоимость по передаче электроэнергии			2 934	
1	приказ № 18-м от24.08.2018	материальная помощь на свадьбу работника (впервые вступающего в брак)	3 000	заявление Бондареко В.В. 32 года, свидетельство о заключении брака II-ЛО № 603259, выданное ОЗАГС г. Полысаево Кемеровской обл.18.08.2018
филиал «Энергосеть г.Прокопьевска»				
Всего по статье			**45 000,00**	

№	Дата, номер приказа	Наименование приказа (или краткое наименование выплаты)	Сумма выплаты по приказу (в руб. начисление)	Основание для выплаты
1	2	3	4	5
в том числе затраты отнесенные на себестоимость по передаче электроэнергии			44 010,00	
1	приказ № 1-м от 09.01.2018	материальная помощь на рождение ребенка	3 000	заявление работника, свидетельство о рождении III-ЛО № 749427 от 29.12.2017г выданное ОЗАГС г.Прокопьевска Кемеровской области
2	приказ № 4-м от 09.01.2018	материальная помощь на рождение ребенка	3 000	заявление работника, свидетельство о рождении III-ЛО № 749426 от 29.12.2017г выданное ОЗАГС г.Прокопьевска Кемеровской области
3	приказ № 12-м от 07.02.2018	материальная помощь на рождение ребенка	3 000	заявление работника, свидетельство о рождении III-ЛО № 749640 от 25.01.2018г выданное ОЗАГС г.Прокопьевска Кемеровской области
4	приказ № 22-м от 13.03.2018	материальная помощь на рождение ребенка	3 000	заявление работника, свидетельство о рождении III-ЛО № 753085 от 14.03.2018г выданное ОЗАГС г.Прокопьевска Кемеровской области
5	приказ № 26-м от 13.04.2018	материальная помощь на рождение ребенка	3 000	заявление работника, свидетельство о рождении III-ЛО № 753445 от 13.04.2018г выданное ОЗАГС г.Прокопьевска Кемеровской области
6	приказ № 27-м от 13.04.2018	материальная помощь на рождение ребенка	3 000	заявление работника, свидетельство о рождении III-ЛО № 753445 от 13.04.2018г выданное ОЗАГС г.Прокопьевска Кемеровской области
7	приказ № 47-м от 03.07.2018	материальная помощь на свадьбу работника (впервые вступающего в брак)	3 000	заявление работника, свидетельство о заключении брака II-ЛО № 616973, выданное ОЗАГС г.Прокопьевска Кемеровской области, 02.06.2018
8	приказ № 49-м от 06.07.2019	материальная помощь на свадьбу работника (впервые вступающего в брак)	3 000	заявление работника, свидетельство о заключении брака II-ЛО № 618176, выданное ОЗАГС г.Прокопьевска Кемеровской области, 23.06.2018
9	приказ № 53-м от 02.08.2018	материальная помощь на свадьбу работника (впервые вступающего в брак)	3 000	заявление работника, свидетельство о заключении брака II-ЛО № 618323, выданное ОЗАГС г.Прокопьевска Кемеровской области, 28.07.2018
10	приказ № 62-м от 07.09.2018	материальная помощь на свадьбу работника (впервые вступающего в брак)	3 000	заявление работника, свидетельство о заключении брака II-ЛО № 634375 от 25.08.2018г выданное ОЗАГС г.Прокопьевска Кемеровской области
11	приказ № 65-м от 14.09.2018	материальная помощь на рождение ребенка	3 000	заявление работника, свидетельство о рождении III-ЛО № 758773 от 06.09.2018г выданное ОЗАГС г.Прокопьевска Кемеровской области
12	приказ № 72-м от 04.10.2018	материальная помощь на рождение ребенка	3 000	заявление работника, свидетельство о рождении III-ЛО № 785961 от 25.09.2018г выданное ОЗАГС г.Прокопьевска Кемеровской области
13	приказ № 91-м от 15.11.2018	материальная помощь на рождение ребенка	3 000	заявление работника, свидетельство о рождении III-ЛО № 786173 от 23.10.2018г выданное ОЗАГС г.Прокопьевска Кемеровской области
14	приказ № 95-м от 13.11.2018	материальная помощь на рождение ребенка	3 000	заявление работника, свидетельство о рождении III-ЛО № 634708 от 10.11.2018г выданное ОЗАГС г.Прокопьевска Кемеровской области
15	приказ № 108-м от 03.12.2018	материальная помощь на рождение ребенка	3 000	заявление работника, свидетельство о рождении III-ЛО № 775629 от 30.11.2018г выданное ОЗАГС г.Прокопьевска Кемеровской области
филиал «Энергосеть пгт. Промышленная»				
Всего по статье			**14 000**	
в том числе затраты отнесенные на себестоимость по передаче электроэнергии			13 692	
1	приказ от 27.02.2018 № 05-м	материальная помощь на рождение ребенка	2 000	заявление работника, свидетельство о рождении III-ЛО № 695888, выданное ОЗАГС Промышленновского района Кемеровской обл., 17.02.2018
2	приказ от 03.04.2018 № 09-м	материальная помощь на рождение ребенка	2 000	заявление работника, свидетельство о рождении III-ЛО № 735890 выданное

№	Дата, номер приказа	Наименование приказа (или краткое наименование выплаты)	Сумма выплаты по приказу (в руб. начисление)	Основание для выплаты
1	2	3	4	5
				ОЗАГС Ленинского р-на г.Кемерово, 23.03.2018
3	приказ от 26.04.2018 № 12-м	материальная помощь на рождение ребенка	2 000	заявление работника, свидетельство о рождении III-ЛО № 764327 выданное ОЗАГС Промышленновского района Кемеровской обл., 20.04.2018
4	приказ от 25.06.2018 № 18-м	материальная помощь на рождение ребенка	4 000	заявление работника, свидетельство о рождении III-ЛО № 765058, выданное ОЗАГС Промышленновского района Кемеровской обл., 15.06.2018, свидетельство о рождении III-ЛО № 765059, выданное ОЗАГС Промышленновского района Кемеровской обл., 15.06.2018
5	приказ от 29.08.2018 № 23-м	материальная помощь на рождение ребенка	2 000	заявление работника, свидетельство о рождении III-ЛО № 765236 выданное ОЗАГС Промышленновского района Кемеровской обл., 28.08.2018
6	приказ от24.12.2018 № 30-м	материальная помощь на рождение ребенка	2 000	заявление работника, свидетельство о рождении III-ЛО № 765514 выданное ОЗАГС Промышленновского района Кемеровской обл., 20.12.2018
филиал «Энергосеть г. Тайга»				
Всего по статье			**4 000**	
в том числе затраты отнесенные на себестоимость по передаче электроэнергии			3 912	
1	приказ № 7-м от 13.04.2018	материальная помощь на рождение ребенка	2 000	заявление работника, свидетельство о рождении III-ЛО №747326, выданное ОЗАГС г. Тайги Кемеровской области, 04.04.2018
2	приказ № 19-м от 03.09.2018	материальная помощь на свадьбу работника (впервые вступающего в брак)	2 000	заявление работника, свидетельство о заключении брака III-ЛО №616002, выданное ОЗАГС г. Тайги Кемеровской области, 08.08.2018
филиал «Энергосеть г.Таштагола»				
Всего по статье			**39 000**	
в том числе затраты отнесенные на себестоимость по передаче электроэнергии			38 142	
1	приказ № 5-м от22.01.2018	материальная помощь на свадьбу работника (впервые вступающего в брак)	3 000	заявление работника, свидетельство о заключении брака II-ЛО № 612110, выданное ОЗАГС г.Таштагола и Таштагольского района, 09.01.2018
2	приказ № 14-м от 27.03.2018	материальная помощь на свадьбу работника (впервые вступающего в брак)	3 000	заявление работника, свидетельство о заключении брака II-ЛО № 612186, выданное ОЗАГС г.Таштагола и Таштагольского района, 16.03.2018
3	приказ № 25-м от 14.05.2018	материальная помощь на свадьбу работника (впервые вступающего в брак)	3 000	заявление работника, свидетельство о заключении брака II-ЛО № 627153, выданное ОЗАГС г.Таштагола и Таштагольского района, 21.04.2018
4	приказ № 74-м от 22.10.2018	материальная помощь на свадьбу работника (впервые вступающего в брак)	3 000	заявление работника, свидетельство о заключении брака II-ЛО № 627366, выданное ОЗАГС г.Таштагола и Таштагольского района, 06.10.2018
5	приказ № 87-м от 28.11.2018	материальная помощь на свадьбу работника (впервые вступающего в брак)	3 000	заявление работника, свидетельство о заключении брака II-ЛО № 627398, выданное ОЗАГС г.Таштагола и Таштагольского района, 03.11.2018
6	приказ № 20-м от 13.04.2018	материальная помощь на рождение ребенка	3 000	заявление работника, свидетельство о рождении ребенка III-ЛО № 733186, выданное ОЗАГС г.Таштагола и Таштагольского района, 28.03.2018
7	приказ № 29-м от 29.05.2018	материальная помощь на рождение ребенка	3 000	заявление работника, свидетельство о рождении ребенка III-ЛО № 733337, выданное ОЗАГС г.Таштагола и Таштагольского района, 17.05.2018
8	приказ № 33-м от 15.06.2018	материальная помощь на рождение ребенка	3 000	заявление работника, свидетельство о рождении ребенка III-ЛО № 733381, выданное ОЗАГС г.Таштагола и Таштагольского района, 06.06.2018
9	приказ № 45-м от 17.07.2018	материальная помощь на рождение ребенка	3 000	заявление работника, свидетельство о рождении ребенка III-ЛО № 733442, выданное ОЗАГС г.Таштагола и Таштагольского района, 22.06.2018

№	Дата, номер приказа	Наименование приказа (или краткое наименование выплаты)	Сумма выплаты по приказу (в руб. начисление)	Основание для выплаты
1	2	3	4	5
10	приказ № 46-м от 17.07.2018	материальная помощь на рождение ребенка	3 000	заявление работника, свидетельство о рождении ребенка III-ЛО № 733456, выданное ОЗАГС г.Таштагола и Таштагольского района, 03.07.2018
11	приказ № 51-м от 26.07.2018	материальная помощь на рождение ребенка	3 000	заявление работника, свидетельство о рождении ребенка III-ЛО № 775718, выданное ОЗАГС г.Таштагола и Таштагольского района, 24.07.2018
12	приказ № 64-м от 21.08.2018	материальная помощь на рождение ребенка	3 000	заявление работника, свидетельство о рождении ребенка III-ЛО № 775747, выданное ОЗАГС г.Таштагола и Таштагольского района, 27.07.2018
13	приказ № 80-м от 08.11.2018	материальная помощь на рождение ребенка	3 000	заявление работника, свидетельство о рождении ребенка III-ЛО № 775882, выданное ОЗАГС г.Таштагола и Таштагольского района, 13.09.2018
филиал «Энергосеть Тисульского района»				
Всего по статье			**13 800**	
в том числе затраты отнесенные на себестоимость по передаче электроэнергии			13 724	
1	приказ № 14-М от 15.05.2018	материальная помощь на свадьбу работника (впервые вступающего в брак)	3 450	заявление Тихомирова А.Н. 26 лет, свидетельство о заключении брака II-ЛО № 605070, выданное ОЗАГС Тисульского р-на Кемеровской области, 06.04.2018
2	приказ № 18-М от 26.07.2018	материальная помощь на свадьбу работника (впервые вступающего в брак)	3 450	заявление Курасова А.В. 27 лет, свидетельство о заключении брака II-ЛО № 615913, выданное ОЗАГС Тисульского р-на Кемеровской области, 21.07.2018
3	приказ № 16-М от 19.06.2018	материальная помощь на рождение ребенка	3 450	заявление Зорина И.В., свидетельство о рождении III-ЛО № 742788, выданное ОЗАГС Тисульского р-на Кемеровской области, 19.06.2018
4	приказ № 22-М от 02.10.2018	материальная помощь на рождение ребенка	3 450	заявление Тихомирова А.Н., свидетельство о рождении III-ЛО № 777562, выданное ОЗАГС Тисульского р-на Кемеровской области, 29.09.2018
филиал «Энергосеть г. Топки»				
Всего по статье			**12 000**	
в том числе затраты отнесенные на себестоимость по передаче электроэнергии			11 736	
1	приказ от 15.01.2018 № 01-м	материальная помощь на рождение ребенка	3 000	заявление работника, свидетельство о рождении III-ЛО № 745744, выданное ОЗАГС г.Топки и Топкинского района Кемеровской области, 21.12.2017
2	приказ от 29.01.2018 № 02-м	материальная помощь на свадьбу работника (впервые вступающего в брак)	3 000	заявление работника, свидетельство о заключении брака II-ЛО № 600748, выданное ОЗАГС г.Топки и Топкинского района Кемеровской области, 23.12.2017
3	приказ от 28.02.2018 № 05-м	материальная помощь на рождение ребенка	3 000	заявление работника, свидетельство о рождении III-ЛО № 745897, выданное ОЗАГС г.Топки и Топкинского района Кемеровской области, 27.02.2018
4	приказ от 06.04.2018 № 08-м	материальная помощь на рождение ребенка	3 000	заявление работника, свидетельство о рождении III-ЛО № 723987, выданное ОЗАГС Цетрального района г.Кемерово Кемеровской области, 05.04.2018
филиал «Энергосеть пгт. Тяжинский»				
Всего по статье			**12 500**	
в том числе затраты отнесенные на себестоимость по передаче электроэнергии			12 225	
1	приказ №30-м от 26.10.2018	регистрация брака	2 500	Заявление подсобного рабочего Шапуленко И.Е., св-во о заключении брака II-ЛО № 734845
2	приказ №33-м от 27.11.2018	регистрация брака	2 500	Заявление водителя автомобиля Тисецкий А.Л.св-во о заключении брака II-ЛО № 604396
3	приказ №13-м от 26.03.2018	регистрация брака	2 500	Заявление станочника-распиловщика 2р. Дикарев М.Г., св-во о заключении брака II-ЛО №604296

№	Дата, номер приказа	Наименование приказа (или краткое наименование выплаты)	Сумма выплаты по приказу (в руб. начисление)	Основание для выплаты
1	2	3	4	5
4	приказ №23-м от 27.07.2018	при рождении ребенка	2 500	Заявление станочника-распиловщик 2р. Дикарев М.Г., св-во о рождении III-ЛО №777786
5	приказ №25-м от 09.08.2018	при рождении ребенка	2 500	Заявление техника по работе с физическими лицами Волкова Е.С., св-во о рождении III-ЛО№777816
филиал «Энергосеть Чебулинского района»				
Всего по статье			**3 000**	
в том числе затраты отнесенные на себестоимость по передаче электроэнергии			2 934	
1	приказ № 4-м от 26.04.2018	материальная помощь на рождение ребенка	3 000	заявление работника, свидетельство о рождении III-ЛО № 742826, выданное ОЗАГС Чебулинского района Кемеровской области 25.04.2018
филиал «Энергосеть г. Юрга»				
Всего по статье			**24 000**	
в том числе затраты отнесенные на себестоимость по передаче электроэнергии			23 472	
1	приказ № 22-М от 20.03.2018	материальная помощь на свадьбу работника (впервые вступающего в брак)	3 000	заявление работника, свидетельство о о заключении брака II-ЛО № 615036, выданное ОЗАГС г.Юрги и Юргинского р-на Кемеровской обл., 17.03.2018
2	приказ № 47-М от 10.07.2018	материальная помощь на свадьбу работника (впервые вступающего в брак)	3 000	заявление работника, свидетельство о заключении брака II-ЛО № 615112, выданное ОЗАГС г.Юрги и Юргинского р-на Кемеровской обл., 28.04.2018
3	приказ № 51-М от 10.08.2018	материальная помощь на свадьбу работника (впервые вступающего в брак)	3 000	заявление работника, свидетельство о заключении брака II-ЛО № 615354, выданное ОЗАГС г.Юрги и Юргинского р-на Кемеровской обл., 04.08.2018
4	приказ № 1-М от 11.01.2018	материальная помощь на рождение ребенка	3 000	заявление работника, свидетельство о рождении ребенка III-ЛО № 743095, выданное ОЗАГС г.Юрги и Юргинского р-на Кемеровской обл., 09.01.2018
5	приказ № 6-М от 19.01.2018	материальная помощь на рождение ребенка	3 000	заявление работника, свидетельство о рождении ребенка III-ЛО № 743125, выданное ОЗАГС г.Юрги и Юргинского р-на Кемеровской обл., 17.01.2018
6	приказ № 21-М от 20.03.2018	материальная помощь на рождение ребенка	3 000	заявление работника, свидетельство о рождении ребенка III-ЛО № 743191, выданное ОЗАГС г.Юрги и Юргинского р-на Кемеровской обл., 31.01.2018
7	приказ № 40-М от 20.06.2018	материальная помощь на рождение ребенка	3 000	заявление работника, свидетельство о рождении ребенка III-ЛО № 793005, выданное ОЗАГС г.Юрги и Юргинского р-на Кемеровской обл., 15.06.2018
8	приказ № 70-М от 24.09.2018	материальная помощь на рождение ребенка	3 000	заявление работника, свидетельство о рождении ребенка III-ЛО № 793420, выданное ОЗАГС г.Юрги и Юргинского р-на Кемеровской обл., 18.09.2018
филиал «Энергосеть п.г.т. Яшкино»				
Всего по статье			**9 179**	
в том числе затраты отнесенные на себестоимость по передаче электроэнергии			8 977	
1	приказ № 15-м от 06.06.2018	материальная помощь на рождение ребенка	2 300	заявление работника, свидетельство о рождении III-ЛО №763650, выданное ОЗАГС Яшкинского района Кемеровской области, 15.05.2018
2	приказ № 20-м от 06.07.2018	материальная помощь на рождение детей	3 400	заявление работника, свидетельство о заключении брака III-ЛО №796768, выданное ОЗАГС Яшкинского района Кемеровской области, 05.07.2018; свидетельство о заключении брака III-ЛО №796769, выданное ОЗАГС Яшкинского района Кемеровской области, 05.07.2018;

№	Дата, номер приказа	Наименование приказа (или краткое наименование выплаты)	Сумма выплаты по приказу (в руб. начисление)	Основание для выплаты
1	2	3	4	5
3	приказ № 27-м от 30.08.2018	материальная помощь на свадьбу работника (впервые вступающего в брак)	1 724	заявление работника, свидетельство о рождении III-ЛО №623058, выданное ОЗАГС Яшкинского района Кемеровской области, 25.08.2018
4	приказ № 33-м от 30.10.2018	материальная помощь на рождение ребенка	1 725	заявление работника, свидетельство о рождении III-ЛО №796923, выданное ОЗАГС Яшкинского района Кемеровской области, 16.10.2018
филиал «Энергосеть пгт. Яя»				
Всего по статье			**5 000**	
в том числе затраты отнесенные на себестоимость по передаче электроэнергии			4 890	
1	приказ № 11-м от 05.06.2018	материальная помощь на свадьбу работника (впервые вступающего в брак)	2 000	заявление работника, свидетельство о заключении брака II-ЛО № 618092, выданное ОЗАГС Яйского района Кемеровской области, 02.06.2018г.
2	приказ № 22-м от 10.10.2018	материальная помощь на рождение ребенка	3 000	заявление работника, свидетельство о рождении ребенка III-ЛО № 796550, выданное ОЗАГС Яйского района Кемеровской области, 05.10.2018г.
Головной офис ООО «Кузбасская энергосетевая компания»				
Всего по статье			**39 900**	
в том числе затраты отнесенные на себестоимость по передаче электроэнергии			39 756	
1	приказ № 20-м от 16.04.2018	материальная помощь на рождение ребенка	3 000	заявление работника, свидетельство о рождении III-ЛО № 759234, выданное ОЗАГС Центрального р-на г.Кемерово Кемеровской области, 12.04.2018
2	приказ № 26-м от 01.06.2018	материальная помощь на рождение ребенка	3 000	заявление работника, свидетельство о рождении III-ЛО № 759430, выданное ОЗАГС Центрального р-на г.Кемерово Кемеровской области, 15.05.2018
3	приказ № 30-м от 07.06.2018	материальная помощь на рождение ребенка	3 000	заявление работника, свидетельство о рождении III-ЛО № 759540, выданное ОЗАГС Центрального р-на г.Кемерово Кемеровской области, 29.05.2018
4	приказ № 32-м от 29.06.2018	материальная помощь на рождение ребенка	3 000	заявление работника, свидетельство о рождении III-ЛО № 742549, выданное ОЗАГС Ленинского р-на г.Кемерово Кемеровской области, 26.06.2018
5	приказ № 33-м от 03.07.2018	материальная помощь на рождение ребенка	3 000	заявление работника, свидетельство о рождении III-ЛО № 767836, выданное ОЗАГС Ленинского р-на г.Кемерово Кемеровской области, 27.06.2018
6	приказ № 34-м от 05.07.2018	материальная помощь на рождение ребенка	3 000	заявление работника, свидетельство о рождении III-ЛО № 765778, выданное ОЗАГС Центрального р-на г.Кемерово Кемеровской области, 29.06.2018
7	приказ № 44-м от 31.07.2018	материальная помощь на свадьбу работника (впервые вступающего в брак)	3 450	заявление работника, свидетельство о заключении брака II-ЛО № 609779, выданное ОЗАГС Центрального р-на г.Кемерово Кемеровской области, 21.07.2018
8	приказ № 49-м от 14.08.2018	материальная помощь на рождение ребенка	3 000	заявление работника, свидетельство о рождении III-ЛО № 769861, выданное ОЗАГС Рудничного р-на г.Кемерово Кемеровской области, 31.07.2018
9	приказ № 56-м от 06.09.2018	материальная помощь на рождение ребенка	3 000	заявление работника, свидетельство о рождении III-ЛО № 766232, выданное ОЗАГС Центрального р-на г.Кемерово Кемеровской области, 01.09.2018
10	приказ № 68-м от 15.10.2018	материальная помощь на свадьбу работника (впервые вступающего в брак)	3 450	заявление работника, свидетельство о заключении брака II-ЛО № 628511, выданное ОЗАГС Центрального р-на г.Кемерово Кемеровской области, 06.10.2018
11	приказ № 77-м от 13.11.2018	материальная помощь на рождение ребенка	3 000	заявление работника, свидетельство о рождении III-ЛО № 766809, выданное ОЗАГС Центрального р-на г.Кемерово Кемеровской области, 13.11.2018
12	приказ № 83-м от 04.12.2018	материальная помощь на рождение ребенка	3 000	заявление работника, свидетельство о рождении III-ЛО № 768559, выданное

№	Дата, номер приказа	Наименование приказа (или краткое наименование выплаты)	Сумма выплаты по приказу (в руб. начисление)	Основание для выплаты
1	2	3	4	5
				ОЗАГС Ленинского р-на г.Кемерово Кемеровской области, 22.11.2018
13	приказ № 92-м от 20.12.2018	материальная помощь на рождение ребенка	3 000	заявление работника, свидетельство о рождении III-ЛО № 766911, выданное ОЗАГС Центрального р-на г.Кемерово Кемеровской области, 27.11.2018

Материальная помощь родителям, имеющим детей – нетрудоспособных инвалидов, работникам в связи с тяжелым материальным положением

Согласно условиям Коллективного договора, выплачивается в размере от 1 000 до 3 000 руб.;

При расчете тарифов на 2020 год в составе базового уровня подконтрольных расходов учтены расходы по подстатье «Материальная помощь родителям, имеющим детей – нетрудоспособных инвалидов, работникам в связи с тяжелым материальным положением» в размере 279,41 тыс. руб. Данная сумма получена экспертом расчетным путем:

285,691 тыс. руб. * 97,80% = 279,41 тыс. руб.

где

285,691 тыс. руб. – размер экономически обоснованных и принятых к учету фактических расходов за 2018 год;

97,80% - планируемый на 2020 год процент отнесения расходов на вид деятельности «Передача электрической энергии».

По результатам дополнительного экономического анализа материалов, представленных приложением в электронном виде к письму от 16.02.2024 № 04/ДЭТ-25/640 вх. № 1011 от 16.02.2024, экономически обоснованными расходами по подстатье «Материальная помощь родителям, имеющим детей – нетрудоспособных инвалидов, работникам в связи с тяжелым материальным положением» признаны расходы в размере 214,698 тыс. руб. Таким образом, к учету, по данной подстатье предлагаются расходы в размере 209,975 тыс. руб. Данная сумма получена экспертом расчетным путем:

214,698 тыс. руб. * 97,80% = 209,975 тыс. руб.

где

214,698 тыс. руб. – размер экономически обоснованных и принятых к учету фактических расходов за 2018 год, полученный по результатам дополнительного экономического анализа;

97,80% - планируемый на 2020 год процент отнесения расходов на вид деятельности «Передача электрической энергии».

Исключены из состава базового уровня подконтрольных расходов 2020 года в сумме **69,435** тыс. руб., в том числе выплаты неработающим пенсионерам.

Свод затрат, а также реестр приказов и обосновывающих документов представлен в таблице.

Таблица 42

Свод затрат по статье «Оказание материальной, в связи с тяжелым материальным положением» по ООО «КЭнК» на 2020 год (руб.)

№ п/п	Филиалы	Затраты по оказанию мат. помощи на лечение, в связи с тяжелым материальным положением или чрезвычайным событием, всего	% от общей суммы на передачу	в т.ч. затраты, отнесенные на деятельность - передача электроэнергии	Данные о подтверждении затрат - том/страница(ы) в материалах тарифного дела, предоставленного письмом Общества № 04/ДЭТ-34/2601 от 29.04.2019
1	А-Судженск	12 000	97,80%	11 736	Том 5, стр.125-126
2	Белово	16 000	97,80%	15 648	Том 5, стр.136-137
3	Белогорск	0	97,80%	0	
4	Гурьевск	5 000	97,80%	4 890	Том 5, стр.152-153
5	Ижморка	5 068	97,80%	4 957	Том 5, стр.161-162
6	Калтан	2 000	97,80%	1 956	Том 5, стр.171-172
7	Кемерово	4 000	97,80%	3 912	Том 5, стр.180
8	Киселевск	12 000	97,80%	11 736	Том 5, стр.188-189
9	Крапивино	0	97,80%	0	
10	Мариинск	11 000	97,80%	10 758	Том 5, стр.207
11	Новокузнецк	12 000	97,80%	11 736	Том 5, стр.215-216
12	Осинники	21 000	97,80%	20 538	Том 5, стр.225
13	Полысаево	6 000	97,80%	5 868	Том 5, стр.238-239
14	Прокопьевск	21 000	97,80%	20 538	Том 5, стр.248-249
15	Промышленная	0	97,80%	0	
16	Тайга	3 800	97,80%	3 716	Том 5, стр.262
17	Таштагол	35 500	97,80%	34 719	Том 5, стр.275-276
18	Тисуль	14 950	97,80%	14 621	Том 5, стр.287-288
19	Топки	6 000	97,80%	5 868	Том 5, стр.296
20	Тяжин	10 100	97,80%	9 878	Том 5, стр.303-304
21	Чебула	3 000	97,80%	2 934	Том 5, стр.311
22	Юрга	0	97,80%	0	Том 5, стр.318
23	Яшкино	9 280	97,80%	9 076	Том 5, стр.327
24	Яя	5 000	97,80%	4 890	Том 5, стр.334
Всего по филиалам		**214 698**		**209 975**	
25	Головной офис	0	97,80%	0	Том 5, стр.115-116
Всего по обществу		**214 698**		**209 975**	**Том 5, стр.108**

Таблица 43

Реестр приказов по ООО «КЭнК» по статье «Оказание материальной, в связи с тяжелым материальным положением» за 2018 год, (руб.)

№	Дата, номер приказа	Наименование приказа (или краткое наименование выплаты)	Сумма выплаты по приказу (в руб. начисление)	Основание для выплаты
1	2	3	4	5
филиал «Энергосеть г. Анжеро-Судженска»				
Всего по статье			**12 000**	
в том числе затраты отнесенные на себестоимость по передаче электроэнергии			11 736	
1	приказ № 55-м от 21.11.2018	материальная помощь в связи с тяжелым материальным положением работника (на лечение ребенка инвалида)	3 000	заявление работника от 12.11.2018
2	приказ № 60-м от 11.12.2018	материальная помощь в связи с тяжелым материальным положением работника (на лечение ребенка инвалида)	3 000	заявление работника (в связи с лечением ребенка -инвалида) от 05.12.2018
3	приказ № 60-м от 11.12.2018	материальная помощь в связи с тяжелым материальным положением работника (на лечение ребенка инвалида)	3 000	заявление работника (в связи с лечением ребенка -инвалида) от 06.12.2018
4	приказ № 51-м от 15.12.2018	материальная помощь в связи с тяжелым материальным положением работника (мать - одиночка)	3 000	заявление работника 12.11.2018
филиал «Энергосеть г. Белово»				
Всего по статье			**16 000**	
в том числе затраты отнесенные на себестоимость по передаче электроэнергии			15 648	

№	Дата, номер приказа	Наименование приказа (или краткое наименование выплаты)	Сумма выплаты по приказу (в руб. начисление)	Основание для выплаты
1	2	3	4	5
1	приказ № 36-м от 15.03.2018	материальная помощь в связи с тяжелым материальным положением работника (лечение ребенка)	3 000	заявление Полякова Е.В. от 14.03.2018
2	приказ № 59-м от 09.04.2018	материальная помощь в связи с тяжелым материальным положением работника	3 000	заявление Беляева С.В. от 09.04.2018
3	приказ № 180-м от 31.08.2018	материальная помощь в связи с тяжелым материальным положением работника	3 000	заявление Филатова С.В. от 30.08.2018
4	приказ № 188-м от 20.09.2018	материальная помощь в связи с тяжелым материальным положением работника	3 000	заявление Гизбрехта М.В. от 19.09.2018
5	приказ № 225-м от 23.11.2018	материальная помощь в связи с тяжелым материальным положением работника	2 000	заявление Филатовой Н.Н. от 22.11.2018
6	приказ № 242-м от 03.09.2018	материальная помощь в связи с тяжелым материальным положением работника	2 000	заявление Коробкова А.К. от 10.02.2018
филиал «Энергосеть Гурьевск»				
Всего по статье			**5 000**	
в том числе затраты отнесенные на себестоимость по передаче электроэнергии			4 890	
1	приказ № 59-м от 21.12.2018	материальная помощь в связи с тяжелым материальным положением работника	5 000	заявление Музыченко С.А., матери двоих несовершеннолетних детей (сын Александр 14 лет, сын Дмитрий 12 лет)
филиал «Энергосеть Ижморского района»				
Всего по статье			**5 068**	
в том числе затраты отнесенные на себестоимость по передаче электроэнергии			4 957	
1	приказ № 6-м от 19.04.2018	материальная помощь в связи с тяжелым материальным положением работника	1 200	заявление работника
2	приказ № 17-м от 25.09.2018	материальная помощь в связи с тяжелым материальным положением работника	1 500	заявление работника
3	приказ № 20-м от 28.09.2018	материальная помощь в связи с тяжелым материальным положением работника	1 068	заявление работника
4	приказ № 27-м от 27.12.2018	материальная помощь в связи с тяжелым материальным положением работника	1 300	заявление работника
филиал «Энергосеть г. Калтан»				
Всего по статье			**2 000**	
в том числе затраты отнесенные на себестоимость по передаче электроэнергии			1 956	
1	приказ № Пм-КА-28 от 09.06.2018	материальная помощь в связи с тяжелым материальным положением работника (мать-одиночка)	2 000	заявление работника, матери 2-х несовершеннолетних детей
филиал «Энергосеть г. Кемерово»				
Всего по статье			**4 000**	
в том числе затраты отнесенные на себестоимость по передаче электроэнергии			3 912	
1	приказ № 34-м от 05.12.2018	материальная помощь в связи с тяжелым материальным положением работника	2 000	заявление работника Зубрикова И.А., тяжелое финансовое положение
2	приказ № 35-м от 05.12.2018	материальная помощь в связи с тяжелым материальным положением работника	2 000	заявление работника Мечевой О.В., тяжелое финансовое положение (мать-единственный родитель)
филиал «Энергосеть Киселевска»				
Всего по статье			**12 000**	
в том числе затраты отнесенные на себестоимость по передаче электроэнергии			11 736	
1	приказ №11-м от 03.09.2018	материальная помощь в связи с тяжелым материальным положением	3 000	Заявление/Кустова Д.В.
2	приказ №07-п от 03.09.2018	материальная помощь в связи с тяжелым материальным положением	3 000	Заявление Фадеевой И.А.
3	приказ №11-п от 24.12.2018	материальная помощь в связи с тяжелым материальным положением	6 000	Заявление Саенко В.А., Добрычева В.Н.
филиал «Энергосеть Мариинска»				
Всего по статье			**11 000**	
в том числе затраты отнесенные на себестоимость по передаче электроэнергии			10 758	
1	приказ №61-м от 10.12.2018.	материальная помощь в связи с тяжелым материальным положением работника	3 000	заявление работника
2	приказ №62-м от 11.12.2018.	материальная помощь в связи с тяжелым материальным положением работника	3 000	заявление работника
3	приказ № 66-м от 25.12.2018.	материальная помощь в связи с тяжелым материальным положением работника	2 000	заявление работника
4	приказ №18-м от 04.04.2018.	материальная помощь в связи с тяжелым материальным положением работника	3 000	заявление работника
филиал «Энергосеть г. Новокузнецка»				
Всего по статье			**12 000**	
в том числе затраты отнесенные на себестоимость по передаче электроэнергии			11 736	

№	Дата, номер приказа	Наименование приказа (или краткое наименование выплаты)	Сумма выплаты по приказу (в руб. начисление)	Основание для выплаты
1	2	3	4	5
1	приказ № 170-м от 05.09.2018	материальная помощь в связи с тяжелым материальным положением работника	1 500	заявление работника
2	приказ № 171-м от 05.09.2018	материальная помощь в связи с тяжелым материальным положением работника	1 500	заявление работника
3	приказ № 177-м от 10.09.2018	материальная помощь в связи с тяжелым материальным положением работника (длительная болезнь (онкология) и тяжелое материальное положение)	1 500	заявление работника
4	приказ № 215-м от 17.10.2018	материальная помощь в связи с тяжелым материальным положением работника (длительная болезнь (онкология) и тяжелое материальное положение)	1 500	заявление работника
5	приказ № 219-м от 22.10.2018	материальная помощь в связи с тяжелым материальным положением работника	1 500	заявление работника
6	приказ № 228-м от 01.11.2018	материальная помощь в связи с тяжелым материальным положением работника	1 500	заявление работника
7	приказ № 252-м от 19.11.2018	материальная помощь в связи с тяжелым материальным положением работника	1 000	заявление работника
8	приказ № 267-м от 29.11.2018	материальная помощь в связи с тяжелым материальным положением работника	1 000	заявление работника
9	приказ № 268-м от 29.11.2018	материальная помощь в связи с тяжелым материальным положением работника (болезнь сына)	1 000	заявление работника
филиал «Энергосеть г. Осинники»				
Всего по статье			**21 000**	
в том числе затраты отнесенные на себестоимость по передаче электроэнергии			20 538	
1	приказ № 04-м от 14.02.2018	материальная помощь в связи с тяжелым материальным положением работника (мать-одиночка)	2 500	заявление работника, матери 2-х несовершеннолетних детей
2	приказ № 09-м от 01.03.2018	материальная помощь в связи с тяжелым материальным положением работника	3 000	заявление работника, на бытовые нужды
3	приказ № 13-м от 20.03.2018	материальная помощь в связи с тяжелым материальным положением работника	3 000	заявление работника
4	приказ № 32-м от 24.07.2018	материальная помощь в связи с тяжелым материальным положением работника	3 000	заявление работника, отца ребенка-инвалида
5	приказ № 35-м от 17.08.2018	материальная помощь в связи с тяжелым материальным положением работника (мать-одиночка)	2 000	заявление работника, матери несовершеннолетнего ребенка
6	приказ № 35-м от 17.08.2018	материальная помощь в связи с тяжелым материальным положением работника	2 000	заявление работника
7	приказ № 41-м от 11.10.2018	материальная помощь в связи с тяжелым материальным положением работника	2 000	заявление работника
8	приказ № 44-м от 23.11.2018	материальная помощь в связи с тяжелым материальным положением работника	3 000	заявление работника
9	приказ № 44-м от 23.11.2018	материальная помощь в связи с тяжелым материальным положением работника	3 000	заявление работника
филиал «Энергосеть г. Полысаево»				
Всего по статье			**6 000**	
в том числе затраты отнесенные на себестоимость по передаче электроэнергии			5 868	
1	приказ № 1-м от18.01.2018	материальная помощь в связи с тяжелым материальным положением работника	3 000	заявление Волканова И.В.,
2	приказ № 11-м 03.05.2018	материальная помощь в связи с тяжелым материальным положением работника	3 000	заявление Пироговой Н.А.
3	приказ № 25-м от 20.11.2018	материальная помощь в связи с тяжелым материальным положением работника	3 000	заявление Медведевой Е.Ю.
филиал «Энергосеть г. Прокопьевска»				
Всего по статье			**21 000**	
в том числе затраты отнесенные на себестоимость по передаче электроэнергии			20 538	
1	приказ № 25-м от 10.04.2018	материальная помощь в связи с тяжелым материальным положением работника (в связи с пожаром дома)	5 000	заявление работника
2	приказ № 33-м от 23.05.2018	материальная помощь в связи с тяжелым материальным положением работника	3 000	заявление работника
3	приказ № 37-м от 13.06.2018	материальная помощь в связи с тяжелым материальным положением работника (одинокая мать)	2 300	заявление работника
4	приказ № 99-м от 16.11.2018	материальная помощь в связи с тяжелым материальным положением работника (одинокая мать)	3 000	заявление работника
5	приказ № 68-м от 26.09.2018	материальная помощь многодетной матери (для подготовки к школе детей)	3 000	заявление работника, матери троих несовершеннолетних детей

№	Дата, номер приказа	Наименование приказа (или краткое наименование выплаты)	Сумма выплаты по приказу (в руб. начисление)	Основание для выплаты
1	2	3	4	5
6	приказ № 75-м от 12.10.2018	материальная помощь многодетному отцу	3 000	заявление работника, отца троих несовершеннолетних детей
7	приказ № 87-м от 08.11.2018	материальная помощь многодетному отцу	3 000	заявление работника, отца троих несовершеннолетних детей
8	приказ № 88-м от 08.11.2018	материальная помощь многодетной матери (для подготовки к школе детей)	3 000	заявление работника, матери троих несовершеннолетних детей
9	приказ № 94-м от 12.11.2018	материальная помощь многодетному отцу	3 000	заявление работника, отца троих несовершеннолетних детей
10	приказ № 96-м от 14.11.2018	материальная помощь многодетному отцу	3 000	заявление работника, отца троих несовершеннолетних детей
филиал «Энергосеть г. Тайга»				
Всего по статье			**3 800**	
в том числе затраты отнесенные на себестоимость по передаче электроэнергии			3 716	
1	приказ № 15-м от 23.07.2018	материальная помощь в связи с тяжелым материальным положением работника	3 800	заявление работника
филиал «Энергосеть г. Таштагола»				
Всего по статье			**35 500**	
в том числе затраты отнесенные на себестоимость по передаче электроэнергии			34 719	
1	приказ № 18-м от 11.04.2018	материальная помощь в связи с тяжелым материальным положением работника	3 000	заявление работника, матери троих несовершеннолетних детей
2	приказ № 37-м от 22.06.2018	материальная помощь в связи с тяжелым материальным положением работника	3 000	заявление работника
3	приказ № 48-м от 23.07.2018	материальная помощь в связи с тяжелым материальным положением работника	3 000	заявление работника
4	приказ № 49-м от 25.07.2018	материальная помощь в связи с тяжелым материальным положением работника	3 000	заявление работника
5	приказ № 57-м от 10.08.2018	материальная помощь в связи с тяжелым материальным положением работника	1 000	заявление работника
6	приказ № 58-м от 10.08.2018	материальная помощь в связи с тяжелым материальным положением работника	1 000	заявление работника
7	приказ № 59-м от 10.08.2018	материальная помощь в связи с тяжелым материальным положением работника	3 000	заявление работника
8	приказ № 61-м от 15.08.2018	материальная помощь в связи с тяжелым материальным положением работника	1 000	заявление работника
9	приказ № 62-м от 15.08.2018	материальная помощь в связи с тяжелым материальным положением работника	1 000	заявление работника
10	приказ № 65-м от 27.08.2018	материальная помощь в связи с тяжелым материальным положением работника	2 500	заявление работника
11	приказ № 88-м от 29.11.2018	материальная помощь в связи с тяжелым материальным положением работника	3 000	заявление работника, отца четверых детей
12	приказ № 89-м от 29.11.2018	материальная помощь в связи с тяжелым материальным положением работника	3 000	заявление работника, отцу четверых детей
13	приказ № 71-м от 15.10.2018	материальная помощь в связи с тяжелым материальным положением работника (в связи с тяжелым заболеванием ребенка)	5 000	заявление работника, выписной эпикриз (ФЭК правого глаза)
14	приказ № 81-м от 09.11.2018	материальная помощь в связи с тяжелым материальным положением работника (в связи с лечением ребенка-инвалида)	3 000	заявление работника
филиал «Энергосеть Тисульского района»				
Всего по статье			**14 950**	
в том числе затраты отнесенные на себестоимость по передаче электроэнергии			14 621	
1	приказ № 13-М от 15.05.2018	материальная помощь в связи с тяжелым материальным положением работника (мать-одиночка)	3 450	заявление Денисовой М.Д. (тяжелое материальное положение)
2	приказ № 15-М от 04.06.2018	материальная помощь в связи с тяжелым материальным положением работника (мать-одиночка)	11 500	заявление Сметанноковой И.С. (в связи с пожаром)
филиал «Энергосеть г. Топки»				
Всего по статье			**6 000**	
в том числе затраты отнесенные на себестоимость по передаче электроэнергии			5 868	
1	приказ от 22.11.2018 № 30-м	материальная помощь в связи с тяжелым материальным положением работника	3 000	заявление работника
2	приказ от 22.11.2018 № 30-м	материальная помощь в связи с тяжелым материальным положением работника	3 000	заявление работника
филиал «Энергосеть пгт. Тяжинский»				

№	Дата, номер приказа	Наименование приказа (или краткое наименование выплаты)	Сумма выплаты по приказу (в руб. начисление)	Основание для выплаты
1	2	3	4	5
Всего по статье			**10 100**	
в том числе затраты отнесенные на себестоимость по передаче электроэнергии			9 878	
1	приказ №26-м от 05.09.2018	с связи с тяжелым материальным положением	2 000	Заявление начальника ПТО Цыплиной С.В.
2	приказ №31-м от 29.10.2018	с связи с тяжелым материальным положением	700	Заявление разметчика 3 р. Поликарпову А.Н.
3	приказ №34-м от 28.11.2018	с связи с тяжелым материальным положением	4 000	Заявление делопроизводителя Андреевой Н.В.
4	Приказ № 35-м от 03.12.2018	с связи с тяжелым материальным положением	2 600	Заявление контролера 2 разряда Быкова Н.В.
5	приказ №22-м от 25.07.2018	с связи с тяжелым материальным положением	800	Заявление контролера 2 разряда Песцова Т.А.
филиал «Энергосеть Чебулинского района»				
Всего по статье			**3 000**	
в том числе затраты отнесенные на себестоимость по передаче электроэнергии			2 934	
1	приказ № 6-п от 30.08.2018	материальная помощь в связи с тяжелым материальным положением работника	3 000	заявление работника
филиал «Энергосеть пгт. Яшкино»				
Всего по статье			**9 280**	
в том числе затраты отнесенные на себестоимость по передаче электроэнергии			9 073	
1	приказ № 10-м от 18.04.2018	материальная помощь в связи с тяжелым материальным положением работника	1 150	заявление работника
2	приказ № 22-м от 23.07.2018	материальная помощь в связи с тяжелым материальным положением работника	2 300	заявление работника
3	приказ № 25-м от 15.08.2018	материальная помощь в связи с тяжелым материальным положением работника	1 300	заявление работника
4	приказ № 35-м от 14.11.2018	материальная помощь в связи с тяжелым материальным положением работника	1 130	заявление работника
5	приказ № 39-м от 28.12.2018	материальная помощь в связи с тяжелым материальным положением работника	1 700	заявление работника
6	приказ № 40-м от 28.12.2018	материальная помощь в связи с тяжелым материальным положением работника	1 700	заявление работника
филиал «Энергосеть пгт. Яя»				
Всего по статье			**5 000**	
в том числе затраты отнесенные на себестоимость по передаче электроэнергии			4 890	
3	приказ №2-м от 07.02.2018	материальная помощь в связи с тяжелым материальным положением работника	2 000	заявление работника
4	приказ №8-м от 15.05.2018	материальная помощь в связи с тяжелым материальным положением работника	3 000	заявление работника

Учитывая вышеизложенное, из состава базового уровня подконтрольных расходов ООО «КЭнК» 2020 года, с учетом позиции ФАС, исключены расходы в сумме **45 697,75** тыс. руб., в том числе:

приобретение подарков для пенсионеров, работников ООО «КЭнК» и их детей - 2 949,18 тыс. руб.;

другие расходы из прибыли на социальное развитие (расходы, связанные с похоронами сотрудников, продуктовые наборы и др.) – 16,7 тыс. руб.;

выплата премий, вознаграждений к юбилейным датам работников, в связи с выходом на пенсию – 1 847,441 тыс. руб.;

награждения, поощрения к праздникам – 6 196,068 тыс. руб.;

единовременное вознаграждение на оздоровление работников, внесших большой вклад в деятельности ООО «КЭнК» – 31 671,5 тыс. руб.;

вознаграждение работников к праздникам – 2 947,43 тыс. руб.

материальная помощь – 69,435 тыс. руб.

Величина расходов по статье «Подконтрольные расходы из прибыли» ООО «КЭнК», учтенная в базовом уровне подконтрольных расходов 2020 года, с учетом исключения, составит - **1 124,27** тыс. руб., в т.ч.:

материальная помощь многодетным семьям – 5,868 тыс. руб.

материальная помощь на погребение – 571,678 тыс. руб.

материальная помощь на свадьбу, рождение ребенка – 336,752 тыс. руб.

материальная помощь – 209,975 тыс. руб.

4.1. Плата за аренду имущества и лизинг

Из мотивировочной части предписания:

«… Учтено — 649 459,91 тыс. руб.

Заявлено — 651 718,93 тыс. руб.

Факт за 2021 год — 609 965,98 тыс. руб.

По данной статье затрат РЭК Кузбасса учтены расходы на аренду зданий и помещений, электросетевого имущества, земли, машин и оборудования, транспортных средств.

В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования № 1178 расходы на аренду помещений, аренду транспорта и аренду земельных участков определяются регулирующим органом в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования № 1178, а расходы на аренду объектов электроэнергетики, иных объектов производственного назначения, в том числе машин и механизмов, которые участвуют в процессе снабжения электрической энергией потребителей, - исходя из величины амортизации, налога на имущество и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду.

Экономически обоснованная величина амортизации определяется в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования № 1178, которым предусмотрено, что при расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяется в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2012 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Первоначальная стоимость основных средств должна быть подтверждена первичными документами Регулируемой организации, а именно инвентарными карточками основных средств.

Органом регулирования не проведен анализ учтенных договоров в части их предмета, сроков действия, проведения при их заключении конкурсных процедур, а также необходимости государственной регистрации договоров в соответствии с пунктом 2 статьи 651 Гражданского кодекса Российской Федерации.

В Экспертном заключении на 2023 год при расчете расходов на аренду электросетевого имущества и налога на имущество не отражен анализ исходных данных: не указаны принятые сроки полезного использования и балансовая (первоначальная) стоимость имущества, налоговая ставка и среднегодовая стоимость имущества соответственно.

В отсутствие анализа того, какое имущество является предметом договоров (движимое или недвижимое), не представляется возможным определить обоснованность учета налога на имущество организаций. В соответствии с пунктом 1 статьи 374 Налогового кодекса Российской Федерации объектом налогообложения не является движимое имущество.

Органом регулирования не представлена расшифровка учтенных расходов на аренду зданий и помещений, земли и транспортных средств, в том числе в части необходимости их несения для оказания услуг по передаче электрической энергии.

Расходы на аренду транспортных средств, принятые на уровне заявленных Регулируемой организацией, определены в том числе в отношении LEXUS LS 570, LEXUS LS 470, TOYOTA LAND CRUISER 200, и пр., обоснованность обязательности применения которых при осуществлении регулируемой деятельности не подтверждена.

РЭК Кузбасса не проведен анализ необходимости аренды машин и оборудования в заявленном ООО «КЭнК» количестве.

Учитывая вышеизложенное, расходы по данной статье затрат подлежат дополнительному экономическому анализу с последующим исключением выявленных экономически необоснованных расходов».

Во исполнение пункта 2.4. предписания ФАС России от 08.12.2023 №СП/105278/23 на основании мотивировочной части предписания экспертами РЭК Кузбасса проведен дополнительный анализ по статье «Аренда имущества и лизинг» на 2023 год.

По результатам дополнительного анализа РЭК Кузбасса сообщает следующее:

Расходы на арендную плату включаются в необходимую валовую выручку на основании подпункта 5) пункта 28 Основ ценообразования, как плата за владение и (или) пользование имуществом, в том числе платежи в федеральный

бюджет за пользование имуществом, находящимся в федеральной собственности, за исключением затрат, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, не относящихся к единой национальной (общероссийской) электрической сети, в случае, если собственник объектов электросетевого хозяйства является единственным потребителем услуг по передаче электрической энергии, оказываемых с использованием указанных объектов электросетевого хозяйства. Расходы на аренду помещений, аренду транспорта и аренду земельных участков определяются регулирующим органом в соответствии с пунктом 29 настоящего документа, а расходы на аренду объектов электроэнергетики, иных объектов производственного назначения, в том числе машин и механизмов, которые участвуют в процессе снабжения электрической энергией потребителей, - исходя из величины амортизации, налога на имущество и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду.

В качестве обоснования расходов по арендной плате ООО «КЭнК» представлены обосновывающие материалы, в т.ч.:

- аренда зданий и сооружений - т. 206 - т. 210;
- аренда электросетевого оборудования - т. 211 - т. 261;
- аренда земли - т. 262 - т. 343;
- аренда транспортных средств - т. 344 - т. 348;
- аренда машин и оборудования - т. 349.

Договоры аренды имущества с муниципальными органами, заключенные по результатам аукционов, на срок, превышающий один год, прошли процедуры государственной регистрации.

Договоры аренды зданий, помещений, электросетевого имущества с иными собственниками заключены на неопределенный срок. Договоры аренды транспортных средств, оборудования заключены на срок от одного года. Договоры заключены без проведения конкурсных процедур согласно требованиям законодательства.

В соответствии со ст.2 Федерального закона от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» (далее-закон № 223-фз) при закупке товаров, работ, услуг заказчики руководствуются Конституцией Российской Федерации, Гражданским кодексом Российской Федерации, настоящим Федеральным законом, другими федеральными законами и иными нормативными правовыми актами Российской Федерации, а также принятыми в соответствии с ними и утвержденными правовыми актами, регламентирующими правила закупок. Во исполнение вышеуказанного требования административным ООО «КЭнК» утверждено Положение о закупках (т.2 стр. 161-269).

Подпункт 13 п.1 ст. 1 закона № 223-ФЗ устанавливает, что закон не регулирует отношения, связанные с осуществлением заказчиком закупок товаров, работ, услуг у юридических лиц, которые признаются взаимозависимыми с ним лицами в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации. Во исполнение требования закона в Положение о закупках включен перечень взаимозависимых лиц, с указанием обоснования включения в указанный перечень каждого юридического лица в соответствии с положениями Налогового кодекса Российской Федерации, на которых не распространяется действие закона № 223-ФЗ и с которыми ООО «КЭнК» имеет право заключить прямые договоры независимо от их цены.

Величина плановых расходов, учтенная в НВВ ООО «КЭнК» при расчете тарифов на 2023 год, по статье «Плата за аренду имущества и лизинг» по виду деятельности «Передача э/э» составила 649 459,91 тыс. руб., в т.ч.:

- расходы на аренду зданий и помещений в сумме - 312 105,88 тыс. руб.;
- расходы на аренду электросетевого оборудования в сумме - 270 186,07 тыс. руб.;
- расходы на аренду земельных участков в сумме - 14 519,35 тыс. руб.;
- расходы на аренду транспортных средств в сумме - 49 262,27 тыс. руб.
- расходы на аренду машин и оборудования в сумме - 3 386,34 тыс. руб.

Расходы на аренду зданий и помещений на 2023 год

В качестве обоснования расходов по арендной плате ООО «КЭнК» представлены: Свод затрат по статье «Арендная плата» на 2023 год, Свод затрат по статье «Арендная плата за пользование зданиями и помещениями» на 2023 год (т. 206 стр. 4 – 9). Экспертное заключение КТПП № 7/304-3 от 16.09.2021 о средних рыночных ставках аренды офисных, складских, гаражных боксов (т. 206 стр. 10-14). Договоры аренды помещений, планы помещений, правоустанавливающие документы (т. 206 - т. 210). Дополнительно, в ответ на запрос РЭК Кузбасса № Ч-8-81/508-02 от 08.02.2024 представлен расчет обоснованной стоимости расходов по арендованным зданиям и помещениям на 2023 год (приложение в электронном виде к письму № 04/ДЭТ-25/714 от 22.02.2024 вх. 1126 от 22.02.2024). Также дополнительно, в ответ на запрос РЭК Кузбасса № М-8-81/1048, представлено обоснование необходимости аренды зданий и сооружений (приложение в электронном виде к письму №04/ДЭТ-1356 от 10.04.2024 вх. 2402 от 10.04.2024).

Представленные ООО «КЭнК» материалы по статье «Арендная плата за пользование зданиями и помещениями» рассмотрены и проанализированы экспертом.

Расходы на аренду помещений определены регулирующим органом в согласно пп.5 п.28 Основ ценообразования № 1178 в соответствии с пунктом 29 настоящего документа.

Расчет обоснованной стоимости расходов по арендованным зданиям и помещениям на 2023 год изложен в приложение 3 к настоящему экспертному заключению.

Величина плановых расходов, учтенная в НВВ ООО «КЭнК» на 2023 год при расчете тарифов на 2023 год, по статье «Расходы на аренду зданий и помещений» по виду деятельности «Передача э/э» составила 312 105,88 тыс. руб.;

Расчет величины аренды выполнен с учетом следующей стоимости 1м2:

для офисных помещений – стоимость по договору / средняя стоимость 1м2 офисных помещений по заключению Кузбасской Торгово-Промышленной Палаты, руб. (для расчета использовалась меньшая стоимость).

для складских помещений и гаражных боксов - стоимость по договору / средняя стоимость 1м2 складских помещений и гаражных боксов по заключению Кузбасской Торгово-Промышленной Палаты, руб. (для расчета использовалась меньшая стоимость).

для мест общего пользования (МОП) - стоимость по договору / min стоимость 1м2 складских помещений по заключению КТПП, руб. (для расчета использовалась меньшая стоимость), т.к. Кузбасской Торгово-Промышленной Палатой не определена стоимость 1м2 для МОП.

Из расчетов исключена площадь помещений, у которой необходимость аренды для осуществления деятельности по передаче э/э не обоснована, скорректирована площадь офисных помещений, скорректирована площадь гаражных боксов и парковочных мест, исключена субаренда.

К учету на 2023 год, с учетом исполнения предписания ФАС, приняты расходы по статье «Расходы на аренду зданий и помещений» в размере – 209 519,64 тыс. руб.

Исключению полежат расходы в размере 102 586,24 тыс. руб.

312 105,88 тыс. руб. – 209 519,64 тыс. руб. = 102 586,24 тыс. руб.

Расходы на аренду электросетевого оборудования на 2023 год

В качестве обоснования расходов по арендной плате ООО «КЭнК» представлены: Свод затрат по статье «Арендная плата» на 2023 год (т. 206 стр. 4), сводный расчет затрат по статье «Арендная плата за пользование электросетевым имуществом», обоснование аренды в разрезе амортизации и налогов (т. 211). приложение в электронном виде к письму №04/ДЭТ-34/4168 от 13.10.2023 вх. 5726 от 13.10.2023). Договоры аренды электросетевого имущества (не требуют

государственной регистрации права, т.к. заключены на неопределенный срок), правоустанавливающие документы (т. 212 -т. 261).

Представленные ООО «КЭнК» материалы по статье «Арендная плата за пользование электросетевым имуществом» рассмотрены и проанализированы экспертом.

Расходы на аренду объектов электроэнергетики определены регулирующим органом в пп.5 п.28 Основ ценообразования № 1178 - исходя из величины амортизации, налога на имущество и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду.

Расчет обоснованной стоимости расходов по арендованным объектам электроэнергетики на 2023 год изложен в приложение 4 к настоящему экспертному заключению.

Величина плановых расходов, учтенная в НВВ ООО «КЭнК» на 2023 год при расчете тарифов на 2023 год, по статье «Расходы на аренду объектов электроэнергетики» по виду деятельности «Передача э/э» составила 270 186,07 тыс. руб.;

По результатам дополнительного анализа, к учету на 2023 год приняты расходы по статье «Расходы на аренду объектов электроэнергетики» в размере – **267 881,97** тыс. руб.

Исключению полежат расходы в размере **2 304,10** тыс. руб.

270 186,07 тыс. руб. – 267 881,97 тыс. руб. = 2 304,10 тыс. руб.

Расходы на аренду земельных участков на 2023 год

В качестве обоснования расходов по арендной плате ООО «КЭнК» представлены: Свод затрат по статье «Арендная плата» на 2023 год (т. 206 стр. 4). Сводный расчет затрат по статье «Аренда земельных участков», информационная справка КТПП № 7/304-1 от 16.09.2021 «О величине арендных ставок по стоимости за 1 м2 земельных участков (т. 262). Договоры аренды земельных участков, кадастровые планы земельных участков, правоустанавливающие документы, решения на разрешение размещения, соглашения, выписки из постановлений от КУМИ муниципальных образований (т. 262 - т. 343). Дополнительно, в ответ на запрос РЭК Кузбасса № Ч-8-81/508-02 от 08.02.2024 представлен расчет обоснованной стоимости расходов по арендованным земельным участкам на 2023 год (приложение в электронном виде к письму № 04/ДЭТ-25/714 от 22.02.2024 вх. 1126 от 22.02.2024). Также дополнительно, в ответ на запрос РЭК Кузбасса № М-8-81/1048, представлено обоснование необходимости аренды земельных участков (приложение в электронном виде к письму № 04/ДЭТ-1356 от 10.04.2024 вх. 2402 от 10.04.2024).

Расходы на аренду земельных участков определены регулирующим органом согласно пп.5 п.28 Основ ценообразования № 1178 в соответствии с пунктом 29 настоящего документа. С учетом Правил определения размера арендной платы, а также порядка, условий и сроков внесения арендной платы за земли, находящиеся в собственности РФ, утвержденные постановлением Правительства РФ от 16.07.2009 № 582, Земельного Кодекса Российской Федерации, постановления Правительства Российской Федерации от 03.12.2014 № 1300 «Об утверждении перечня видов объектов, размещение которых может осуществляться на землях или земельных участках, находящихся в государственной или муниципальной собственности, без предоставления земельных участков и установления сервитутов», постановления Коллегии Администрации Кемеровской области от 01.07.2015 № 213, статьей 1 Федерального закона от 06.12.2021 № 390-ФЗ «О федеральном бюджете на 2022 год и плановый период 2023 и 2024 годов» уровень инфляции определен как не превышающий 4,0% (декабрь 2022 года к декабрю 2023 года), т. е. ставка платы за аренду в 2023 году составит - ***11,17 руб.*** (10,74 руб. * 1,04).

Представленные ООО «КЭнК» материалы по статье «Арендная плата за пользование землей» рассмотрены и проанализированы экспертом.

Расчет обоснованной стоимости расходов по арендованным земельным участкам на 2023 год изложен в приложение 5 к настоящему экспертному заключению.

Величина плановых расходов, учтенная в НВВ ООО «КЭнК» на 2023 год при расчете тарифов на 2023 год, по статье «Расходы аренду земельных участков» по виду деятельности «Передача э/э» составила 14 519,35 тыс. руб.;

По результатам дополнительного анализа, к учету на 2023 год приняты расходы по статье «Расходы на аренду земельных участков» в размере – **9 238,02** тыс. руб.

Исключению полежат расходы в размере **5 281,33** тыс. руб.

14 519,39 тыс. руб. – 9 238,02 тыс. руб. = 5 281,33 тыс. руб.

Расходы на аренду транспортных средств на 2023 год

В качестве обоснования расходов по арендной плате ООО «КЭнК» представлены: Свод затрат по статье «Арендная плата» на 2023 год (т. 206 стр. 4). Свод затрат по статье «Арендная плата за пользование транспортными средствами» (т. 344 стр. 4-9). Экспертное заключение КТПП № 7/304-2 от 16.09.2021 о рыночной стоимости арендной платы в месяц транспортного средства (т. 344 стр. 10-18). Договоры аренды транспортных средств, ПТС (т. 344 -т. 349). Дополнительно, в ответ на запрос РЭК Кузбасса № Ч-8-81/508-02 от 08.02.2024

представлен расчет обоснованной стоимости расходов по арендованным транспортным средствам производственного назначения ООО «КЭнК» на 2023 год (согласно пункту 28 Основ ценообразования 1178), в виде пообъектного расчета арендной платы в разрезе каждого договора аренды. Расчет обоснованной стоимости расходов по арендованным транспортным средствам непроизводственного назначения ООО «КЭнК» на 2023 год (согласно пункту 29 Основ ценообразования 1178), в виде пообъектного расчета арендной платы в разрезе каждого договора аренды (приложение в электронном виде к письму № 04/ДЭТ-25/714 от 22.02.2024 вх. 1126 от 22.02.2024). Также дополнительно, в ответ на запрос РЭК Кузбасса № М-8-81/1048, представлено пообъектное обоснование необходимости аренды транспортных средств на 2023 год при наличии собственного автопарка (приложение в электронном виде к письму № 04/ДЭТ-1356 от 10.04.2024 вх. 2402 от 10.04.2024).

Представленные ООО «КЭнК» материалы по статье «Арендная плата за пользование транспортными средствами» рассмотрены и проанализированы экспертом.

Все договоры ООО «КЭнК» по аренде транспортных средств заключены по рыночной стоимости, т.е. все арендуемые транспортные средства, в том числе узкоспециализированная и широкопрофильная спецтехника, отнесены к транспорту непроизводственного назначения, независимо от технических характеристик и специфики использования.

При проведении дополнительного анализа, экспертами к производственному транспорту относены транспортные средства, которые являются неотъемлемой составной частью деятельности по передаче э/э, т. е. без них невозможно осуществление оперативно-технических, аварийных работ, а также работ по капитальному строительству, обеспечивающих бесперебойную и безаварийную работу ЭСХ, в т.ч.: узкоспециализированная и широкопрофильная спецтехника, автопогрузчик, автобетономеситель, машины, оборудованные подъемным оборудованием, подъемная грузовая, бурильная, а также техника, которая используется в строительстве зданий и сооружений и пр.

К непроизводственным отнесены транспортные средства для перевозки людей и доставки рабочих к местам проведения работ, связанных с осуществление деятельности по передаче э/э.

Расходы на аренду производственного транспорта определены регулирующим органом согласно с пп.5 п.28 Основ ценообразования № 1178 - исходя из величины амортизации, налога на имущество и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду, с учетом дополнительно представленных обосновывающих материалов.

Расходы на аренду непроизводственного транспорта определены регулирующим органом согласно с пп.5 п.28 Основ ценообразования № 1178 в соответствии с пунктом 29 настоящего документа.

Расчет величины аренды непроизводственного транспорта выполнен с учетом следующей стоимости: Средняя стоимость аренды руб./мес. по заключению Кузбасской торгово-промышленной палаты / Стоимость аренды руб./мес. по договору (для расчета использована меньшая стоимость).

ООО «КЭнК» письмом № 04/ДЭТ-34-4938 от 04.12.23 (вх. 6988 от 04.12.23) представило пояснение о необходимости аренды следующих транспортных средств: LAND KRUISER 200 гос. № Р 259 РР 42; LEXUS LS 470 гос. № К 705 ТС 42; LEXUS LS 570 гос. № Т 277 ТТ 42; TOYOTA LAND CRUISER 200 гос. № В 555 ХР 42; Тойота -Камри гос. № Р 506 РС 42; Тойота Лэнд Крузер гос. № М 505 РТ 42; Тойота Лэнд Крузер гос. № Н 921 НК 42; Фольксваген Пассат гос. № Е 160 РХ 42; Тойота Хайлэндер гос. № Е 538 АХ 142; Тойота РАВ 4 гос. № Р 985 РУ 42; SAAB 9-3 гос. № Р 273 ХР 42; Автомобиль Opel Vectra Elegance гос. № Т 914 РТ 42; Автомобиль TOYOTA HIGHLANDER гос. № Р 420 РР 42; Автомобиль TOYOTA RAV 4 гос. № У 888 ТХ 42; ОПЕЛЬ АНТАРА гос. № Е 118 СС 42; TOYOTA LAND CRUISER 120 (PRADO) гос. № У 700 РМ 42; Митсубиси Паджеро Спорт гос. № Х 402 СР 42.

По пояснению ООО «КЭнК», данные транспортные средства используются для передвижения по сложным, гористым трассам, заболоченой местности с целью перевозки руководящева состава к электросетевым объектам для проверки и контроля выполнения оперативно-технических, аварийных работ, а также работ по капитальному строительству, обладают повышенным ресурсом основных узлов и агрегатов, увеличенным интервалом проведения технического обслуживания, повышенной проходимостью, экономичным расходованием горюче-смазочных материалов на определенный пробег, высокой универсальностью применения, маневренностью при их эксплуатации, высоким уровнем безопасности пассажиров при возникновении дорожно-транспортных происшествий.

В рамках исполнения предписания ФАС, в адрес ООО «КЭнК» направлен запрос от 02.04.2024 №М-8-81/1048-02 о предоставлении подтверждения доводов ООО «КЭнК» в отношении вышеперечисленных транспортных средств.

Дополнительной информации по запросу от 02.04.2024 №М-8-81/1048-02 ООО «КэнК» не представлено.

Расходы на аренду LAND KRUISER 200, LEXUS LS, Тойота –Камри и пр. исключены из расходов по статье «Плата за аренду имущества и лизинг», т.к., по мнению экспертов, их аренда является нецелесообразной, необходимость для

осуществления деятельности по передаче электрической энергии не подтверждена ООО «КЭнК», а бремя несения данных расходов не может быть переложено на потребителей элктрической энергии.

Расчет обоснованной стоимости расходов по арендованным транспортным средствам производственного / непроизводственного назначения на 2023 год изложен в приложениях 6 / 7 к настоящему экспертному заключению.

Величина плановых расходов, учтенная в НВВ ООО «КЭнК» на 2023 год при расчете тарифов на 2023 год, по статье «Расходы аренду транспортных средств» по виду деятельности «Передача э/э» составила 49 262,27 тыс. руб.;

По результатам дополнительного анализа, к учету на 2023 год приняты расходы по статье «Расходы на аренду транспортных средств» в размере – **19 469,20** тыс. руб., в т.ч.:

- аренда производственного транспорта – 6 251,17тыс. руб.
- аренда непроизводственного транспорта – 13 218,03тыс. руб.

Исключению полежат расходы в размере **29 793,07** тыс. руб.

49 262,27 тыс. руб. – 19 469,20 тыс. руб. = 29 793,07 тыс. руб.

Расходы на аренду машин и оборудования на 2023 год

В качестве обоснования расходов по арендной плате ООО «КЭнК» представлены: Свод затрат по статье «Арендная плата» на 2023 год (т. 206 стр. 4). Сводный расчет затрат по статье «Арендная плата за пользование машинами и оборудованием» (т. 349 стр. 82-82). Договоры аренды машин и оборудования (т. 349 стр. 83 -221).

В ответ на запрос РЭК Кузбасса № Ч-8-81/508-02 от 08.02.2024 о представлении расчета обоснованной стоимости расходов по арендованным машинам и оборудованию на 2023 год, а также в ответ на запрос РЭК Кузбасса № М-8-81/1048, о представлении обоснования необходимости аренды машин и оборудования, ООО «КЭнК» не представило дополнительной информации.

Т.к. ООО «КЭнК» не представлено обоснование стоимости расходов по арендной плате за пользование машинами и оборудованием, а также необходимости их аренды на 2023 год, расходы не приняты к учету в полном объеме.

Величина плановых расходов, учтенная в НВВ ООО «КЭнК» на 2023 год при расчете тарифов на 2023 год, по статье «Расходы аренду машин и оборудования» по виду деятельности «Передача э/э» составила 3 386,34 тыс. руб.;

К учету на 2023 год, с учетом результатов исполнения предписания ФАС, приняты расходы по статье «Расходы на аренду машин и оборудования» в размере – **0,00** тыс. руб.

Исключению полежат расходы в размере **3 386,34** тыс. руб.

3 386,34 тыс. руб. – 0,00 тыс. руб. = 3 386,34 тыс. руб.

К учету на 2023 год, с учетом исполнения предписания ФАС, приняты расходы по статье «Плата за аренду имущества и лизинг» в размере - **506 108,83** тыс. руб.

Исключению полежат расходы в размере **143 351,08** тыс. руб.

649 459,91 тыс. руб. – 506 108,83 тыс. руб. = 143 351,08 тыс. руб.

Сводный расчет представлен в таблице.

Таблица 44

Сводный расчет расходов по аренде ООО «КЭнК» на 2023 год

Вид арендованного имущества	Расходы, принятые к учету при расчете тарифов на 2023 год, тыс. руб.	Расходы, принятые к учету по результатам исполнения предписания ФАС, тыс. руб.	Расходы, подлежащие исключению из НВВ 2023 года, тыс. руб.
здания и помещения	312 105,88	209 519,64	-102 586,24
электросетевое имущество	270 186,07	267 881,97	-2 304,10
земля	14 519,35	9 238,02	-5 281,33
машины и оборудование	3 386,34	0,00	-3 386,34
транспортные средства	49 262,27	19 469,20	-29 793,07
ИТОГО	**649 459,91**	**506 108,83**	**-143 351,08**

4.2.1. Земельный налог

Из мотивировочной части предписания:

«… Учтено — 2 438,75 тыс. руб.

Заявлено — 2 438,75 тыс. руб.

Факт за 2021 год — 1 141,56 тыс. руб.

Органом регулирования не проведен анализ на предмет повторного учета расходов по статье затрат «Плата за аренду имущества и лизинг» в части аренды земельных участков, не даны пояснения по вопросу существенного превышения учтенных на 2023 год расходов над фактически сложившимися в 2021 году.

Учитывая вышеизложенное, расходы по данной статье затрат подлежат дополнительному экономическому анализу с последующим исключением выявленных экономически необоснованных расходов».

Во исполнение пунктов 2.4. предписания ФАС России от 08.12.2023 №СП/105278/23 на основании мотивировочной части предписания экспертами РЭК Кузбасса проведен дополнительный анализ по статье «Земельный налог» за 2023 год.

По результатам дополнительного анализа РЭК Кузбасса сообщает следующее:

Согласно материалам тарифного дела 2023 года, величина фактических расходов на уплату земельного налога за 2021 год по виду деятельности «Передача э/э» составила 1 141,56 тыс. руб.

ООО «КЭнК» предлагает учесть в необходимой валовой выручке 2023 года земельный налог в размере 2 438,75 тыс. руб.

ООО «КЭнК» представлены сводный расчет налога на землю на 2023г., пообъектный расчет по филиалам (т.350 стр. 4-28), статьями 363 и 397 Налогового Кодекса РФ налоговые декларации по налогу на землю отменены с 01.01.2021.

В собственности ООО «КЭнК» находятся не только земельные участки, к которым применяется налоговая ставка земельного налога - 1,5%, но и земельные участки к которым применяется налоговая ставка земельного налога – 0,3%.

Земельный налог, заваленный ООО «КЭнК», по всем объектам, за исключением 8-ми земельных участков, исчислен с применением налоговой ставки на земельные участки в размере 1,5% на основании Постановления Кемеровского городского совета народных депутатов от 30.09.2005 № 263.*

Расчет, представленный ООО «КЭнК», является некорректным, следовательно, определить экономически обоснованную величину плановых расходов не представляется возможным.

Учитывая вышеизложенное, к учету на 2023 год по статье «Земельный налог» ООО «КЭнК» принята величина экономически обоснованных фактических расходов на уплату земельного налога за 2021 год по виду деятельности «Передача э/э» в размере - **1 141,56** тыс. руб.

Исключению подлежат экономически необоснованные расходы в размере **1 297,19** тыс. руб.

Повторного учета расходов по статье затрат «Плата за аренду имущества и лизинг» в части аренды земельных участков нет, так как расчет произведен только по земельным участкам находящимся в собственности ООО «КЭнК» с указанием в расчете кадастрового номера земельного участка (Том 350 стр. 3-28), также владение участками подтверждается данными находящимися в общем доступе на электронных сервисах государственных органов. На сайте Росреестра https://rosreestr.gov.ru/ бесплатно предоставляются данные по земельным участкам по его кадастровому номеру. На странице «Электронные услуги и сервисы/Регистрация недвижимости», в разделе «Сервисы/Справочная информация по объектам недвижимости в режиме online» – бесплатно по кадастровому номеру открываются следующие данные по земельным участкам: Дата последнего обновления информации, Вид объекта недвижимости, Статус объекта, Кадастровый номер, Дата присвоения кадастрового номера, Форма собственности, Адрес

(местоположение), Площадь, кв.м., Категория земель, Вид разрешенного использования, Кадастровая стоимость (руб.), Дата.

** Справочно: на 2024 год количество земельных участков ООО «КЭнК», облагаемых по ставке 0,3%, составило 1 687 шт.*

4.2.3. Прочие налоги и сборы

Из мотивировочной части предписания:

«… Учтено — 3 945,77 тыс. руб.

Заявлено — 3 945,77 тыс. руб.

Факт за 2021 год — 3 862,89 тыс. руб.

РЭК Кузбасса по данной статье затрат учтены расходы на уплату транспортного налога и плату за негативное воздействие на окружающую среду.

Органом регулирования не отражен анализ транспортных средств, расходы на уплату транспортного налога по которым учтены, на предмет их необходимости для оказания услуг по передаче электрической энергии.

Учитывая вышеизложенное, расходы по данной статье затрат подлежат дополнительному экономическому анализу с последующим исключением выявленных экономически необоснованных расходов».

Во исполнение пунктов 2.1. и 2.4. предписания ФАС России от 08.12.2023 №СП/105278/23 на основании мотивировочной части предписания экспертами РЭК Кузбасса проведен дополнительный анализ по статье «Прочие налоги и сборы» на 2023 год.

По результатам дополнительного анализа РЭК Кузбасса сообщает следующее:

Транспортный налог введен главой 28 НК РФ и рассчитывается с учетом положений Закона Кемеровской области от 28.11.2002 № 95-03 «О транспортном налоге».

Фактические расходы за 2021 год, подтвержденные первичными документами бухгалтерского учета составили 3 862,89 тыс. руб., в том числе:

- транспортный налог 3 700,21 тыс. руб.;
- плата за загрязнение окружающей среды 162,68 тыс. руб.

Транспортный налог

ООО «КЭнК» на 2023 год заявлены плановые расходы по подстатье «Транспортный налог» в размере 3 791,98 в том числе на передачу электрической энергии 3 768,09 тыс. руб. В качестве обоснования представлен пообъектный расчет транспортного налога (т. 366 стр. 47-52). Статьями 363 и 397 Налогового Кодекса РФ налоговые декларации по транспортному налогу отменены с 01.01.2021.

Эксперты изучили представленные материалы. На плановый период

произведен расчет исходя из имеющихся на балансе транспортных средств, а также действующей налоговой ставки. В расчете, представленном ООО «КЭнК», указана марка транспортного средства, регистрационный номер, дата регистрации, количество лошадиных сил, налоговая ставка. Расчет транспортного налога и обоснование необходимости транспортных средств для осуществления деятельности по передаче электрической энергии представлен в таблицах.

Таблица 45

Расчет расходов по статье «Транспортный налог» на 2023 год

№ п/п	Марка транспортного средства	Регистрационный знак (номер) ТС	Дата регистрации	Налоговая база, л. с.	Ставка налога, руб. за л. с.	Сумма налога в 2023, тыс. руб.
	Итого расходов					**3 791,98**
	в т.ч. по передаче электроэнергии					**3 768,09**
1	NISSAN DIESEL	У 902 РУ 42	05.02.2007	350,0	85	29,75
2	Автомобиль IVECO STRALIS AT 440	Р 398 ХМ 42	31.03.2009	429,8	85	36,53
3	Автомобиль IVECO TRAKKER тягач седельный	Н 008 УА 42	11.03.2010	379,4	85	32,25
4	Автомобиль грузовой-тягач седельный Scania G380 CA6X4HSZ	А 854 АС 142	29.12.2011	379,0	85	32,22
5	Автомобиль грузовой-тягач седельный Scania G380 CA6X4HSZ	А 855 АС 142	29.12.2011	379,0	85	32,22
6	Автомобиль КАМАЗ 43118 с КМУ	В 733 ЕР 142	29.03.2016	300,0	85	25,50
7	Автомобиль мастерская передвижная УСТ 54531В	Н 340 УА 42	17.03.2010	245,0	65	15,93
8	Автомобиль самосвал Камаз 65115-6058-78 (N3)	С 883 ВН 142	13.08.2013	281,5	85	23,93
9	Автомобиль самосвал Камаз 65115-6058-78 (N3)	Т 734 ВН 142	10.09.2013	281,5	85	23,93
10	Автомобиль УСТ 54531В мастерская-передвижная	В 007 АА 142	15.04.2011	245,0	65	15,93
11	КАМАЗ 65115-6058-23(А4)	В 286 ЕР 142	15.03.2016	298,0	85	25,33
12	Кран автомобильный КС-35714К-2	У 421 ВУ 142	26.12.2013	225,0	65	14,63
13	Кран автомобильный КС-35714К-2 на шасси Камаз-43118	В 046 ВР 142	27.06.2013	224,4	65	14,59
14	Кран автомобильный КС-35719-7-02 на шасси Камаз-43118-15	Х 809 ВХ 42	19.03.2014	225,0	65	14,63
15	Тягач Сидельный СТРАЛИС(1)	Е 052 СХ 42	29.10.2007	352,2	85	29,94
16	Тягач Сидельный СТРАЛИС(2)	Е 053 СХ 42	29.10.2007	352,2	85	29,94
17	3010 GD	В 832 ЕР 142	06.04.2016	148,9	40	5,96
18	UAZ Hunter	В 230 ЕР 142	12.03.2016	128,0	14	1,79
19	UAZ Hunter	В 237 ЕР 142	12.03.2016	128,0	14	1,79
20	Автобус КАВЗ-4238-02 (80000647)	В 004 ХЕ 42	29.12.2008	210,0	45	9,45
21	Автогидроподъемник ПСС-131.22Э зав.№189 на шасси Камаз-43253	В 897 АН 142	12.04.2013	181,0	50	9,05
22	Автогидроподъемник телескопический ПСС-131,22Э на шасси КамАЗ-4326	М 509 АХ 142	03.03.2012	224,4	65	14,59
23	Автогидроподьёмник ПСС-131-22Э зав№236(КАМАЗ-43502-45)	Е 420 ЕР 142	10.05.2016	260,0	85	22,10
24	Автокран КС 35719-7-02 на шасси КАМАЗ-43118	Х 967 УС 42	24.11.2010	224,4	65	14,59
25	Автомобиль 3010 1С автомастерская	О 566 ЕО 142	20.04.2016	119,0	40	4,76
26	Автомобиль Daewoo Novus грузовой-бортовой с манипулятором и корзиной	Т 416 АУ 142	29.06.2012	340,0	85	28,90
27	Автомобиль Fiat Doblo Cargo	А 734 ХР 42	18.08.2009	78,0	25	1,95
28	Автомобиль Fiat Ducato Therry T33	С 263 АВ 142	07.07.2011	131,0	14	1,83
29	Автомобиль Fiat Ducato	С 713 АВ 142	07.07.2011	110,0	40	4,40
30	Автомобиль Fiat Ducato	В 019 АВ 142	14.06.2011	110,0	40	4,40
31	Автомобиль Fiat Ducato	В 251 АА 142	13.04.2011	110,0	40	4,40
32	Автомобиль Fiat Ducato	В 295 АВ 142	14.06.2011	110,0	40	4,40
33	Автомобиль Fiat Ducato	В 297 АВ 142	14.06.2011	110,0	40	4,40
34	Автомобиль Fiat Ducato	В 330 АВ 142	14.06.2011	110,0	40	4,40
35	Автомобиль Fiat Ducato	В 487 АА 142	13.04.2011	110,0	40	4,40
36	Автомобиль Fiat Ducato	В 489 АА 142	18.04.2011	110,0	40	4,40
37	Автомобиль Fiat Ducato	В 546 АА 142	18.04.2011	110,0	40	4,40
38	Автомобиль Lexus LX570	У 450 ЕС 142	17.12.2010	367,0	135	49,55
39	Автомобиль Mitsubishi Pajero IV 3.2	С 550 ХХ 42	28.01.2010	190,0	45	8,55
40	Автомобиль Peuget Boxer (автобус)	С 143 УТ 42	30.12.2010	120,0	25	3,00
41	Автомобиль Toyota Camry	А 454 КО 142	23.12.2011	181,0	45	8,15
42	Автомобиль Toyota Camry	Р 988 АО 142	23.12.2011	181,0	45	8,15
43	Автомобиль Toyota Camry	Р 990 АО 142	23.12.2011	181,0	45	8,15
44	Автомобиль Toyota Hilux	А 363 КУ 142	09.08.2014	144,0	40	5,76
45	Автомобиль Toyota Land Cruiser 150 (Prado)	А 892 АС 142	31.12.2011	282,0	135	38,07
46	Автомобиль Volkswagen Passat	В 979 ХР 42	27.08.2009	102,0	14	1,43
47	Автомобиль VOLKSWAGEN TOUAREG	А 300 АО 42	16.03.2009	280,0	135	37,80
48	Автомобиль ВЕЗДЕХОД ХТ 800	42 КУ 3955	17.07.2007	63,0	25	1,58
49	Автомобиль ГАЗ -22212	АС 683 42	22.03.2016	106,8	25	2,67
50	Автомобиль ГАЗ-22177	Е 027 ЕР 142	12.04.2016	106,8	25	2,67
51	Автомобиль ГАЗ--САЗ-2507	О 561 ЕО 142	12.04.2016	149,0	40	5,96
52	Автомобиль грузовой бортовой Daewoo Novus с краном манипул. Dong Yang SS1926	Н 794 АТ 142	29.12.2011	380,0	85	32,30
53	Автомобиль Камаз 65115-6058-78	С 877 УТ 42	14.01.2011	281,5	85	23,93
54	Автомобиль КАМАЗ-43118 с КМУ 780552	Е 043 ЕР 142	15.04.2016	300,0	85	25,50
55	Автомобиль самосвал Камаз 65115-N3	В 300 АВ 142	14.06.2011	281,5	85	23,93
56	Автомобиль УАЗ-390995	В 228 ЕР 142	12.03.2016	112,2	40	4,49
57	Автомобиль УАЗ-390995	В 229 ЕР 142	12.03.2016	112,2	40	4,49
58	Автомобиль УАЗ-390995	В 236 ЕР 142	12.03.2016	112,2	40	4,49
59	Автомобиль УАЗ-390995	В 238 ЕР 142	12.03.2016	112,2	40	4,49
60	Автомобиль УАЗ-390995	О 346 ЕО 142	04.03.2016	112,2	40	4,49
61	Автомобиль УАЗ-390995	О 352 ЕО 142	04.03.2016	112,2	40	4,49
62	Автомобиль УАЗ-390995	К 234 ТС 82	21.10.2016	112,2	40	4,49
63	Автомобиль УАЗ-390995	К 667 ТС 82	22.11.2016	112,2	40	4,49
64	Автомобиль УАЗ-390995	К 668 ТС 82	22.11.2016	112,2	40	4,49
65	Автомобиль УАЗ-390995	Е 637 ЕН 142	28.04.2015	112,2	40	4,49
66	Автомобиль УАЗ-390995	Е 638 ЕН 142	28.04.2015	112,2	40	4,49
67	Автомобиль УАЗ-390995	Е 640 ЕН 142	28.04.2015	112,2	40	4,49
68	Автомобиль-фургон АФ-372720	Х 340 АН 142	31.10.2011	116,0	40	4,64
69	Автомобиль-фургон АФ-372720	А 889 АС 142	11.01.2012	116,0	40	4,64
70	Автопогрузчик Komatsu FD50AT-7	42 КА 6352	01.04.2009	95,0	25	2,38
71	Бульдозер (трактор с бульдозерным и рыхлительным оборудованием)	42 КС 4768	30.06.2011	180,0	25	4,50

№ п/п	Марка транспортного средства	Регистрационный знак (номер) ТС	Дата регистрации	Налоговая база, л. с.	Ставка налога, руб. за л. с.	Сумма налога в 2023, тыс. руб.
72	Вездеход Can-Am Commander XT 1000EFI	42 КС 5620	25.08.2011	84,3	35	2,95
73	Автомобиль ГАЗ-А22R32 (Газель Некст)	В 523 ЕР 142	22.03.2016	149,6	40	5,98
74	Гидроцикл RXT X 255 Silver 318B	РЮК 0245	03.04.2009	255,0	150	38,25
75	Измельчительный комплекс MERLO TRE TMME MM180B №3MFB3C4E00003	42 КР 5405	26.05.2015	200,0	25	5,00
76	КО-510 Д на базе ЗИЛ (илососная машина)	С 279 ТА 42	29.02.2008	130,5	40	5,22
77	Кран автомобильный КС-35719-7-02 на шасси Камаз-43118-46	К 470 ЕВ 142	04.06.2014	300,0	85	25,50
78	Кран самоходный КС-4372В	42 КР 4346	26.02.2015	180,0	25	4,50
79	Машина бурильная БМ-205В	42 КК 0558	05.04.2016	81,0	25	2,03
80	Машина бурильная БМ-205В	42 КК 0559	05.04.2016	81,0	25	2,03
81	Машина бурильная БМ-205В	42 КР 7236	26.01.2016	81,0	25	2,03
82	Машина бурильная БМ-205В на шасси МТЗ-82 с отвальным оборудованием (с бурами 0,36мм, 0,50мм)	42 КС 4563	28.04.2011	81,0	25	2,03
83	Машина бурильно-крановая БМ-205Д	42 КА 5575	22.04.2009	81,0	25	2,03
84	Машина бурильно-крановая БМ-205Д	42 КР 4618	19.03.2015	81,0	25	2,03
85	Минипогрузчик Locust L903	42 КС 5320	29.07.2011	71,9	25	1,80
86	Передвижная мастерская	К 423 ЕМ 142	08.04.2015	119,0	40	4,76
87	Передвижная мастерская	К 440 ЕМ 142	08.04.2015	119,0	40	4,76
88	Передвижная мастерская	К 453 ЕМ 142	08.04.2015	119,0	40	4,76
89	Погрузчик МКСМ-800	42 КА 6353	01.04.2009	45,0	25	1,13
90	Погрузчик Bobcat T770	42 КВ 6723	26.09.2013	93,0	25	2,33
91	Погрузчик Komatsu FD50AT-7 сер.№ 107942	42 КУ 2913	25.04.2007	95,0	25	2,38
92	Погрузчик LOCUST L853,сер.№241/A/06+Отвал	42 КУ 1611	09.03.2007	58,5	25	1,46
93	Погрузчик самоходный BOBCAT S770	42 КК 4468	30.09.2016	92,0	25	2,30
94	Погрузчик самоходный BOBCAT S770	42 КР 4663	02.04.2015	93,0	25	2,33
95	Погрузчик фронтальный Longgong LG855	42 КС 0481	26.02.2010	220,4	25	5,51
96	Погрузчик-экскаватор 3CXF 14M2WM	42 КР 4397	10.03.2015	92,0	25	2,30
97	Погрузчик-экскаватор 4CXS15H2WM с.н. 2111456	42 КВ 6757	08.10.2013	101,0	25	2,53
98	Погрузчик-экскаватор 4CXS15H2WM с.н. 2113860	42 0487 КР	13.03.2014	100,0	25	2,50
99	Погрузчик-экскаватор 4CXS15H2WM с.н. 211519	42 КВ 7615	20.11.2013	101,0	25	2,53
100	Погрузчик-экскаватор 4CXS15H2WM с.н. 2255165	42 0486 КР	13.03.2014	100,0	25	2,50
101	Погрузчик-экскаватор 4CXS15H2WM с.н.2107020	42 КВ 3984	09.04.2013	100,0	25	2,50
102	Погрузчик-экскаватор JCB 3CXF14M2WM	42 КК 4314	29.11.2016	92,0	25	2,30
103	Погрузчик-экскаватор XCMG WZ30-25	42 КВ 0903	26.07.2012	88,4	25	2,21
104	Подъемник с раб. платф.ПСС-141(Камаз-431)	Т 400 ТО 42	22.07.2008	225,0	65	14,63
105	Подъемник с рабочей платформой ПСС-141.28Э	В 918 АН 142	12.04.2013	225,0	65	14,63
106	Подъемник стрел.самоходный 481270-3(ППС-141.29Э на шасси КАМАЗ-5350-42)	Т 592 ЕА 142	08.04.2014	280,0	85	23,80
107	Прицепной подъёмник Dinolift 210 XT	42 КР 2230	04.09.2014	6,5	25	0,16
108	Снегоболотоход ARGO 750YDI	42 КС 1691	28.12.2010	31,0	25	0,78
109	Снегоболотоход гусеничный ГАЗ-3409"Бобр"	42 КА 8942	27.11.2009	125,0	25	3,13
110	Снегоход 69 YETI ARMY 600 HO E-TEC	42 КВ 2729	16.01.2013	114,2	50	5,71
111	Снегоход 69 YETI ARMY 600 HO E-TEC	42 КВ 2730	16.01.2013	114,2	50	5,71
112	Снегоход BRP Ski-Doo SKANDIC SWT600 ETEC	42 КР 6784	05.12.2011	114,2	50	5,71
113	Снегоход BRP Ski-Doo SKANDIC SWT600 ETEC	42 КС 7035	07.12.2011	114,2	50	5,71
114	Снегоход Lynx Xtrim Commander LTD 600ETEC	42 КР 3352	27.01.2015	114,2	50	5,71
115	Снегоход Lynx Xtrim Commander LTD 600ETEC	42 КС 5619	25.08.2011	114,2	50	5,71
116	Снегоход Skandik SWT V-800	42 КУ 2274	27.02.2007	67,0	35	2,35
117	Установка горизонтально-направленного бурения на гусеничном ходу Ditch Witch JT3020 MACH1	42 КР 2635	18.11.2014	146,0	25	3,65
118	Экскаватор многоковшовый цепной ЭТЦ-2086.01-01	42 КК 3609	11.10.2016	81,0	25	2,03
119	Экскаватор -погрузчик JCB3CX	42 КК 0488	01.03.2016	92,0	25	2,30
120	Экскаватор -погрузчик JCB3CX	42 КК 0489	01.03.2016	92,0	25	2,30
121	Экскаватор -погрузчик JCB3CXF14L2WM	42 КР 4611	17.03.2015	85,0	25	2,13
122	Экскаватор траншейный цепной ЭТЦ-2086	42 КС 7484	19.01.2012	81,1	25	2,03
123	Экскаватор-бульдозер Элазовец	42 КА 6351	02.06.2009	78,0	25	1,95
124	Экскаватор-погрузчик 4CXS-4WSSM	42 КВ 2727	17.01.2013	100,9	25	2,52
125	Экскаватор-погрузчик CAT 434F (с/н LDH00190)	42 КВ 3944	26.03.2013	88,4	25	2,21
126	Экскаватор-погрузчик Komatsu WB97S-5EO (сер.№F30620)	42 КС 1182	30.11.2010	100,6	25	2,52
127	Экскаватор-погрузчик Komatsu WB97S-5EO	42 КА 5594	04.05.2009	100,6	25	2,52
128	Экскаватор-погрузчик Komatsu WB97S-5EO	42 КС 5321	28.07.2011	100,6	25	2,52
129	Электроштабелер Yale MR14(ричтрак)	42 КР 4679	09.04.2015	8,7	25	0,22
130	CHEVROLET NIVA 212300-55	О 688 ЕС 142	28.02.2017	79,6	6	0,44
131	CHEVROLET NIVA 212300-55	О 689 ЕС 142	28.02.2017	79,6	6	0,44
132	CHEVROLET NIVA 212300-55	О 649 ЕС 142	28.02.2017	79,6	6	0,44
133	Автомобиль УАЗ-390995	С 377 ЕЕ 142	21.02.2017	112,2	40	4,49
134	Автомобиль УАЗ-390995	Н 344 КХ 142	21.02.2017	112,2	40	4,49
135	Автомобиль УАЗ-390995	У 340 ЕЕ 142	21.02.2017	112,2	40	4,49
136	Подъемник стрел.самоходный 481230-F (ППС-131.22Э на шасси КАМАЗ-43502-45)	Е 064 ЕТ 142	07.03.2017	260,0	85	22,10
137	Автомобиль УАЗ-390995	Е 485 ЕТ 142	30.03.2017	112,2	40	4,49
138	Кран -манипулятор автомобильный (бортовой) УЭСТ 483В-01	Е 583 ЕТ 142	31.03.2017	312,0	85	26,52
139	Снегоход Lynx Commander 800 R ETEC	42 КК 6292	16.03.2017	146,9	50	7,34
140	Экскаватор -погрузчик JCB 3CX 14M2WM	42 КК 6333	21.03.2017	92,0	25	2,30
141	Трактор гусеничный Беларус 82.1	42 КК 6339	22.03.2017	81,0	25	2,03
142	Трактор гусеничный Беларус 1221.2	42 КК 6340	22.03.2017	130,0	25	3,25
143	Трактор гусеничный Беларус 82.1	42 КК 6518	04.04.2017	81,0	25	2,03
144	CHEVROLET NIVA 212300-55	В 859 ЕХ 142	07.06.2017	79,6	6	0,44
145	CHEVROLET NIVA 212300-55	Т 891 ЕТ142	08.06.2017	79,6	6	0,44
146	Автопогрузчик (вилочный) Hanghcha CPCD30-RW13	42 КК 9275	03.10.2017	62,5	25	1,56
147	Автогидроподъемник Чайка-Сервис 27844S	Е 920 ЕУ 142	25.10.2017	134,9	40	5,40
148	Автомобиль бортовой с КМУ 780552	Н 053 ЕУ 142	27.10.2017	300,0	85	25,50
149	Самоходная буровая установка DITCH WITCH JT1220 MACH1	42 КК 9410	19.10.2017	60,0	25	1,50
150	Автомобиль бортовой с КМУ 780552	О 941 ЕУ 142	19.12.2017	300,0	85	25,50
151	3034L3 Передвижная мастерская	Е 307 ВУ 142	26.03.2014	119,0	40	4,76
152	Трактор беларус 82.1	42 КВ 7974	25.04.2014	81,0	25	2,03
153	Машина бурильно-крановая БМ-205В	42 КС 3505	21.04.2011	82,0	25	2,05
154	Погрузчик-экскаватор XCMG W230-25	42 КС 7644	12.04.2012	88,4	25	2,21
155	ОПТ-9195	42 КУ 3990	20.09.2008	81,6	25	2,04
156	Трактор Буларус 82.1	42 КА 7838	23.08.2010	81,0	25	2,03
157	Машина бурильно-крановая БМ-205В	42 КС 4782	14.07.2011	81,0	25	2,03
158	CHEVROLET NIVA 212300-55	Р 094 ЕР 142	24.03.2016	79,6	6	0,44
159	Электротехническая лаборатория 3259V1	Н 890 ЕС 142	21.09.2016	119,0	40	4,76
160	Бурильно-крановая БМ-205В	42 КС 5286	03.05.2012	81,0	25	2,03
161	МАШИНА БУРИЛЬНО-КРАНОВАЯ БМ-205В	42 КС 5336	04.08.2011	81,0	25	2,03
162	CHEVROLET NIVA 212300-55	Е 436 ВУ 142	11.04.2014	79,6	6	0,44
163	Машина бурильно-крановая БМ-205Д	42 КУ 8871	20.11.2007	78,0	25	1,95

№ п/п	Марка транспортного средства	Регистрационный знак (номер) ТС	Дата регистрации	Налоговая база, л. с.	Ставка налога, руб. за л. с.	Сумма налога в 2023, тыс. руб.
164	УАЗ-390944	Х 271 ХЕ 42	29.04.2009	107,0	40	4,28
165	ОПТ-9195	42 КУ 3989	20.03.2008	81,6	25	2,04
166	CHEVROLET NIVA 212300-55	Х 509 ВМ 142	03.04.2014	79,6	6	0,44
167	Погрузчик LW300F 2011	42 КС 2447	12.01.2012	125,2	25	3,13
168	Автогидроподъемник Камаз-43502-45 ПСС-131.22Э	У 840 ВЕ 142	04.04.2015	260,0	85	22,10
169	Экскаватор колесный KOMATSU WB97S	42 КА 8710	20.09.2010	100,6	25	2,52
170	Трактор беларус 82.1	42 КУ 3968	04.03.2008	78,0	25	1,95
171	Экскаватор-Погрузчик JCB 3CX 14M2WM	42 КО 2890	30.01.2018	92,0	25	2,30
172	Экскаватор-Погрузчик JCB 4CX 14H2WA	42 КО 2889	30.01.2018	100,0	25	2,50
173	Грузовой-тягач седельный Scania G440CA6X4HSA	Е 125 КА 142	21.02.2018	441,0	85	37,49
174	Кран автомобильный КС-35719-7-02 на шасси КАМАЗ-43118-46	В 907 КА 142	16.02.2018	300,0	85	25,50
175	Автогидроподъемник Чайка-Сервис 27844S	В 861 ЕР 142	22.03.2018	134,9	40	5,40
176	Автогидроподъемник Чайка-Сервис 27844S	Е 906 КА 142	22.03.2018	148,9	40	5,96
177	Автогидроподъемник Чайка-Сервис 27844S	Т 528 ЕТ 142	22.03.2018	148,9	40	5,96
178	Автомобиль CHEVROLET NIVA 212300-55	Е 584 КА 142	13.03.2018	79,6	6	0,44
179	Автомобиль LADA LARGUS, KS035L	Е 883 КА 142	21.03.2018	87,0	8	0,70
180	ГАЗ-2705 Грузовой фургон цельно-металлический (7 мест)	Е 943 КА 142	21.03.2018	106,8	40	4,27
181	ГАЗ-27527 Грузовой фургон цельно-металлический (7 мест)	Е 895 КА 142	21.03.2018	106,8	40	4,27
182	ГАЗ-27527 Грузовой фургон цельно-металлический (7 мест)	Е 855 КА 142	21.03.2018	106,8	40	4,27
183	ГАЗ-27527 Грузовой фургон цельно-металлический (7 мест)	Е 868 КА 142	21.03.2018	106,8	40	4,27
184	ГАЗ-27527 Грузовой фургон цельно-металлический (7 мест)	Е 941 КА 142	21.03.2018	106,8	40	4,27
185	ГАЗ-27527 Грузовой фургон цельно-металлический (7 мест)	О 274 КА 142	30.03.2018	106,8	40	4,27
186	ГАЗ-27527 Грузовой фургон цельно-металлический (7 мест)	О 260 КА 142	30.03.2018	106,8	40	4,27
187	Автомобиль КАМАЗ-65115-42	Е 851 КА 142	21.03.2018	280,0	85	23,80
188	Фургон общего назначения Ford Tranzit 3227DP	О 465 КА 142	06.04.2018	155,0	50	7,75
189	Фургон общего назначения Ford Tranzit 3227DP	О 502 КА 142	06.04.2018	155,0	50	7,75
190	ГАЗ-27527 Грузовой фургон цельно-металлический (7 мест)	О 383 КА 142	04.04.2018	106,8	40	4,27
191	ГАЗ-27527 Грузовой фургон цельно-металлический (7 мест)	О 484 КА 142	04.04.2018	106,8	40	4,27
192	Бульдозер SHANTUI SD16	42 КО 0910	03.05.2018	178,2	25	4,46
193	Передвижная лаборатория 47953-0000010-32	Т 560 КА 142	03.05.2018	148,9	40	5,96
194	Автомобиль LADA GRANTA	Х 354 КВ 142	28.08.2018	87,0	8	0,70
195	Кран автомобильный КС-55713-5К-3 на шасси КАМАЗ-43118-46	В 784 КЕ 142	18.09.2018	300,0	85	25,50
196	Автомобиль боротовой с КМУ 780542	Т 494 КК 142	19.02.2019	300,0	85	25,50
197	Автомобиль боротовой с КМУ 780542	Т 434 КК 142	19.02.2019	300,0	85	25,50
198	Передвижная лаборатория 4732-0000010-60	В 372 КМ 142	11.03.2019	148,9	40	5,96
199	Автогидроподъемник Чайка-Сервис 27844S	Т 816 КК 142	20.03.2019	148,9	40	5,96
200	Автогидроподъемник Чайка-Сервис 27844S	Т 936 КК 142	20.03.2019	148,9	40	5,96
201	Автогидроподъемник Чайка-Сервис 27844S	Т 917 КК 142	20.03.2019	148,9	40	5,96
202	Трактор Беларус 82.1	42 КО 5841	19.03.2019	81,0	25	2,03
203	Микроавтобус HYUNDAI H-1	М 709 КМ 142	25.04.2019	170,0	45	7,65
204	Передвижная мастерская 3034L3	У 866 КК 142	15.04.2019	148,9	40	5,96
205	Передвижная мастерская 3034L3	У 093 КЕ 142	15.04.2019	148,9	40	5,96
206	Автомобиль грузопассажирский 22278E	В 232 КН 142	09.07.2019	125,1	40	5,00
207	Автомобиль грузопассажирский 22278E	В 090 КН 142	09.07.2019	125,1	40	5,00
208	Автомобиль грузопассажирский 22278E	В 243 КН 142	09.07.2019	125,1	40	5,00
209	Автомобиль грузопассажирский 22278E	В 225 КН 142	09.07.2019	125,1	40	5,00
210	Автомобиль CHEVROLET NIVA	Е 691 КР 142	14.01.2020	79,6	6	0,44
211	Автомобиль Бортовой с КМУ, модель 780552	А 795 КО 142	11.02.2020	300,0	85	25,50
212	Автомобиль вакуумный 28344E	А 958 КО 142	14.02.2020	148,9	40	5,96
213	Автомобиль ГАЗ Соболь	А 040 КС 142	28.02.2020	106,7	40	4,27
214	Автомобиль ГАЗ Соболь	А 079 КС 142	28.02.2020	106,7	40	4,27
215	Автомобиль ГАЗ Соболь	М 307 КР 142	21.02.2020	106,7	40	4,27
216	Автомобиль ГАЗ Соболь	А 344 КС 142	06.03.2020	106,7	40	4,27
217	Автомобиль ГАЗ Соболь	А 863 КС 142	24.03.2020	106,7	40	4,27
218	Автобус YUTONG ZK6938HB9	АХ 233 42	27.03.2020	245,0	45	11,03
219	Экскаватор-погрузчик JCB 3CX	42 МА 0040	04.02.2020	92,0	25	2,30
220	Автогидроподъемник ПСС-131.22Э зав.№225(КАМАЗ-43502-4 шЕ2452121дЕ2762008	Н 088 ЕК 142	26.12.2014	260,0	85	22,10
221	Экскаватор-погрузчик JCB 3CXT14M2NM	3655 МА 42	04.02.2021	93,0	25	2,33
222	Седельный тягач Mercedes-Benz Actros 2645 LS	С 292 КУ 142	05.03.2021	449,0	85	38,17
223	Автомобиль специальный грузовой бортовой оснащенный краном-манипулятором, модель 780542	С 847 КУ 142	20.03.2021	300,0	85	25,50
224	Автомобиль специальный грузовой бортовой оснащенный краном-манипулятором, модель 780542	С 836 КУ 142	20.03.2021	300,0	85	25,50
225	Автомобиль специальный грузовой бортовой оснащенный краном-манипулятором, модель 780542	С 826 КУ 142	20.03.2021	300,0	85	25,50
226	Автомобиль ГАЗ 27527 Соболь	Т 914 КХ 142	30.03.2021	107,0	40	4,28
227	Автомобиль ГАЗ 27527 Соболь	Т 880 КХ 142	30.03.2021	107,0	40	4,28
228	Автомобиль ГАЗ 27527 Соболь	Т 903 КХ 142	30.03.2021	107,0	40	4,28
229	Автомобиль ГАЗ 27527 Соболь	Т 931 КХ 142	31.03.2021	107,0	40	4,28
230	Автомобиль ГАЗ 27527 Соболь	Т 852 КХ 142	31.03.2021	107,0	40	4,28
231	Автомобиль ГАЗ 27527 Соболь	С 965 КУ 142	31.03.2021	107,0	40	4,28
232	Автомобиль ГАЗ 27527 Соболь	У 300 КУ 142	09.04.2021	106,7	40	4,27
233	Автомобиль ГАЗ 27527 Соболь	У 297 КУ 142	09.04.2021	106,7	40	4,27
234	Автомобиль ГАЗ 27527 Соболь	У 608 КУ 142	15.04.2021	106,7	40	4,27
235	Автомобиль ГАЗ 27527 Соболь	У 580 КУ 142	15.04.2021	106,7	40	4,27
236	Автомобиль ГАЗ 27527 Соболь	У 577 КУ 142	15.04.2021	106,7	40	4,27
237	Автомобиль ГАЗ 27527 Соболь	У 354 КУ 142	09.04.2021	106,7	40	4,27
238	Автомобиль ГАЗ 27527 Соболь	У 274 КУ 142	09.04.2021	106,7	40	4,27
239	Автомобиль ГАЗ 27527 Соболь	Х 253 КУ 142	30.04.2021	106,7	40	4,27
240	Автогидроподъемник телескопический АПТ-30 на шасси КАМАЗ 43118-50	Х 785 КУ 142	14.05.2021	300,0	85	25,50
241	GFL110 LADA VESTA белый	А 486 НВ 142	16.06.2021	106,0	14	1,48
242	219440 LADA Granta Белый	А 719 НВ 142	23.06.2021	89,7	8	0,72
243	Грузопассажирский фургон 174392	А 639 НВ 142	22.06.2021	125,0	40	5,00
244	Грузопассажирский фургон 174392	А 696 НВ 142	22.06.2021	125,0	40	5,00
245	212300 LADA NIVA Travel	В 519 НВ 142	13.07.2021	79,5	6	0,44
246	УАЗ 31519	В 496 СО 42	16.08.2007	84,0	8	0,67
247	УАЗ 22069- 04	В 498 СО 42	16.08.2007	84,0	25	2,10
248	УАЗ 390902	В 502 СО 42	16.08.2007	74,0	25	1,85
249	УАЗ 39099	В 503 СО 42	16.08.2007	84,0	25	2,10
250	УАЗ 22069- 04	В 506 СО 42	16.08.2007	84,0	8	0,67
251	БКМ-317-01 Машина бурильно-крановая	А 261 ВК 142	15.03.2013	117,0	40	4,68
252	УАЗ 220695- 04	А 258 ВК 142	15.03.2013	112,2	14	1,57
253	КС-35714К-2	А 259 ВК 142	15.03.2013	224,3	65	14,58
254	УАЗ-390995(грузовой фургон)	А 873 ВК 142	14.05.2013	112,2	40	4,49
255	УАЗ 390995(грузовой фургон)	Е 286 ВУ 142	21.03.2014	112,2	40	4,49

№ п/п	Марка транспортного средства	Регистрационный знак (номер) ТС	Дата регистрации	Налоговая база, л. с.	Ставка налога, руб. за л. с.	Сумма налога в 2023, тыс. руб.
256	УАЗ 390995(грузовой фургон)	Е 231 ВУ 142	22.03.2014	112,2	40	4,49
257	Автомобиль CHEVROLET NIVA 212300-55	М 780 ЕР 142	31.03.2016	79,6	6	0,44
258	Автомобиль ВАЗ 21053	У 494 СК 42	06.06.2007	71,4	6	0,39
259	Автомобиль ГАЗ 32213	Н 115 АХ 142	26.10.2012	106,8	25	2,67
260	Автомобиль УАЗ -220694-04	А 901 ТА 42	18.04.2008	107,0	25	2,68
261	Автомобиль УАЗ -220695-04	Х 850 АС 142	27.02.2013	112,2	25	2,81
262	Автомобиль УАЗ -315195	У 924 ХВ 42	06.02.2009	128,0	14	1,79
263	Автокран КС-35714 №2611	О 909 ТК 42	01.04.2021	230,0	65	14,95
264	Автомобиль CHEVROLETV NIVA 212300-55	М 653 ЕВ 142	01.04.2021	79,6	6	0,44
265	Автомобиль Daewoo Novus	С 579 АХ 142	01.04.2021	340,0	85	28,90
266	Автомобиль NISSAN DIESEL	У 904 РУ 42	01.04.2021	195,0	50	9,75
267	Автомобиль ВАЗ-21074	Х 432 СН 42	01.04.2021	74,1	6	0,41
268	Автомобиль ЗИЛ 431412	К 296 СХ 42	01.04.2021	150,0	40	6,00
269	Автомобиль Передвижная мастерская 3034L3*	М 696 ВТ 142	01.04.2021	119,0	40	4,76
270	Автомобиль УАЗ -390994	В 040 ХУ 42	01.04.2021	107,0	40	4,28
271	Автомобиль УАЗ 390994	В 008 СА 42	01.04.2021	99,0	25	2,48
272	Автомобиль УАЗ-390994	К 272 ТЕ 42	01.04.2021	107,0	40	4,28
273	Автомобиль УАЗ-390995	М 632 ЕВ 142	01.04.2021	112,2	40	4,49
274	Автоподъемник АП-18-07 ш. 4333627	К 004 СХ 42	01.04.2021	128,0	40	5,12
275	Автоподъемник АП-18-10 на базе -3309	Н 892 АУ 142	01.04.2021	119,0	40	4,76
276	Машина бурильно-крановая БКМ-317	Х 005 СС 42	01.04.2021	119,0	40	4,76
277	Экскаватор ЮМЗ 5731	42 КА 7150	01.04.2021	60,0	25	1,50
278	Автомобиль КАМАЗ 65116	Р 572 КМ 42	20.04.2011	244,9	65	15,92
279	Автомобиль УАЗ-390995	Р 25 ДУ 142	30.08.2013	112,2	40	4,49
280	Автомобиль УАЗ-390995	Р 994 АУ 142	13.03.2014	112,2	40	4,49
281	Автомобиль-лаборатория в/в испытаний ЛВИ,37894-0000010-06	В 720 УН 42	16.07.2014	116,3	40	4,65
282	DAEWOO SUPER NOVUS	Х 260 УА 42	17.11.2010	420,0	85	35,70
283	УАЗ-22069504	М 003 УХ 42	04.03.2011	112,0	40	4,48
284	КамАЗ-4326-15 ПСС-131.22Э	М 546 АХ 142	20.03.2012	224,4	65	14,59
285	IVECO TRAKKER AT 440 T38T	Т 222 ТО 42	19.04.2013	379,4	85	32,25
286	БМ-205 Д	0531 КР 42	01.04.2014	81,0	25	2,03
287	КС-35714 К-3	Н 502 СС 42	15.01.2014	225,0	65	14,63
288	УАЗ 390945	Е 120 ВК 142	27.02.2013	112,2	40	4,49
289	CHEVROLET NIVA 21230055	Е 119 ВК 142	27.02.2013	79,6	6	0,44
290	УАЗ-396252	М 492 ТУ 42	29.10.2008	85,0	25	2,13
291	УАЗ-39099	М 504 ТУ 42	29.10.2008	84,0	25	2,10
292	УАЗ-39094	М 498 ТУ 42	29.10.2008	84,0	25	2,10
293	ГАЗ-3302	М 473 ТУ 42	28.10.2008	140,0	40	5,60
294	ГАЗ а/подъемник ПА-17А-04	М 718 ТУ 42	12.11.2008	119,0	40	4,76
295	4732-0000010-13	М 496 ТУ 42	29.10.2008	117,0	40	4,68
296	УАЗ-390944	М 506 ТУ 42	29.10.2008	99,0	25	2,48
297	А/подъемник АП-17А-07	М 495 ТУ 42	29.10.2008	128,0	40	5,12
298	экскаватор ЕК-12	КН 1590 42	25.05.2014	81,0	25	2,03
299	одношовный ЭО-2101А	КУ 6063 42	20.11.2008	81,0	25	2,03
300	буровая грунторезная машина БГМ-24	КЕ 4106 42	14.03.2006	81,0	25	2,03
301	Нива-шевролет 212300	Р 524 ТУ 42	23.10.2014	79,6	6	0,44
302	Ниссан X-TRALL	У 338 РУ 42	29.11.2014	150,0	14	2,10
303	DAEWOO SUPER NOVUS	В 294 ХР 42	27.08.2009	420,0	85	35,70
304	Longgong LG855	КЕ 5665 42	14.03.2010	220,4	25	5,51
305	УАЗ-390945	Т 154 УЕ 42	23.04.2010	112,0	40	4,48
306	трактор "Беларус 52.1"	КХ 2120 42	26.04.2010	81,0	25	2,03
307	КАВЗ 4238-02	М 010 ТР 42	23.12.2010	210,0	45	9,45
308	КС-55727-1 (автокран)	Р 666 ХМ 42	08.04.2011	250,0	65	16,25
309	ГАЗ 5312 (Вахта)	М 533 СЕ 42	25.10.2014	120,0	25	3,00
310	БМ-205В на шасси МТЗ-82	3913 КС 42	25.05.2011	82,0	25	2,05
311	БАГЕМ 27851-0000010	Х 018 ТК 42	15.12.2011	123,8	40	4,95
312	КамАЗ-4326-15 ПСС-131.22Э (автогидроподъемник)	М 582 АХ 142	14.03.2012	224,4	65	14,59
313	УАЗ-390945	С 866 АМ142	25.10.2014	112,0	40	4,48
314	КАМАЗ 35410	С 439 СО42	01.11.2012	210,0	65	13,65
315	ПАЗ 32053	С 529 СО42	22.11.2012	130,0	25	3,25
316	Автобус специальный 32841	К 850 ХХ42	27.12.2012	117,0	25	2,93
317	Электоротехническая лаборатория 3732 GJ	У 476 АС142	19.12.2012	119,0	40	4,76
318	Автобус специальный 32841	У 410 АУ 142	23.04.2013	117,0	25	2,93
319	Передвижная мастерская 3034L3	Е 214 ВР 142	12.07.2013	119,0	40	4,76
320	TOYOTA CAMRY	Н 277 СЕ42	21.03.2014	277,0	135	37,40
321	УАЗ-390995	А 180 ВУ 142	22.03.2014	112,2	40	4,49
322	Передвижная мастерская 30	А 126 ВУ 142	21.03.2014	119,0	40	4,76
323	CHEVROLET NIVA	А 158 ВУ 142	08.04.2014	79,6	6	0,44
324	Экскаватор -погрузчик JCB3CXF14L2WM	КР 3431 42	17.03.2015	85,0	25	2,13
325	Автобетоносмеситель 58147А	С 402 ЕН142	02.04.2015	298,0	85	25,33
326	УАЗ-396254	Х 565 СС 42	25.10.2007	99,0	8	0,79
327	УАЗ-396254	К 570 СХ 42	11.12.2007	99,0	8	0,79
328	УАЗ-390944	О 666 ТК 42	16.07.2008	107,0	40	4,28
329	ГАЗ-2705	К 989 НМ 42	16.01.2008	140,1	40	5,60
330	Бурильно-крановая машина БМ-205Д	42 КУ 5001	17.04.2008	78,0	25	1,95
331	АПТ -17 М (на шасси ГАЗ-3307)	Н 696 ХЕ 42	03.02.2009	119,0	40	4,76
332	Снегоход Тайга СТ-500Д	42 КА 6711	18.11.2009	50,0	20	1,00
333	Автомобиль тягач седельный УСТ54531S	Т 522 УВ 42	22.05.2010	245,0	65	15,93
334	УАЗ-396255	С 184 ВЕ 42	19.10.2012	112,0	14	1,57
335	УАЗ - 390995	М 419 ЕВ	25.03.2014	112,2	40	4,49
336	Экскаватор-погрузчик JCB3CXF14L2WM	42 КВ 9890	17.03.2015	85,0	25	2,13
337	NISSAN DIESEL	У 903 РУ 42	30.09.2008	195,0	50	9,75
338	УАЗ-390994	Н 719 ТН42	08.10.2008	99,0	25	2,48
339	УАЗ-390944	Н 682 ТН42	04.10.2008	99,0	25	2,48
340	УАЗ-39094	Н 681 ТН42	04.10.2008	84,0	25	2,10
341	УАЗ-220694-04	Н 703 ТН42	07.10.2008	104,0	14	1,46
342	КС - 35714	Н 678 ТН42	04.10.2008	230,0	65	14,95
343	ISUZU FORWARD	Р 474 ХМ42	15.09.2009	370,0	85	31,45
344	3284-0000010-03	Р 449 УВ 42	15.07.2010	117,0	40	4,68
345	УАЗ-390995	Р 821 УХ 42	16.03.2011	112,0	40	4,48
346	КамАЗ-43253-Н3 ПСС-131,22Э	М 695 АС 142	06.03.2012	180,0	50	9,00
347	2322ВВ ТА-18	Р 366 АС 142	05.06.2012	117,0	40	4,68
348	3034L3*	Р 403 ВК 142	05.04.2013	119,0	40	4,76
349	3034L3*	Р 405 ВК 142	05.04.2013	119,0	40	4,76
350	баровая грунторезная машина БГМ-2У	42 КВ 8990	04.03.2015	78,9	25	1,97
351	ОМТК НА Ш УАЗ 33-03	У 759 СН 42	01.04.2021	82,0	25	2,05

№ п/п	Марка транспортного средства	Регистрационный знак (номер) ТС	Дата регистрации	Налоговая база, л. с.	Ставка налога, руб. за л. с.	Сумма налога в 2023, тыс. руб.
352	ЮМЗ - 6 АКЛ	42 МА 3840	13.04.2021	60,5	25	1,51
353	УАЗ-390995	Р 217 ВК 142	01.04.2021	112,2	40	4,49
354	ЗИЛ 131Н	Х 651 РТ 42	08.12.2006	150,0	40	6,00
355	АГП- 1804 ЗИЛ	Х 653 РТ 42	08.12.2006	150,0	40	6,00
356	УАЗ-220695-04	О 940УТ 42	27.05.2011	112,0	25	2,80
357	АП 18-10	М 988 АР 142	21.02.2012	119,0	40	4,76
358	47953-0000010-31 Автомобиль-мастерская	У 719 АО	15.05.2012	117,0	40	4,68
359	DAEWOO NOVUS	К 237 АС 142	03.07.2012	340,0	85	28,90
360	УАЗ 390995	Е 474 ВК 142	16.04.2013	112,2	40	4,49
361	ГАЗ-3302	Н 263 ЕК 142	05.03.2015	106,8	40	4,27
362	3732V5ШГАЗ33081	К 402 АК 142	21.07.2011	117,0	40	4,68
363	УАЗ3390945	Е 073 ВК 142	20.02.2013	112,2	40	4,49
364	АВТОБУС ПАЗ-32054	Р 953 СР 42	11.10.2007	130,0	25	3,25
365	АВТОВЫШКА АП-17А	С 536 СО 42	24.08.2007	116,0	40	4,64
366	АВТОВЫШКА АП-17А	С 530 СО 42	24.08.2007	116,2	40	4,65
367	АВТОГИДРОПОДЪЕМНИК коленчатый на базе ГАЗ-33081 (марка 3732V5)	К 256 АВ 142	29.04.2011	117,0	40	4,68
368	АВТОКРАН КС-35714 ЗАВ.№2525(ШАССИ УРАЛ-5557)	М 357 ТЕ 42	12.03.2008	230,0	65	14,95
369	АВТОМОБИЛЬ УАЗ-22069-04	С 512 СО 42	24.08.2007	84,0	8	0,67
370	АВТОМОБИЛЬ УАЗ-22069-04	С 516 СО 42	24.08.2007	84,0	8	0,67
371	АВТОМОБИЛЬ УАЗ-39094	С 504 СО 42	23.08.2007	84,1	25	2,10
372	АВТОМОБИЛЬ УАЗ-39094	С 520 СО 42	24.08.2007	84,0	25	2,10
373	АВТОМОБИЛЬ УАЗ-39094	С 456 СО 42	23.08.2007	84,0	25	2,10
374	АВТОМОБИЛЬ NISSAN DIESEL	Т 285 РХ 42	30.01.2007	220,0	65	14,30
375	АВТОМОБИЛЬ NISSAN DIESEL	М 466 ТЕ 42	17.07.2010	430,0	85	36,55
376	АВТОМОБИЛЬ ВАЗ 21053	С 532 СО 42	24.08.2007	71,4	6	0,39
377	АВТОМОБИЛЬ ВАЗ-21053	Р 384 СР 42	21.09.2007	71,4	6	0,39
378	АВТОМОБИЛЬ ГАЗ 31105-120	С 453 СО 42	23.08.2007	130,6	14	1,83
379	АВТОМОБИЛЬ ГАЗ 53 (ЦИСТЕРНА)	Х 833 СВ 42	08.05.2007	120,0	40	4,80
380	АВТОМОБИЛЬ ГАЗ АТП-17М	Х 834 СВ 42	08.05.2007	119,0	40	4,76
381	АВТОМОБИЛЬ ГРУЗОВОЙ БОРТОВОЙ DAEWOO NOVUS С КРАНОМ МАНИПУЛЯТОРОМ	Х 620 АО 142	09.02.2012	380,0	85	32,30
382	АВТОМОБИЛЬ ДЭУ СУПЕР НОВУС	Е 002 ХР 42	17.07.2010	420,0	85	35,70
383	АВТОМОБИЛЬ ИЖ-27175-036	Р 477 ХМ 42	08.09.2009	74,5	25	1,86
384	АВТОМОБИЛЬ МАЗ-555102-223 ШАССИ №9070	Х 718 СВ 42	04.05.2007	216,0	65	14,04
385	АВТОМОБИЛЬ МАЗ-642208-230	Р 547 ХМ 42	16.02.2012	400,0	85	34,00
386	АВТОМОБИЛЬ УАЗ-390902	С 449 СО 42	23.08.2007	74,0	25	1,85
387	АВТОМОБИЛЬ УАЗ-390944	Т 994 РХ 42	06.03.2007	99,0	25	2,48
388	АВТОМОБИЛЬ УАЗ-390944	Х 369 СА 42	22.03.2007	99,0	25	2,48
389	АВТОМОБИЛЬ УАЗ-390944	Р 355 ТА 42	07.02.2008	99,0	25	2,48
390	АВТОМОБИЛЬ УАЗ-390945	А 548 ХУ 42	06.04.2010	112,0	40	4,48
391	АВТОМОБИЛЬ УАЗ-390945	А 549 ХУ 42	06.04.2010	112,0	40	4,48
392	АВТОМОБИЛЬ УАЗ-39099	С 476 СО 42	23.08.2007	84,0	25	2,10
393	АВТОМОБИЛЬ УАЗ-39099	С 440 СО 42	22.08.2007	84,0	25	2,10
394	АВТОМОБИЛЬ УАЗ-390992	С 490 СО 42	23.08.2007	85,0	25	2,13
395	АВТОМОБИЛЬ УАЗ-390992	С 485 СО 42	23.08.2007	85,0	25	2,13
396	АВТОМОБИЛЬ УАЗ-390992	С 523 СО 42	24.08.2007	85,0	25	2,13
397	АВТОМОБИЛЬ УАЗ-390992	С 468 СО 42	23.08.2007	85,0	25	2,13
398	АВТОМОБИЛЬ УАЗ-390994	М 335 ТЕ 42	18.03.2008	107,0	40	4,28
399	АВТОМОБИЛЬ УАЗ-390994	М 356 ТЕ 42	19.03.2008	107,0	40	4,28
400	АВТОМОБИЛЬ УАЗ-390994	М 355 ТЕ 42	19.03.2008	107,0	40	4,28
401	АВТОМОБИЛЬ УАЗ-390994	Т 995 РХ 42	06.03.2007	99,0	25	2,48
402	АВТОМОБИЛЬ УАЗ-390995	Х 885 АО 142	22.02.2012	112,0	40	4,48
403	АВТОПОГРУЗЧИК HangCha CPCD50X-RXW19	42 КА 8623	03.12.2010	85,0	25	2,13
404	АВТОПОДЪЕМНИК АП-17А-04 Ш.№33070050004417	С 475 СО 42	23.08.2007	119,0	40	4,76
405	БУРИЛЬНАЯ МАШИНА БМ-205В НА ШАССИ МТЗ-82	42 КР 1809	25.01.2010	82,0	25	2,05
406	БУРИЛЬНО-КРАНОВАЯ МАШИНА БМ-205В	42 КА 2045	25.12.2007	78,9	25	1,97
407	БУРИЛЬНО-КРАНОВАЯ МАШИНА БМ-205В	42 КА 2046	25.12.2007	78,9	25	1,97
408	МАШИНА БУРИЛЬНО-КРАНОВАЯ БМ-205Д-01 НА Ш.МТЗ-82	42 КА 2037	20.04.2009	81,0	25	2,03
409	МАШИНА КОММУНАЛЬНО-СТРОИТ.МКСМ800	42 КЕ 0998	16.07.2009	45,0	25	1,13
410	ЭКСКАВАТОР ОДНОКОВШОВЫЙ ЕК-12 ЗАВ.2267(РАМА 71)	42 КН 8675	16.07.2009	81,6	25	2,04
411	Экскаватор-погрузчик JCB 3CXF14L2WM	42 РК 3458	24.03.2015	85,0	25	2,13
412	ЭЛЕКТРОЛАБОРАТОРИЯ ПЭУ-2Е ГАЗ 3308	С 463 СО 42	23.08.2007	116,3	40	4,65
413	КС-2571Б	Н 278 ТН 42	03.09.2010	150,0	40	6,00
414	УАЗ-390995	К 581 УТ 42	04.09.2010	112,0	40	4,48
415	TOYOTA MARK II	У 547 РУ 42	05.09.2010	160,0	45	7,20
416	DAEWOONOVUS	Т 417 АУ 142	06.09.2010	340,0	85	28,90
417	УАЗ-390995	Т 319 ВК 142	07.09.2010	112,2	40	4,49
418	УАЗ-390945	Т 852 ВК 142	08.09.2010	112,2	40	4,49
419	УАЗ-390995	Е 001 ВХ 142	09.09.2010	112,2	40	4,49
420	УАЗ-390995	Н 244 ВУ 142	10.09.2010	112,2	40	4,49
421	CHEVROLET NIVA 212300-55	Н 215 ВУ 142	11.09.2010	79,6	6	0,44
422	Автогидроподъемник коленчатый на базе ГАЗ-33081	У 589 УУ 42	06.05.2011	117,0	40	4,68
423	Автомобиль MITSUBISHI PAJERO	У 562 РУ42	07.12.2011	130,0	14	1,82
424	Автокран КС-35719-1-02	С 510 СО	24.04.2012	240,0	65	15,60
425	Автомобиль УАЗ-390995	Х 521 ВМ	28.03.2014	112,2	40	4,49
426	Автомобиль ГАЗ-330273	Х 540 ВМ	03.04.2014	106,8	40	4,27
427	Автогидроподъемник 2322ВВ ТА-18	Т 759 АН	26.04.2012	117,0	40	4,68
428	Автомобиль УАЗ 390995	Х 084 ВМ	07.09.2013	112,2	40	4,49
429	КС-34714К-2	Н 532 УА 42	20.11.2010	224,0	65	14,56
430	УАЗ-220695-04 спец.пассажирский	Т 823 УК 42	25.09.2010	112,0	25	2,80
431	УАЗ-390945 грузовой	А 941 УК 42	30.10.2010	112,0	40	4,48
432	УАЗ-390995 грузовой фургон	Т 825 УК 42	25.09.2010	112,0	40	4,48
433	УАЗ-396254 специальный	А 996 УК 42	10.11.2010	99,0	25	2,48
434	УАЗ-390995 грузовой фургон	А 940 УК 42	30.10.2010	112,0	40	4,48
435	УАЗ-396255 спец.пассажирский	Т 826 УК 42	25.09.2010	112,0	25	2,80
436	А/Подъемник АП17А-07	Т 769 У К42	30.11.2010	128,0	40	5,12
437	Машина бурильно-крановая БМ-205В	0717 КС 42	11.10.2010	81,0	25	2,03
438	Машина бурильно-крановая БКМ-317-03	Е 800 ХК 42	25.09.2010	117,0	40	4,68
439	Снегоход"БУРАН-АДЕ"	0718 КС 42	11.10.2010	34,0	20	0,68
440	Снегоход"БУРАН-АДЕ"	0719 КС 42	11.10.2010	34,0	20	0,68
441	КАМАЗ 44108-10	Н 067 ХВ 42	11.12.2010	245,0	65	15,93
442	Трактор БЕЛАРУС-82.1	0733 КС 42	29.10.2010	81,0	25	2,03
443	ГАЗ-27527	Р 570 ХМ 42	25.12.2010	123,8	40	4,95
444	ГАЗ33897-0000010-17	У 129 УН 42	09.12.2010	117,3	40	4,69
445	LADA,212140	У 286 УН 42	25.01.2011	80,9	8	0,65
446	LADA,212140	У 287 УН 42	25.01.2011	80,9	8	0,65

№ п/п	Марка транспортного средства	Регистрационный знак (номер) ТС	Дата регистрации	Налоговая база, л. с.	Ставка налога, руб. за л. с.	Сумма налога в 2023, тыс. руб.
447	ГАЗ-33081	С 207 УТ 42	26.01.2011	117,3	40	4,69
448	ГАЗ-3897-0000010-17	Р 621 УС 42	28.05.2011	117,0	40	4,68
449	ГАЗ-3732 АГП-22(Автовышка)	Р 328 УС 42	02.04.2011	117,0	40	4,68
450	УСТ 54532В	Т 145 АК	13.10.2011	230,0	65	14,95
451	А/Подъемник АП-18-07	У 159 СН 42	30.08.2011	128,0	40	5,12
452	TOYOTA RAV4	О 493 АО 142	20.12.2011	152,0	45	6,84
453	ГАЗ-33081	Т 569 АК 142	28.02.2012	117,0	40	4,68
454	Мастерская передвижная 58492А(58492-0000010-10)	Т 566 АК 142	28.02.2012	224,4	65	14,59
455	КАМАЗ-4326-15 ПСС-131.22Э	М 581 АХ 142	20.03.2012	224,4	65	14,59
456	Погрузчик-экскаватор SDLG LGB680	8744 КС 42	03.04.2012	78,9	25	1,97
457	Погрузчик-экскаватор XCMG WZ30-25	8756 КС 42	25.04.2012	88,4	25	2,21
458	УСТ 54531J	Т 815 АК 142	05.05.2012	280,2	85	23,82
459	Бурильно-крановая БМ-205В	8781 КС 42	28.06.2012	81,0	25	2,03
460	Погрузчик-экскаватор XSMG WZ 30-25	8800 КС 42	28.08.2012	88,4	25	2,21
461	MITSUBISHI CANTER грузовой-бортовой	Х 998 ТК 42	23.05.2013	155,0	50	7,75
462	3034L3* Передвижная мастерская	М 462 ВК 142	25.07.2013	119,0	40	4,76
463	Электротехническая лаборатория на шасси ГАЗ-33081	М 767 ВК 142	25.10.2013	119,0	40	4,76
464	ГАЗ AZ1R32 грузовой с борт	М 561 ВК 142	31.10.2013	120,0	40	4,80
465	MITSUBISHI OUTLANDER легковой	Н 126 ВК 142	27.05.2014	167,0	45	7,52
466	КАМАЗ-43502-45 ПСС-131.22Э	Н 648 ВК 142	07.04.2015	260,0	85	22,10
467	CHEVROLET NIVA 212300-55	М 018 ЕР 142	22.03.2016	79,5	6	0,44
468	Nissan-Disel	С 525 РХ 42	21.02.2008	220,0	65	14,30
469	УАЗ-390994	К 481 СТ 42	22.01.2008	107,0	40	4,28
470	GHEVROLET NIVA	Р 458 ТК 42	23.09.2008	79,6	6	0,44
471	Бурильно-крановая машина БМ-205Д	5836 КУ	19.09.2008	78,0	25	1,95
472	УАЗ-396254	Р 462 ТК 42	23.09.2008	99,0	8	0,79
473	УАЗ-390994	К 482 СТ 42	22.04.2008	107,0	40	4,28
474	УАЗ-396254	К 269 СТ 42	21.02.2008	99,0	8	0,79
475	УАЗ-390992	Р 457 ТК 42	23.09.2008	85,0	25	2,13
476	4795-000010-33 Автомобиль-мастерская	Р 397 ХМ 42	29.04.2010	86,2	25	2,16
477	УАЗ-315194	К 378 СТ 42	25.03.2008	104,0	14	1,46
478	УАЗ-396254	Р 469 ТК 42	25.09.2008	99,0	8	0,79
479	Трактор МТЗ-82 с машиной БМ-205	42 КУ 1784	25.03.2008	75,0	25	1,88
480	ЗИЛ131НА	Е 793 ТМ 42	12.08.2010	105,0	40	4,20
481	А/подъемник АП-18-04	Р 459 ТК 42	27.02.2007	116,0	40	4,64
482	Трактор Беларус-82.1	5837 КУ 42	19.09.2008	78,0	25	1,95
483	Трактор Гусеничный ДТ-75М	42 КА 3779	03.12.2009	89,7	25	2,24
484	УАЗ-315195	Е 323 УО 42	25.01.2011	128,0	14	1,79
485	DAEWOO NOVUS	К 902 УХ 42	02.06.2012	340,0	85	28,90
486	Бульдозер Т-170	42 КТ 8292	03.07.2013	170,0	25	4,25
487	Автогидроподъемник УРАЛ4320-1922-30ВС-28У	В 728 ТК 42	17.10.2013	240,0	65	15,60
488	УАЗ-390995	О 597 ВК 142	20.03.2014	112,2	40	4,49
489	Трактор ЮМЗ-6КЛ	42 КА 3775	01.10.2009	60,5	25	1,51
490	УАЗ-390944	К 059 СТ 42	20.11.2007	99,0	25	2,48
491	УАЗ-396254	К 057 СТ 42	20.11.2007	99,0	25	2,48
492	CHEVROLET NIVA 212300	К 272 СТ 42	20.03.2008	79,6	6	0,44
493	"Буран" СБ-640МД	42 КА 3774	01.10.2009	34,0	20	0,68
494	Снегоход "Буран-АДЕ"	42 КА 5611	05.04.2010	34,0	20	0,68
495	Автогидроподъемник коленчатый на базе ГАЗ-33081	Р 491 АВ 142	29.11.2011	117,0	40	4,68
496	Автокран КС-35714К-3 "Ивановец "	В 223 ТУ 42	03.12.2011	280,0	85	23,80
497	Машина бурильная БМ-205В на шасси МТЗ-82	42 КС 6064	15.05.2012	81,0	25	2,03
498	Автогидроподъемник 2322ВВ ТА-18 на базе Егерь II 33081	Р 409 АМ 142	18.05.2012	117,0	40	4,68
499	Автомобиль ГАЗ 330232-2288	О 094 ВТ 142	08.02.2013	106,8	40	4,27
500	Автомобиль УАЗ-396255	О 239 ВГ 142	18.02.2013	112,2	14	1,57
501	CHEVROLET NIVA L X9L212300-55	У 967 ВХ 142	01.04.2014	79,6	6	0,44
502	Трактор промышленный "Беларус-82.1"	42 КО 6505	27.06.2019	81,0	25	2,03
503	Автовышка АП - 18 - 04	У 756 РУ 42	15.03.2007	116,0	40	4,64
504	Автокран КС - 55722 - 1 "Юргинец"	Р 457 ХМ 42	22.04.2010	230,0	65	14,95
505	Кран - манипулятор автомобильный 5875	С 595 ХР 42	28.02.2010	260,0	85	22,10
506	Трактор Беларус 82.1	5123 КУ 42	18.03.2008	78,0	25	1,95
507	Трактор гусеничный ДТ - 75	5105 КУ 42	07.02.2008	89,8	25	2,24
508	Трактор Т - 150К	5104 КУ 42	07.02.2008	165,0	25	4,13
509	Трактор трелёвочный ТТ - 4	4776 КА 42	15.03.2010	130,0	25	3,25
510	Экскаватор ЭО 2621	4733 КА 42	21.09.2009	78,9	25	1,97
511	Автомобиль УАЗ - 315195	С 424 СС 42	01.08.2009	128,0	14	1,79
512	Автомобиль ГАЗ - 31105	С 515 РХ 42	07.03.2007	130,0	14	1,82
513	Автомобиль УАЗ - 396254	Е 226 ТВ 42	20.05.2008	107,0	40	4,28
514	Автомобиль УАЗ - 396254	С 524 РХ 42	07.03.2007	99,0	25	2,48
515	Автомобиль УАЗ - 396254	А 956 РО 42	25.01.2007	99,0	25	2,48
516	Автомобиль УАЗ - 396254	С 523 РХ 42	07.03.2007	99,0	25	2,48
517	ВАЗ - 21053 LADA 2105	С 669 РХ 42	26.04.2007	71,4	6	0,39
518	Газ - 322132 «Микроавтобус"	АТ 43142	12.03.2019	140,0	25	3,50
519	Трактор МТЗ-80.1	3588 КУ 42	23.10.2008	78,0	25	1,95
520	Тягач лесовозный УРАЛ с ГМ СФ-65С	Р 568 ХМ 42	16.02.2010	230,0	65	14,95
521	ГАЗ-33023"Газель"	М 001 СА 42	09.02.2012	140,0	40	5,60
522	Автомобиль УАЗ - 390995	Т 873 АС 142	26.02.2013	112,2	40	4,49
523	Газ - 32212 "Автобус"	АС 426 42	05.03.2015	106,8	25	2,67
524	УАЗ-390945	Е 705 УХ 42	18.03.2011	112,0	40	4,48
525	Трактор "Беларус-82.1"	9923 КС 42	07.06.2012	81,1	25	2,03
526	3732GJ	У 227 ВВ 142	03.08.2012	119,0	40	4,76
527	2322ВВ ТА-18	Х 511 ВС 142	09.04.2013	117,0	40	4,68
528	УАЗ-390995	Х 560 ВС 142	12.04.2013	112,2	40	4,49
529	самоходная машина трактор БЕЛАРУС 82.1	42 КС 0360	28.09.2010	81,0	25	2,03
530	самоходная машина трактор Буроям МТЗ 82 БМ 205	42 КА 3700	15.06.2010	80,0	25	2,00
531	Газ-27527 грузовой фургон цельнометаллический (7 мест)	Р 476 ХМ 42	31.05.2011	123,8	40	4,95
532	DAEWOO NOVUS грузовой-ботротой с манипулятором	Н 429 АТ 142	24.02.2012	380,0	85	32,30
533	УАЗ-315196	С 716 АУ 142	21.12.2012	112,2	14	1,57
534	УАЗ-390945	С 905 АУ 142	05.03.2013	112,2	40	4,49
535	машина бурильно-крановая БМ-205Д	42 КС 9495	25.06.2013	78,0	25	1,95
536	КАМАЗ-43502-45 ПСС-131.22Э	О 567 ЕН 142	02.04.2015	260,0	85	22,10
537	ПЕРЕДВИЖНАЯ МАСТЕРСКАЯ	Е 250 ВУ 142	26.03.2014	119,0	40	4,76
538	TOYOTA MARK II	У 546 РУ 42	30.06.2020	160,0	45	7,20
539	БУРИЛЬНО-КРАНОВАЯ МАШИНА БМ-205В	42 МА 0883	26.11.2020	81,0	25	2,03
540	КАМАЗ44108-10	Н 267 УЕ 42	30.06.2020	245,0	65	15,93

Таблица 46

Обоснование необходимости транспортных средств, по которым учтён транспортный налог на 2023 год, для оказания услуг по передаче электрической энергии

№ п/п	Транспортное средство	Гос. номер	Для чего используется
1	NISSAN DIESEL	У 902 РУ 42	Для доставки ТМЦ, оборудования, выполнения монтажных, погрузочно/разгрузочных работ на производственных объектах
2	Автобус YUTONG ZK6938HB9	АХ 233 42	Для доставки персонала к месту проведения работ
3	Автобус КАВЗ-4238-02 (80000647)	В 004 ХЕ	Для доставки персонала к месту проведения работ
4	Автогидроподъемник ПСС-131.22Э на шасси КАМАЗ 43502-45	Е 064 ЕТ 142	Для осуществления производственных процессов на высоте
5	Автогидроподъемник телескопический ПСС-131,22Э на шасси КамАЗ-4326	М 509 АХ 142	Для осуществления производственных процессов на высоте
6	Автомобиль Daewoo Novus грузовой-бортовой с манипулятором и корзиной	К 902 УХ 42	Для доставки ТМЦ, оборудования, выполнения монтажных, погрузочно/разгрузочных работ на производственных объектах
7	Автомобиль Fiat Doblo Cargo	А 734 ХР 42	Для доставки рабочего персонала, оборудования, ТМЦ к месту производства работ
8	Автомобиль Fiat Ducato Therry T33	С 263 АВ 142	Для доставки рабочего персонала, оборудования, ТМЦ к месту производства работ
9	Автомобиль Fiat Ducato	В 487 АА 142	Для доставки рабочего персонала, оборудования, ТМЦ к месту производства работ
10	Автомобиль Fiat Ducato	В 489 АА 142	Для доставки рабочего персонала, оборудования, ТМЦ к месту производства работ
11	Автомобиль Fiat Ducato	В 546 АА 142	Для доставки рабочего персонала, оборудования, ТМЦ к месту производства работ
12	Автомобиль IVECO STRALIS AT 440	Р 398 ХМ 42	Для эксплуатации в составе автопоезда, для осуществления грузоперевозок ТМЦ к месту производства работ
13	Автомобиль Lexus LX570	У 450 ЕС 142	Для осуществления руководства и контроля производственных процессов
14	Автомобиль Peuget Boxer (автобус)	С 143 УТ 42	Для доставки персонала к месту проведения работ
15	Автомобиль Toyota Camry	А 454 КО 142	Для осуществления руководства и контроля производственных процессов
16	Автомобиль Toyota Camry	Р 988 АО 142	Для осуществления руководства и контроля производственных процессов
17	Автомобиль Toyota Camry	Р 990 АО 142	Для осуществления руководства и контроля производственных процессов
18	Автомобиль Toyota Land Cruiser 150 (Prado)	А 892 АС 142	Для осуществления руководства и контроля производственных процессов
19	Автомобиль ВЕЗДЕХОД ХТ 800	КУ 3955 42	Для осуществления обследования ЛЭП в труднодоступных районах, доставка персонала
20	Автомобиль грузовой-тягач седельный Scania G380 CA6X4HSZ	А 854 АС 142	Для эксплуатации в составе автопоезда, для осуществления грузоперевозок ТМЦ к месту производства работ
21	Автомобиль грузовой-тягач седельный Scania G380 CA6X4HSZ	А 855 АС 142	Для эксплуатации в составе автопоезда, для осуществления грузоперевозок ТМЦ к месту производства работ
22	Автомобиль грузопассажирский 22278Е	В 090 КН 142	Для доставки рабочего персонала, оборудования, ТМЦ к месту производства работ
23	Автомобиль грузопассажирский 22278Е	В 225 КН 142	Для доставки рабочего персонала, оборудования, ТМЦ к месту производства работ
24	Автомобиль грузопассажирский 22278Е	В 243 КН 142	Для доставки рабочего персонала, оборудования, ТМЦ к месту производства работ
25	Автомобиль грузопассажирский 22278Е	В 232 КН 142	Для доставки рабочего персонала, оборудования, ТМЦ к месту производства работ
26	Автомобиль КАМАЗ 43118 с КМУ	В 733 ЕР 142	Для доставки ТМЦ, оборудования, выполнения монтажных, погрузочно/разгрузочных работ на производственных объектах
27	Автомобиль мастерская передвижная УСТ 54531В	Н 340 УА 42	Для доставки материалов и персонала на место проведения аварийно-восстановительных работ
28	Автомобиль самосвал Камаз 65115-6058-78 (N3)	С 883 ВН 142	Для перевозки инертных, сыпучих материалов
29	Автомобильный кран КС-55713-5К-3 "Клинцы" на шасси КАМАЗ-43118-46	В 784 КЕ 142	Для погрузочных/разгрузочных операций, монтажных работ
30	Автопогрузчик Komatsu FD50AT-7	42 КА 6352	Для работ по погрузке, разгрузке материалов на центральном складе
31	Бульдозер SHANTUI SD16	42 КО 0910	Для проведения перемещения и планировки грунта на площадках производства работ
32	Вездеход Can-Am Commander XT 1000EFI	42 КС 5620	Для осуществления обследования ЛЭП в труднодоступных районах, доставка персонала
33	Грузовой седельный тягач Scania G440CA6*4HSA	Е 125 КА 142	Для эксплуатации в составе автопоезда, для осуществления грузоперевозок ТМЦ к месту производства работ
34	Грузопассажирский фургон 174392	А 639 НВ 142	Для доставки рабочего персонала, оборудования, ТМЦ к месту производства работ
35	Грузопассажирский фургон 174392	А 696 НВ 142	Для доставки рабочего персонала, оборудования, ТМЦ к месту производства работ
36	Измельчительный комплекс MERLO TRE TMME MM180B №3MFB3C4E00003	42 КР 5405	Для уничтожения древесно-кустарниковой растительности после очистки охранной зоны ЛЭП
37	КАМАЗ 65115-6058-23(А4)	В 286 ЕР 142	Для перевозки инертных, сыпучих материалов
38	КО-510 Д на базе ЗИЛ (илососная машина) С 279 ТА42	С 279 ТА 42	Для откачки грунтовых и сточных вод при прокладке кабельных линий
39	Кран самоходный КС-4372В	42 КР 4346	Для погрузочных/разгрузочных операций, монтажных работ
40	Микроавтобус HYUNDAI H-1	М 709 КМ 142	Для доставки персонала к месту проведения работ
41	Минипогрузчик Locust L903	42 КС 5320	Для производства земляных работ, погрузки сыпучих материалов, уборки снежных масс
42	Погрузчик Bobcat T770	42 КВ 6723	Для производства земляных работ, погрузки сыпучих материалов, уборки снежных масс
43	Погрузчик Komatsu FD50AT-7 сер.№107942	2913 КУ	Для работ по погрузке, разгрузке материалов на центральном складе
44	Погрузчик самоходный BOBCAT S770	42 КК 4468	Для производства земляных работ, погрузки сыпучих материалов, уборки снежных масс
45	Погрузчик самоходный BOBCAT S770	42 КР 4663	Для производства земляных работ, погрузки сыпучих материалов, уборки снежных масс
46	Прицепной подъёмник Dinolift 210 XT	42 КР 2230	Для проведения работ на высоте
47	Самоходная буровая установка DITCH WITCH JT1220 MACH1	42 КК 9410	Для прокладки траншей под кабельные линии
48	Седельный тягач Mercedes-Benz Actros 2645 LS	С 292 КУ 142	Для эксплуатации в составе автопоезда, для осуществления грузоперевозок ТМЦ к месту производства работ
49	Снеготболотоход ARGO 750YDI	КС 1691 42	Для осуществления обследования ЛЭП в труднодоступных районах, доставка персонала
50	Снеготболотоход гусеничный ГАЗ-3409"Бобр"	КА 8942 42	Для осуществления обследования ЛЭП в труднодоступных районах, доставка персонала
51	Снегоход 69 YETI ARMY 600 HO E-TEC	КВ 2729 42	Для осуществления обследования ЛЭП в труднодоступных районах, доставка персонала
52	Снегоход BRP Ski-Doo SKANDIC SWT600 ETEC	КК 0599 42	Для осуществления обследования ЛЭП в труднодоступных районах, доставка персонала
53	Снегоход BRP Ski-Doo SKANDIC SWT600 ETEC	КС 7035 42	Для осуществления обследования ЛЭП в труднодоступных районах, доставка персонала
54	Снегоход Lynx Xtrim Commander LTD 600ETEC	КР 3352	Для осуществления обследования ЛЭП в труднодоступных районах, доставка персонала
55	Трактор "Беларус-82.1" с навесным оборудованием	42 КО 6505	Для производства земляных работ, погрузки сыпучих материалов, уборки снежных масс
56	Тягач Сидельный СТРАЛИС(1)	Е 052 СХ 42	Для эксплуатации в составе автопоезда, для осуществления грузоперевозок ТМЦ к месту производства работ
57	Фургон общего назначения Ford Tranzit 3227DP	О 465 КА 142	Для доставки материалов к месту производства работ
58	Фургон общего назначения Ford Tranzit 3227DP	О 502 КА 142	Для доставки материалов к месту производства работ
59	Экскаватор-погрузчик JCB 4CX 14H2WA	2889 КО 142	Для производства земляных работ, погрузки сыпучих материалов, уборки снежных масс
60	Электроштабелер Yale MR14(ричтрак)	42 КР 4679	Для работ по погрузке, разгрузке материалов на центральном складе
61	Автомобиль УАЗ 39099, инв.№00000У99	В 503 СО 42	Для доставки рабочего персонала, оборудования, ТМЦ к месту производства работ
62	Автомобиль УАЗ-22069-04, инв.№У252	В 506 СО 42	Для доставки рабочего персонала, оборудования, ТМЦ к месту производства работ
63	Автомобиль УАЗ-22069-04-033, инв.№0000У231	В 498 СО 42	Для доставки рабочего персонала, оборудования, ТМЦ к месту производства работ
64	Автомобиль УАЗ-31519-095-02, инв.№У12	В 496 СО 42	Для доставки рабочего персонала, оборудования, ТМЦ к месту производства работ
65	Автомобиль УАЗ-3909-02 №Т 190 РВ, инв.№УАЗАС1	В 502 СО 42	Для доставки рабочего персонала, оборудования, ТМЦ к месту производства работ
66	Автомобиль УАЗ-220695-04 инв2864УАЗ	А 258 ВК 142	Для доставки рабочего персонала, оборудования, ТМЦ к месту производства работ
67	Автомобиль УАЗ-390995, инв.№АВ2781	Е 286 ВУ 142	Для доставки рабочего персонала, оборудования, ТМЦ к месту производства работ
68	Автомобиль УАЗ-390995, инв.№АВ2782	Е 231 ВУ 142	Для доставки рабочего персонала, оборудования, ТМЦ к месту производства работ
69	Автомобиль УАЗ -390995 грузовой фургон	А 873 ВК 142	Для доставки рабочего персонала, оборудования, ТМЦ к месту производства работ
70	Автомобиль передвижная мастерская 3034 L3 (Е307ВУ142)	Е 307 ВУ 142	Для доставки рабочего персонала, оборудования, ТМЦ к месту производства работ
71	Ав-ль 47953-0000010-31 VIN: XUL 47953 KF0001232 ГосномерК453ЕМ142 (передвижная мастерская) инв.№00-000066	К 453 ЕМ 142	Для доставки рабочего персонала, оборудования, ТМЦ к месту производства работ
72	Автомобиль Камаз 65115-6058-78 г/н С877УТ42 инв. №2549	С 877 УТ42	Для перевозки инертных, сыпучих материалов

№ п/п	Транспортное средство	Гос. номер	Для чего используется
73	Машина бурильно-крановая БКМ 317-А01 481001D (А261ВК142) инв№ АБКМ	А 261 ВК 142	Для бурения технологических отверстий для установки опор ЛЭП
74	Кран автомобильный КС-35714К-2 на шасси Камаз-43118 (А259ВК142) инв№2875КС	А 259 ВК 142	Для погрузочных/разгрузочных операций, монтажных работ
75	Автогидроподъемник Чайка-Сервис 27844S Е920ЕУ142 ИНВ.№27844S	Е 920 ЕУ142	Для производства работ на высоте
76	Бараво-грунторезная машина на шасси МТЗ-82.1 (КВ7974 42) инв №БГМ	КВ 7974 42	Для прокладки траншей под кабельные линии
77	Погрузчик экскаватор JCB 3CXF 14 L2WM cnJCB3CX4NCO2267623 (4611 КР) инв.№00-000062	4611 КР	Для производства земляных работ, погрузки сыпучих материалов, уборки снежных масс
78	Автовышка АП-17А, инв.№ С530СО42	С 530 СО 42	Для осуществления производственных процессов на высоте
79	Автогидроподъемник АП-18-07 (У159СН) инв.№АГП20	У 159 СН 42	Для осуществления производственных процессов на высоте
80	Автомобиль бортовой с КМУ на базе КАМАЗ-43118-46 с крановo-манипуляторной установкой ИТ-150 (О941ЕУ142) инв№ 00-001167	О 941 ЕУ 142	Для доставки ТМЦ, оборудования, выполнения монтажных, погрузочно/разгрузочных работ на производственных объектах
81	Автомобиль ГАЗ-27527 грузовой фургон цельнометалли-ческий (7 мест) (Е 868 КА 142) инв.№БП-000022	Е 868 КА 142	Для доставки рабочего персонала, оборудования, ТМЦ к месту производства работ
82	Автомобиль бортовой КМУ,модель 780542 г/н Т494КК/142 на базе Камаз-43118-50с,устан. ИТ-150 инв № 00-006009	Т 494 КК 142	Для доставки ТМЦ, оборудования, выполнения монтажных, погрузочно/разгрузочных работ на производственных объектах
83	Автомобиль передвижная мастерская У 093 КЕ 142 инв.№00-001614	У 093 КЕ 142	Для доставки рабочего персонала, оборудования, ТМЦ к месту производства работ
84	Автомобиль передвижная электротехническая лаборато-рия В 372 КМ 142 ин.№00-001828	В 372 КМ 142	Для производства контрольно-измерительных работ на ЛЭП
85	Автомобиль Fiat Ducato г/н (В 295 АВ 142) инв.№2667Фиат	В 295 АВ 142	Для доставки рабочего персонала, оборудования, ТМЦ к месту производства работ
86	Экскаватор-погрузчик JCB 3CX 14M2WM (6333 КК/42) инв.№КП0002738	6333 КК 42	Для производства земляных работ, погрузки сыпучих материалов, уборки снежных масс
87	Автомобиль ГАЗ-27527 Соболь г/н Т914КХ142	Т 914 КХ 142	Для доставки рабочего персонала, оборудования, ТМЦ к месту производства работ
88	Автомобиль IVECO TRAKKER тягач седельный AT440T38T (Н008УА42)	Н 008 УА 42	Для эксплуатации в составе автопоезда, для осуществления грузоперевозок ТМЦ к месту производства работ
89	Автомобиль УАЗ-390995 г/н Е485ЕТ 142	Е 485 ЕТ 142	Для доставки рабочего персонала, оборудования, ТМЦ к месту производства работ
90	Автомобиль CHEVROLET L XL 212300-55 (VIN) XL212300E0505171	У 436 ВУ 42	Для осуществления руководства и контроля производственных процессов
91	Автомобиль мастерская передвижная 3034 L3	У 250 ВУ142	Для доставки рабочего персонала, оборудования, ТМЦ к месту производства работ
92	Машина бурильная БМ-205В на шасси МТЗ-82 с отваль-ным оборудованием (с бурами 0,36мм, 0,50мм)	5336 КС	Для бурения технологических отвестий для установки опор ЛЭП
93	Автомобиль TOYOTA MARK	У 546 РУ42	Для осуществления руководства и контроля производственных процессов
94	Автомобиль КАМАЗ 44108-10-92251490 тягач седельный	Н 267 УЕ 42	Для эксплуатации в составе автопоезда, для осуществления грузоперевозок ТМЦ к ме-сту производства работ
95	Машина бурильная БМ-205В на шасси МТЗ-82 с отваль-ным оборудованием	42 МА 8292	Для бурения технологических отверстий для установки опор ЛЭП
96	УАЗ- 31519 VIN XTT31519030036459 гос № О378НМ42	О 378 НМ 42	Для доставки рабочего персонала, оборудования, ТМЦ к месту производства работ
97	Автогидроподъемник Чайка-Сервис 27844S	В 861 ЕР 142	Для производства работ на высоте
98	Автогидроподъемник Чайка-Сервис 27844S Т 528 ЕТ/142	Т 528 ЕТ 142	Для производства работ на высоте
99	Автокран КС-35714 № 2611	О 909 ТК 42	Для погрузочных/разгрузочных операций, монтажных работ
100	Автомобиль CHEVROLET NIVA 212300-55	М 780 ЕР 142	Для осуществления руководства и контроля производственных процессов
101	Автомобиль CHEVROLET NIVA	О 689 ЕС 142	Для осуществления руководства и контроля производственных процессов
102	Автомобиль CHEVROLETV NIVA L X9L 212300-55 (VIN)	М 653 ЕВ 142	Для осуществления руководства и контроля производственных процессов
103	Автомобиль Daewoo Novus	С 579 АХ 142	Для доставки ТМЦ, оборудования, выполнения монтажных, погрузочно/разгрузочных работ на производственных объектах
104	Автомобиль MITSUBISHI PAJERO	С 550 ХХ 42	Для осуществления руководства и контроля производственных процессов
105	Автомобиль MITSUBISHIPAJERO	У 562 РУ 42	Для осуществления руководства и контроля производственных процессов
106	Автомобиль NISSAN DIESEL	У 904 РУ 42	Для доставки ТМЦ, оборудования, выполнения монтажных, погрузочно/разгрузочных работ на производственных объектах
107	Автомобиль АПТ-17М (на шасси ГАЗ-3307)	Н 696 ХЕ 42	Для производства работ на высоте
108	Автомобиль бортовой с КМУ модель 780542 на базе КА-МАЗ-43118	Т 434 КК 142	Для доставки ТМЦ, оборудования, выполнения монтажных, погрузочно/разгрузочных работ на производственных объектах
109	Автомобиль ВАЗ 21053	У 494 СК	Для осуществления руководства и контроля производственных процессов
110	Автомобиль ГАЗ 32213	Н 115 АХ	Для доставки персонала к месту проведения работ
111	Автомобиль ГАЗ Соболь 27527	М 307 КР 142	Для доставки рабочего персонала, оборудования, ТМЦ к месту производства работ
112	Автомобиль ГАЗ Соболь 27527	Т 880 КХ 142	Для доставки рабочего персонала, оборудования, ТМЦ к месту производства работ
113	Автомобиль ГАЗ Соболь 27527	Т 903 КХ 142	Для доставки рабочего персонала, оборудования, ТМЦ к месту производства работ
114	Автомобиль ГАЗ Соболь 27527	У 580 КУ 142	Для доставки рабочего персонала, оборудования, ТМЦ к месту производства работ
115	Автомобиль ГАЗ-2705-435	Х 989 НМ 42	Для доставки рабочего персонала, оборудования, ТМЦ к месту производства работ
116	Автомобиль ГАЗ-27527	О 484 КА/142	Для доставки рабочего персонала, оборудования, ТМЦ к месту производства работ
117	Автомобиль ЗИЛ 431412	К 296 СХ 42	Для доставки материалов к месту производства работ
118	Автомобиль КАМАЗ-65116	Р 572 ХМ 42	Для перевозки инертных, сыпучих материалов
119	Автомобиль 3034L3*	М 696 ВТ 142	Для доставки рабочего персонала, оборудования, ТМЦ к месту производства работ
120	Автомобиль тягач седельный УСТ54531S на шас КАМАЗ	Т 522 УВ 42	Для эксплуатации в составе автопоезда, для осуществления грузоперевозок ТМЦ к месту производства работ
121	Автомобиль УАЗ -220694-04	А 901 ТА	Для доставки рабочего персонала, оборудования, ТМЦ к месту производства работ
122	Автомобиль УАЗ -220695-04	Х 850 АС	Для доставки рабочего персонала, оборудования, ТМЦ к месту производства работ
123	Автомобиль УАЗ -315195	У 924 ХВ	Для доставки рабочего персонала, оборудования, ТМЦ к месту производства работ
124	Автомобиль УАЗ -390994(040)	В 040 ХУ 42	Для доставки рабочего персонала, оборудования, ТМЦ к месту производства работ
125	Автомобиль УАЗ -390995	В 229 ЕР 142	Для доставки рабочего персонала, оборудования, ТМЦ к месту производства работ
126	Автомобиль УАЗ -390995	В 238 ЕР 142	Для доставки рабочего персонала, оборудования, ТМЦ к месту производства работ
127	Автомобиль УАЗ -390995	Е 640 ЕН 142	Для доставки рабочего персонала, оборудования, ТМЦ к месту производства работ
128	Автомобиль УАЗ -390995	С 377 ЕЕ 142	Для доставки рабочего персонала, оборудования, ТМЦ к месту производства работ
129	Автомобиль УАЗ -390995	У 340 ЕЕ 142	Для доставки рабочего персонала, оборудования, ТМЦ к месту производства работ
130	Автомобиль УАЗ 315195 UAZ Hunter	В 230 ЕР 142	Для доставки рабочего персонала, оборудования, ТМЦ к месту производства работ
131	Автомобиль УАЗ 390994	В 008 СА 42	Для доставки рабочего персонала, оборудования, ТМЦ к месту производства работ
132	Автомобиль УАЗ-390944	О 666 ТК 42	Для доставки рабочего персонала, оборудования, ТМЦ к месту производства работ
133	Автомобиль УАЗ-390994	К 272 ТЕ 42	Для доставки рабочего персонала, оборудования, ТМЦ к месту производства работ
134	Автомобиль УАЗ-390995	М 419 ЕВ 142	Для доставки рабочего персонала, оборудования, ТМЦ к месту производства работ
135	Автомобиль УАЗ-390995	М 632 ЕВ 142	Для доставки рабочего персонала, оборудования, ТМЦ к месту производства работ
136	Автомобиль УАЗ-390995	Р 259 АУ 142	Для доставки рабочего персонала, оборудования, ТМЦ к месту производства работ
137	Автомобиль УАЗ-390995	Р 994 АУ 142	Для доставки рабочего персонала, оборудования, ТМЦ к месту производства работ
138	Автомобиль УАЗ-396254	К 570 СХ 42	Для доставки рабочего персонала, оборудования, ТМЦ к месту производства работ
139	Автомобиль УАЗ-396254	Х 565 СС 42	Для доставки рабочего персонала, оборудования, ТМЦ к месту производства работ
140	Автомобиль УАЗ-396255	С 184 ВЕ 42	Для доставки рабочего персонала, оборудования, ТМЦ к месту производства работ
141	Автомобиль-лаборатория В 720 УН 42	В 720 УН 42	Для производства контрольно-измерительных работ на ЛЭП
142	Автоподъемник АП-18-07 ш. 4333627	К 004 СХ 42	Для осуществления производственных процессов на высоте
143	Автоподъемник АП-18-10 на базе -3309	Н 892 АУ 142	Для осуществления производственных процессов на высоте
144	АГП коленчатый на базе ГАЗ-33081(марка 3732V5)	К 256 АВ142	Для производства работ на высоте
145	Бурильно-крановая машина БМ-205 Д (3м)	42 МК 6984	Для бурения технологических отверстий для установки опор ЛЭП
146	Гидроцикл RXT X255 Silver 318 В г/нРЮК 02-45	РЮК 0245	Для осуществления обследования ЛЭП в прибрежных зонах, переправа через р. Томь
147	КАМАЗ 65115-42	Е 851 КА 142	Для перевозки инертных, сыпучих материалов
148	Кран-манипулятор автомобильный	Е 583 ЕТ 142	Для доставки ТМЦ, оборудования, выполнения монтажных, погрузочно/разгрузочных работ на производственных объектах

№ п/п	Транспортное средство	Гос. номер	Для чего используется
149	Машина бурильная БМ-205В на шасси МТЗ-82 с отвальным оборудованием	42 МА 9700	Для бурения технологических отверстий для установки опор ЛЭП
150	Машина бурильно-крановая БКМ 205Д с бурами	8871 КУ 42	Для бурения технологических отверстий для установки опор ЛЭП
151	Машина бурильно-крановая 317 БКМ	Х 005 СС 42	Для бурения технологических отверстий для установки опор ЛЭП
152	Машина бурильно-крановая БМ-205Д	42 КК 0558	Для бурения технологических отверстий для установки опор ЛЭП
153	Передвижная мастерская 3034L3	У 866 КК 142	Для доставки рабочего персонала, оборудования, ТМЦ к месту производства работ
154	Погрузчик -экскаватор LGB680 С фронтальным ковшом	8744 КС 42	Для производства земляных работ, погрузки сыпучих материалов, уборки снежных масс
155	Погрузчик-экскаватор JCB 3CXF 14M2WM	4314 КК 42	Для производства земляных работ, погрузки сыпучих материалов, уборки снежных масс
156	Погрузчик-экскаватор JCB 3CXF 14M2WM	4397 КР 42	Для производства земляных работ, погрузки сыпучих материалов, уборки снежных масс
157	Погрузчик-экскаватор 3CXF 14M2WM с.н.JCB3CX4TT02266448	42 КВ 9890	Для производства земляных работ, погрузки сыпучих материалов, уборки снежных масс
158	Погрузчик-экскаватор XCMG WZ 30-25	42 МВ 0751	Для производства земляных работ, погрузки сыпучих материалов, уборки снежных масс
159	Трактор Беларус 1221,2	6340 КК 42	Для работы в составе автопоезда по доставке ТМЦ к месту проведения работ
160	Снегоход Тайга СТ-500Д зав.№С41110073		Для осуществления обследования ЛЭП в труднодоступных районах, доставка персонала
161	Автобетоносмеситель 58147А на шасси КАМАЗ 65115-А4	С 402 ЕН 142	Для доставки бетон-раствора к месту производства работ
162	Автобус КАВЗ-4238	М 010 ТР 42	Для доставки персонала к месту проведения работ
163	Автобус ПАЗ 32053	С 529 СО 42	Для доставки персонала к месту проведения работ
164	Автобус специальный 32841-0000010-01	К 850 ХХ 42	Для доставки персонала к месту проведения работ
165	Автобус специальный 32841-0000010-01	У 410 АУ 142	Для доставки персонала к месту проведения работ
166	Автогидроподъемник КамАЗ-4326-15 ПСС-131.22Э	М 582 АХ 142	Для осуществления производственных процессов на высоте
167	Автокран КС-55727-1	Р 666 ХМ 42	Для погрузочных/разгрузочных операций, монтажных работ
168	Автолаборатория на базе ГАЗ-3309 3732 СЈ	У 476 АС 142	Для производства контрольно-измерительных работ на ЛЭП
169	Автомобиль 3010GD(Газон Некст)	В 832 ЕР 142	Для доставки материалов к месту производства работ
170	Автомобиль CAMRY 40.3.5 АКПП	Н 277 СЕ 42	Для осуществления руководства и контроля производственных процессов
171	Автомобиль CHEVROLET NIVA L X9L 212300-55	А 158 ВУ 142	Для осуществления руководства и контроля производственных процессов
172	Автомобиль NISSAN X-TRAIL	У 338 РУ 42	Для осуществления руководства и контроля производственных процессов
173	Автомобиль Багем 27851-0000010	Х 018 ТК 42	Для доставки материалов к месту производства работ
174	Автомобиль ГАЗ 27527 Соболь, г/н Т852КХ142	Т 852 КХ 142	Для доставки рабочего персонала, оборудования, ТМЦ к месту производства работ
175	Автомобиль ГАЗ 53-12"Вахта"	М 533 СЕ 42	Для доставки персонала к месту проведения работ
176	Автомобиль ГАЗ-32212	АС 683 42	Для доставки персонала к месту проведения работ
177	Автомобиль ГАЗ-3302-415	М 473 ТУ 42	Для доставки материалов к месту производства работ
178	Автомобиль ГАЗ-4732-0000010-13	М 496 ТУ 42	Для доставки материалов к месту производства работ
179	Автомобиль КАМАЗ 5410	С 439 СО 42	Для доставки материалов к месту производства работ
180	Автомобиль легковой Chevrolet Niva, г/н Е691КР142	Е 691 КР142	Для осуществления руководства и контроля производственных процессов
181	Автомобиль мастерская передвижная 3034L3	А 126 ВУ 142	Для доставки рабочего персонала, оборудования, ТМЦ к месту производства работ
182	Автомобиль передвижная мастерская 3034L3	Е 214 ВР 142	Для доставки рабочего персонала, оборудования, ТМЦ к месту производства работ
183	Автомобиль специальный грузовой бортовой оснащенный краном-манипулятором г/н С847КУ142	С 847 КУ142	Для доставки ТМЦ, оборудования, выполнения монтажных, погрузочно/разгрузочных работ на производственных объектах
184	Автомобиль УАЗ 390944	М 506 ТУ 42	Для доставки рабочего персонала, оборудования, ТМЦ к месту производства работ
185	Автомобиль УАЗ 390995	В 228 ЕР 142	Для доставки рабочего персонала, оборудования, ТМЦ к месту производства работ
186	Автомобиль УАЗ-39094	М 498 ТУ 42	Для доставки рабочего персонала, оборудования, ТМЦ к месту производства работ
187	Автомобиль УАЗ-390944	Х 271 ХЕ 42	Для доставки рабочего персонала, оборудования, ТМЦ к месту производства работ
188	Автомобиль УАЗ-390945	Т 154 УЕ 42	Для доставки рабочего персонала, оборудования, ТМЦ к месту производства работ
189	Автомобиль УАЗ-390945	С 866 АМ 142	Для доставки рабочего персонала, оборудования, ТМЦ к месту производства работ
190	Автомобиль УАЗ-39099	М 504 ТУ 42	Для доставки рабочего персонала, оборудования, ТМЦ к месту производства работ
191	Автомобиль УАЗ-390995	А 180 ВУ 142	Для доставки рабочего персонала, оборудования, ТМЦ к месту производства работ
192	Автомобиль УАЗ-396252	М 492 ТУ 42	Для доставки рабочего персонала, оборудования, ТМЦ к месту производства работ
193	Автомобиль Шевроле Нива 212300	Р 524 ТУ 42	Для осуществления руководства и контроля производственных процессов
194	Автомобиль-фургон АФ-372720	Х 340 АН 142	Для доставки материалов к месту производства работ
195	Автоподъемник АП-17А-07	М 495 ТУ 42	Для осуществления производственных процессов на высоте
196	Автоподъемник АП-17А-04	М 718 ТУ 42	Для осуществления производственных процессов на высоте
197	Автоподъемник Чайка-Сервис 27844S	Т 936 КК 142	Для осуществления производственных процессов на высоте
198	БГМ-2У	КЕ 4106	Для прокладки траншей под кабельные линии
199	Кран автомобильный КС-35719-7-02 на шасси КАМАЗ-43118-46	В 907 КА 142	Для погрузочных/разгрузочных операций, монтажных работ
200	Машина бурильная БМ-205В на шасси МТЗ-82	42 КС 3913	Для бурения технологических отверстий для установки опор ЛЭП
201	Машина бурильная БМ-205Д на шасси МТЗ-82.1	42 КХ 2120	Для бурения технологических отверстий для установки опор ЛЭП
202	Погрузчик фронтальный Longgong LG855	42 КЕ 5665	Для производства земляных работ, погрузки сыпучих материалов, уборки снежных масс
203	Погрузчик-экскаватор 3CXF 14L2WM	42 КР 3431	Для производства земляных работ, погрузки сыпучих материалов, уборки снежных масс
204	Экскаватор ЕК-12	42 КН 1590	Для производства земляных работ, погрузки сыпучих материалов, уборки снежных масс
205	Экскаватор-погрузчик JCB 3CX 14M2WM	42 КО 2890	Для производства земляных работ, погрузки сыпучих материалов, уборки снежных масс
206	Автокран КС-35714 зав№2505 (шасси УРАЛ-5557) , инв.№: 70000001	Н 678 ТН 42	Для погрузочных/разгрузочных операций, монтажных работ
207	Автомобиль УАЗ-220694-04 , инв.№: 70000005	Н 703 ТН 42	Для доставки рабочего персонала, оборудования, ТМЦ к месту производства работ
208	Автомобиль УАЗ-39094 , инв.№: 70000007	Н 681 ТН 42	Для доставки рабочего персонала, оборудования, ТМЦ к месту производства работ
209	Автомобиль УАЗ-390944 , инв.№: 70000008	Н 682 ТН 42	Для доставки рабочего персонала, оборудования, ТМЦ к месту производства работ
210	Автомобиль УАЗ-390994 , инв.№: 70000009	Н 719 ТН 42	Для доставки рабочего персонала, оборудования, ТМЦ к месту производства работ
211	Автомобиль NISSAN DIESEL , инв.№: 70000011	У 903 РУ 42	Для доставки ТМЦ, оборудования, выполнения монтажных, погрузочно/разгрузочных работ на производственных объектах
212	Автомобиль ISUZU FORWARD , инв.№: 70000012	Р 474 ХМ 42	Для доставки ТМЦ, оборудования, выполнения монтажных, погрузочно/разгрузочных работ на производственных объектах
213	Автомобиль грузовой фургон 3284-0000010-03 , инв.№: 70000013 (переосвидетельствование автомобиля)	Р 449 УВ 42	Для доставки материалов к месту производства работ
214	Автомобиль УАЗ-390995 , инв.№: 70000015	Р 821 УХ 42	Для доставки рабочего персонала, оборудования, ТМЦ к месту производства работ
215	Машина бурильная БМ-205В на шасси МТЗ-82 с отвальным оборудованием с бурами 0,36мм,0,5мм (2640БМ205) , инв.№: 70000016	4563 КС 42	Для бурения технологических отверстий для установки опор ЛЭП
216	Автогидроподъемник телескопический ПСС-131,22Э на шасси КамАЗ-43253 , инв.№: 70000018	М 695 АС 142	Для осуществления производственных процессов на высоте
217	Автогидроподъемник 2322ВВ ТА-18 на базе Егерь ПЗ 3081 , инв.№: 70000019	Р 366 АС 142	Для проведения работ на высоте
218	Автомобиль 3034L3* передвижная мастерская (33222), инв.№: 70000022	Р 403 ВК 142	Для доставки рабочего персонала, оборудования, ТМЦ к месту производства работ
219	Автомобиль 3034L3* передвижная мастерская (33230), инв.№: 70000021	Р 405 ВК 142	Для доставки рабочего персонала, оборудования, ТМЦ к месту производства работ
220	Погрузчик-экскаватор JCB 4CXS15H2WM с.н. 2255165 , инв.№: 70000025	КР 0486 42	Для производства земляных работ, погрузки сыпучих материалов, уборки снежных масс
221	Баровая грунтрезная машина БГМ-2У	КВ 8990 42	Для прокладки траншей под кабельные линии
222	Автомобиль 47953-000010-31	К 423 ЕМ 42	Для доставки материалов к месту производства работ
223	Автомобиль УАЗ-390995 ХТТ390995F1208394	Е 638 ЕН 142	Для доставки рабочего персонала, оборудования, ТМЦ к месту производства работ
224	Автомобиль CHEVROLET NIVA г/н О688 ЕС142	О 688 ЕС 142	Для осуществления руководства и контроля производственных процессов
225	Автомобиль CHEVROLET NIVA г/н Е584КА142	Е 584 КА 142	Для осуществления руководства и контроля производственных процессов
226	Автомобиль ГАЗ-27527 г/н Е895 КА142	Е 895 КА 142	Для доставки рабочего персонала, оборудования, ТМЦ к месту производства работ
227	Автогидроподъемник Чайка-Сервис 27844S Т816КК142	Т 816 КК 142	Для проведения работ на высоте
228	Автомобиль ОМТК на шасси УАЗ -33-03 инв.№ УА39	У 759 СН 42	Для доставки рабочего персонала, оборудования, ТМЦ к месту производства работ
229	Трактор ЮМЗ-6АКЛ в комплекс навесным оборудованием, инв.№70077	42 МА 3840	Для производства земляных работ, погрузки сыпучих материалов, уборки снежных масс
230	Автомобиль УАЗ-390995 инв. 2868УАЗ	Р 217 ВК 42	Для доставки рабочего персонала, оборудования, ТМЦ к месту производства работ
231	Экскаватор ЭО 2621 г/н 4733	42 МА 8408	Для производства земляных работ, погрузки сыпучих материалов, уборки снежных масс

№ п/п	Транспортное средство	Гос. номер	Для чего используется
232	Бурильно-крановая машина БМ205В	42 КА 2046	Для бурения технологических отверстий для установки опор ЛЭП
233	Автомобиль грузовой бортовой с краном манипулятором DAEWOO SUPER NOVUS	В 294 ХР 42	Для доставки ТМЦ, оборудования, выполнения монтажных, погрузочно/разгрузочных работ на производственных объектах
234	Автомобиль GFL110 LADA VESTA	А 486 НВ 142	Для осуществления руководства и контроля производственных процессов
235	Кран автомобильный КС-35719-7-02 на шасси Камаз-43118-15	Х 809 ВХ 142	Для погрузочных/разгрузочных операций, монтажных работ
236	Экскаватор-погрузчик JSB 3CX	42 МА 0040	Для производства земляных работ, погрузки сыпучих материалов, уборки снежных масс
237	Автомобиль специальный грузовой бортовой, оснащенный краном-манипулятором, модель 780542 (КАМАЗ-43118), VIN Z9L780542M00000956	С 836 КУ 142	Для доставки ТМЦ, оборудования, выполнения монтажных, погрузочно/разгрузочных работ на производственных объектах
238	CHEVROLET NIVA 212300-55	Р 094 ЕР 142	Для осуществления руководства и контроля производственных процессов
239	LADA GRANTA 219110	Х 354 КВ 142	Для осуществления руководства и контроля производственных процессов
240	Автогидроподъемник ПСС-131.22Э зав.№189 на шасси Камаз 43253	В 897 АН 142	Для осуществления производственных процессов на высоте
241	Автогидроподъемник ПСС-131.22Э на шасси Камаз 43502-45	Е 420 ЕР 142	Для осуществления производственных процессов на высоте
242	Автокран КС-35714К-3 "Ивановец"	В 223 ТУ 42	Для погрузочных/разгрузочных операций, монтажных работ
243	Автомобиль Fiat Dukato	В 019 АВ 142	Для доставки рабочего персонала, оборудования, ТМЦ к месту производства работ
244	Автомобиль Fiat Dukato	В 251 АА 142	Для доставки рабочего персонала, оборудования, ТМЦ к месту производства работ
245	Автомобиль Fiat Dukato	С 713 АВ 142	Для доставки рабочего персонала, оборудования, ТМЦ к месту производства работ
246	Автомобиль NISSAN DIESEL	М 466 ТЕ 42	Для доставки ТМЦ, оборудования, выполнения монтажных, погрузочно/разгрузочных работ на производственных объектах
247	Автомобиль Камаз бортовой с КМУ KS-1256G-II УСТ54531J	Т 815 АК 142	Для доставки ТМЦ, оборудования, выполнения монтажных, погрузочно/разгрузочных работ на производственных объектах
248	ГАЗ 27527 Соболь	У 297 КУ 142	Для доставки рабочего персонала, оборудования, ТМЦ к месту производства работ
249	Камаз-43118 с КМУ 780552 бортовой	043 ЕР 142	Для доставки ТМЦ, оборудования, выполнения монтажных, погрузочно/разгрузочных работ на производственных объектах
250	Кран автомобильный КС-35714К-2	У 421 ВУ 142	Для погрузочных/разгрузочных операций, монтажных работ
251	Кран автомобильный КС-35714К-2 на шасси Камаз-43118	В 046 ВР 142	Для погрузочных/разгрузочных операций, монтажных работ
252	Машина бурильно-крановая БКМ-317-03	Е 800 ХК	Для бурения технологических отверстий для установки опор ЛЭП
253	Машина бурильно-крановая БМ-205Дциз	КР 7236 42	Для бурения технологических отверстий для установки опор ЛЭП
254	Передвижная электротехническая лаборатория "СУРА"на базе а/м ГАЗ-33081	Н 890 ЕС 142	Для производства контрольно-измерительных работ на ЛЭП
255	Погрузчик МКСМ-800	КА 6353 42	Для производства земляных работ, погрузки сыпучих материалов, уборки снежных масс
256	Погрузчик-экскаватор JCB 3CX с гидромолотом JCB	0488 КК	Для производства земляных работ, погрузки сыпучих материалов, уборки снежных масс
257	Погрузчик-экскаватор JCB 3CXD	0489 КК	Для производства земляных работ, погрузки сыпучих материалов, уборки снежных масс
258	Самосвал Камаз 65115-6058-78	Т 734 ВН 142	Для перевозки инертных, сыпучих материалов
259	Специализированная мастерская 3010 1С	О 566 ЕО 142	Для доставки рабочего персонала, оборудования, ТМЦ к месту производства работ
260	УАЗ -390995	О 346 ЕО 142	Для доставки рабочего персонала, оборудования, ТМЦ к месту производства работ
261	УАЗ -390995	О 352 ЕО 142	Для доставки рабочего персонала, оборудования, ТМЦ к месту производства работ
262	УАЗ-390995	К 667 ТС 82	Для доставки рабочего персонала, оборудования, ТМЦ к месту производства работ
263	Экскаватор-погрузчик Komatsu WB97S-5EO	КА 5594 42	Для производства земляных работ, погрузки сыпучих материалов, уборки снежных масс
264	Автогидроподъемник ПСС-131.22Э зав.№225(КАМАЗ-43502-4 шЕ2452121дЕ2762008	Н 088 ЕК 142	Для осуществления производственных процессов на высоте
265	Автомобиль бортовой с КМУ (780542) А 795 КО 142	А 795 КО 142	Для доставки ТМЦ, оборудования, выполнения монтажных, погрузочно/разгрузочных работ на производственных объектах
266	Автоподъемник АП17 А07 Т 769 УК 42	Т 769 УК 42	Для осуществления производственных процессов на высоте
267	Автомобиль Fiat Ducato В 297 АВ/142	В 297 АВ 142	Для доставки рабочего персонала, оборудования, ТМЦ к месту производства работ
268	Экскаватор-погрузчик JCB 3CXT14M2NM (3655МА/42)	42 МА 3655	Для производства земляных работ, погрузки сыпучих материалов, уборки снежных масс
269	Бурильно-крановая БМ-205Д-01 КК 0559/42	42 КК 0559	Для бурения технологических отверстий для установки опор ЛЭП
270	Автомобиль ГАЗ-3302 Н 263 ЕК	Н 263 ЕК 142	Для доставки материалов на место проведения работ
271	Передвижная мастерская 47953-000010-31 VIN XUL47953KF001234 К 440 ЕМ	К 440 ЕМ 142	Для доставки рабочего персонала, оборудования, ТМЦ к месту производства работ
272	Бурильно-крановая БМ-205Д № 42 КА 5575	42 КА 5575	Для бурения технологических отверстий для установки опор ЛЭП
273	Автомобиль ГАЗ-САЗ-2507 О 561 ЕО 142	О 561 ЕО 142	Для доставки рабочего персонала, оборудования, ТМЦ к месту производства работ
274	Автогидроподъемник АП-18-10 на базе ГАЗ М 988 АР	М 988 АР 142	Для осуществления производственных процессов на высоте
275	Автомобиль Daewoo Novus груз-борт.с манипулятором К 237 АС	К 237 АС 142	Для доставки ТМЦ, оборудования, выполнения монтажных, погрузочно/разгрузочных работ на производственных объектах
276	Автомобиль ЗИЛ 131Н Х 651 РТ42	Х 651 РТ 42	Для доставки материалов на место проведения работ
277	Автомобиль УАЗ-220695-04 г/н О 940 УТ 42	О 940 УТ 42	Для доставки рабочего персонала, оборудования, ТМЦ к месту производства работ
278	Автомобиль ГАЗ 27527 Соболь	С 965 КУ 142	Для доставки рабочего персонала, оборудования, ТМЦ к месту производства работ
279	Автомобиль УАЗ-390995 Е073 ВК 42	Е 073 ВК 142	Для доставки рабочего персонала, оборудования, ТМЦ к месту производства работ
280	Автомобиль УАЗ-390995 Е474 ВК 42	Е 474 ВК 142	Для доставки рабочего персонала, оборудования, ТМЦ к месту производства работ
281	Подъемник автомобильный 3732V5 К 402 АК	К 402 АК 142	Для производства работ на высоте
282	Автомобиль ГАЗ-А22R32 (Газель Некст)	В 523 ЕР 142	Для доставки рабочего персонала, оборудования, ТМЦ к месту производства работ
283	Установка горизонтально-направленного бурения на гусеничном ходу Ditch Witch JT3020 MACH1	42 2635 КР	Для прокладки траншей под кабельные линии
284	Тягач Сидельный СТРАЛИС(2)	Е 053 СХ 42	Для работы в составе автопоезда по доставке ТМЦ к месту проведения работ
285	Электролаборатория ППУ-2 на шасси ГАЗ-33081 У 719 АО	У 719 АО 142	Для производства контрольно-измерительных работ на ЛЭП
286	Автомобиль УАЗ-220695-04 инв.№2538	М 003 УХ 42	Для доставки рабочего персонала, оборудования, ТМЦ к месту производства работ
287	Авт. груз. борт. с манипулятором .DAEWOO	Х 260 УА 42	Для доставки ТМЦ, оборудования, выполнения монтажных, погрузочно/разгрузочных работ на производственных объектах
288	Машина бур.БМ-205В на шасси МТЗ-82 с отвальным обор.	4782 КС 42	Для бурения технологических отверстий для установки опор ЛЭП
289	Автогидроподъемник КамАЗ-4326-15	М 546 АХ 142	Для проведения работ на высоте
290	Автомоб.Chevrolet Niva 212300-55	Е 119 ВК 42	Для осуществления руководства и контроля производственных процессов
291	Автомоб.УАЗ-390945	Е 120 ВК 42	Для доставки рабочего персонала, оборудования, ТМЦ к месту производства работ
292	Автомобиль ГАЗ 27527 Соболь У300КУ,0639Ка	У 300 КУ 142	Для доставки рабочего персонала, оборудования, ТМЦ к месту производства работ
293	Автокран КС 35714 К 3 г/н Н 502 СС 42, инв. № КРАН	Н 502 СС 42	Для погрузочных/разгрузочных операций, монтажных работ
294	Экскаватор-погрузчик JCB 4CXS15H2WM	КВ 7615	Для производства земляных работ, погрузки сыпучих материалов, уборки снежных масс
295	Машина бур.-крановая БМ-205Д на шасси МТЗ-82	0531 КР 42	Для бурения технологических отверстий для установки опор ЛЭП
296	Автомобиль УАЗ-390995 К234 ТС82	К 234 ТС 82	Для доставки рабочего персонала, оборудования, ТМЦ к месту производства работ
297	Автомоб.Chevrolet Niva 212300-55	Т 891 ЕТ 142	Для осуществления руководства и контроля производственных процессов
298	Автомобиль ГАЗ-А21R32 г/н м561вк 142	М 561 ВК 142	Для доставки рабочего персонала, оборудования, ТМЦ к месту производства работ
299	Экскаватор траншейный цепной ЭТЦ-2086 01-01 г/н КК 3609	КК 3609	Для прокладки траншей под кабельные линии
300	АВТОБУС ПАЗ-32054	Р 953 СР 42	Для доставки персонала к месту проведения работ
301	АВТОВЫШКА АП-17А	С 536 СО 42	Для осуществления производственных процессов на высоте
302	АВТОКРАН КС-35714 ЗАВ.№2525(ШАССИ УРАЛ-5557)	М 357 ТЕ 42	Для погрузочных/разгрузочных операций, монтажных работ
303	АВТОМОБИЛЬ УАЗ-22069-04	С 512 СО 42	Для доставки рабочего персонала, оборудования, ТМЦ к месту производства работ
304	АВТОМОБИЛЬ УАЗ-22069-04	С 516 СО 42	Для доставки рабочего персонала, оборудования, ТМЦ к месту производства работ
305	АВТОМОБИЛЬ УАЗ-39094	С 504 СО 42	Для доставки рабочего персонала, оборудования, ТМЦ к месту производства работ
306	АВТОМОБИЛЬ УАЗ-39094	С 456 СО 42	Для доставки рабочего персонала, оборудования, ТМЦ к месту производства работ
307	АВТОМОБИЛЬ УАЗ-39094	С 520 СО 42	Для доставки рабочего персонала, оборудования, ТМЦ к месту производства работ
308	АВТОМОБИЛЬ NISSAN DIESEL	Т 285 РХ 42	Для доставки ТМЦ, оборудования, выполнения монтажных, погрузочно/разгрузочных работ на производственных объектах
309	АВТОМОБИЛЬ ВАЗ 21053	С 532 СО 42	Для осуществления руководства и контроля производственных процессов
310	АВТОМОБИЛЬ ВАЗ-21053	Р 384 СР 42	Для осуществления руководства и контроля производственных процессов

№ п/п	Транспортное средство	Гос. номер	Для чего используется
311	АВТОМОБИЛЬ ГАЗ 22177Е027ЕР142	Е 027 ЕР 142	Для доставки рабочего персонала, оборудования, ТМЦ к месту производства работ
312	АВТОМОБИЛЬ ГАЗ 31105-120	С 453 СО 42	Для осуществления руководства и контроля производственных процессов
313	АВТОМОБИЛЬ ГАЗ АТП-17М	Х 834 СВ 42	Для проведения работ на высоте
314	АВТОМОБИЛЬ самосвал Камаз 65115-N3 г/н В300АВ142	В 300 АВ 142	Для перевозки инертных, сыпучих материалов
315	АВТОМОБИЛЬ ГРУЗОВОЙ БОРТОВОЙ DAEWOO NOVUS С КРАНОМ МАНИПУЛЯТОРОМ	Х 620 АО	Для доставки ТМЦ, оборудования, выполнения монтажных, погрузочно/разгрузочных работ на производственных объектах
316	АВТОМОБИЛЬ ДЭУ СУПЕР НОВУС	Е 002 ХР 42	Для доставки ТМЦ, оборудования, выполнения монтажных, погрузочно/разгрузочных работ на производственных объектах
317	АВТОМОБИЛЬ ИЖ-27175-036	Р 477 ХМ 42	Для доставки материалов от поставщиков на центральный склад
318	АВТОМОБИЛЬ МАЗ-555102-223 ШАССИ №9070	Х 718 СВ 42	Для перевозки инертных, сыпучих материалов
319	АВТОМОБИЛЬ МАЗ-642208-230	Р 547 ХМ 42	Для работы в составе автопоезда по доставке ТМЦ к месту проведения работ
320	АВТОМОБИЛЬ УАЗ-390902	С 467 СО 42	Для доставки рабочего персонала, оборудования, ТМЦ к месту производства работ
321	АВТОМОБИЛЬ УАЗ-390944	М 356 ТЕ 42	Для доставки рабочего персонала, оборудования, ТМЦ к месту производства работ
322	АВТОМОБИЛЬ УАЗ-390944	М 335 ТЕ 42	Для доставки рабочего персонала, оборудования, ТМЦ к месту производства работ
323	АВТОМОБИЛЬ УАЗ-390944	Р 355 ТА 42	Для доставки рабочего персонала, оборудования, ТМЦ к месту производства работ
324	АВТОМОБИЛЬ УАЗ-390944	Х 369 СА 42	Для доставки рабочего персонала, оборудования, ТМЦ к месту производства работ
325	АВТОМОБИЛЬ УАЗ-390944	Т 994 РХ 42	Для доставки рабочего персонала, оборудования, ТМЦ к месту производства работ
326	АВТОМОБИЛЬ УАЗ-390944	М 355 ТЕ 42	Для доставки рабочего персонала, оборудования, ТМЦ к месту производства работ
327	АВТОМОБИЛЬ УАЗ-390945	А 548 ХУ 42	Для доставки рабочего персонала, оборудования, ТМЦ к месту производства работ
328	АВТОМОБИЛЬ УАЗ-390945	А 549 ХУ 42	Для доставки рабочего персонала, оборудования, ТМЦ к месту производства работ
329	АВТОМОБИЛЬ УАЗ-39099	С 476 СО 42	Для доставки рабочего персонала, оборудования, ТМЦ к месту производства работ
330	АВТОМОБИЛЬ УАЗ-39099	С 440 СО 42	Для доставки рабочего персонала, оборудования, ТМЦ к месту производства работ
331	АВТОМОБИЛЬ УАЗ-390992	С 490 СО 42	Для доставки рабочего персонала, оборудования, ТМЦ к месту производства работ
332	АВТОМОБИЛЬ УАЗ-390992	С 523 СО 42	Для доставки рабочего персонала, оборудования, ТМЦ к месту производства работ
333	АВТОМОБИЛЬ УАЗ-390992	С 468 СО 42	Для доставки рабочего персонала, оборудования, ТМЦ к месту производства работ
334	АВТОМОБИЛЬ УАЗ-390994	Т 995 РХ 42	Для доставки рабочего персонала, оборудования, ТМЦ к месту производства работ
335	АВТОМОБИЛЬ УАЗ-390995	Х 885 АО 142	Для доставки рабочего персонала, оборудования, ТМЦ к месту производства работ
336	АВТОПОГРУЗЧИК 40814,33	б/н	Для погрузочных/разгрузочных операций, монтажных работ
337	АВТОПОГРУЗЧИК HangCha CPCD50X-RXW19	КА 8623 42	Для погрузочных/разгрузочных операций, монтажных работ
338	АВТОПОДЪЕМНИК АП-17А-04 Ш.№33070050004417	С 475 СО 42	Для осуществления производственных процессов на высоте
339	Автомобиль-фургон АВ-372720 г/н А889АО 142	А 889 АО 142	Для доставки материалов к месту производства работ
340	БУРИЛЬНАЯ МАШИНА БМ-205В НА ШАССИ МТЗ-82	1809 КР 42	Для бурения технологических отверстий для установки опор ЛЭП
341	БУРИЛЬНО-КРАНОВАЯ МАШИНА БМ-205	2045 КЕ 42	Для бурения технологических отверстий для установки опор ЛЭП
342	МАШИНА БУРИЛЬНО-КРАНОВАЯ БМ-205Д-01 НА Ш.МТЗ-82	2037 КЕ 42	Для бурения технологических отверстий для установки опор ЛЭП
343	МАШИНА КОММУНАЛЬНО-СТРОИТ.МКСМ800	0998 КЕ 42	Для производства земляных работ, погрузки сыпучих материалов, уборки снежных масс
344	Машина бурильно-крановая БМ-205Д диз.	4618 КР 42	Для бурения технологических отверстий для установки опор ЛЭП
345	Подъемник с рабочей платформой ПСС-141,28 Э	В 918 АН 42	Для осуществления производственных процессов на высоте
346	ЭКСКАВАТОР ОДНОКОВШОВЫЙ ЕК-12 ЗАВ.2267(РАМА 71)	8675 КН 42	Для производства земляных работ, погрузки сыпучих материалов, уборки снежных масс
347	ЭКСКАВАТОР ТРАНШЕЙНЫЙ цепной ЭТЦ-2086 г/н КС 748442	7484 КЕ 42	Для прокладки траншей под кабельные линии
348	Экскаватор-погрузчик JCB 3CXF14L2WM	3458 КР 42	Для производства земляных работ, погрузки сыпучих материалов, уборки снежных масс
349	ЭЛЕКТРОЛАБОРАТОРИЯ ППУ-2Е ГАЗ 3308	С 463 СО 42	Для производства контрольно-измерительных работ на ЛЭП
350	АВТОМОБИЛЬ VOLKSWAGEN TOUAREG г/н А300АО42	А 300 АО 42	Для осуществления руководства и контроля производственных процессов
351	Автопогрузчик вилочный Hanghcha CRCD30-RW13 г/н 92-75 КК42	9275 КК 42	Для погрузочных/разгрузочных операций, монтажных работ
352	Автомобиль УАЗ-390995 г/н Р261РР142	Р 261 РР 142	Для доставки рабочего персонала, оборудования, ТМЦ к месту производства работ
353	Погрузчик колесный фронтальный GGONG LG855	КС 0481	Для производства земляных работ, погрузки сыпучих материалов, уборки снежных масс
354	Автомобиль мастерская передвижная УСТ 54531В г/н В007АА142	В 007 АА 142	Для доставки оборудования и персонала к месту проведения аварийно-восстановительных работ
355	Экскаватор-погрузчик CAT 434F (с/н LDH00190) г/н42 КВ3944	42 КВ 3944	Для производства земляных работ, погрузки сыпучих материалов, уборки снежных масс
356	Автогидроподъемник Чайка-Сервис 27844S г/н Е906КА	Е 906 КА	Для проведения работ на высоте
357	Автомобиль LADA LARGUS Гос№Е883КА/142	Е 883 КА 142	Для осуществления руководства и контроля производственных процессов
358	Автомобиль ГАЗ-27527 2018г. Гос№Е855КА142	Е 855 КА 142	Для доставки рабочего персонала, оборудования, ТМЦ к месту производства работ
359	Передвижная электролаборатория ППУ на шасси ГАЗ-33088 (г/н Т560КА142)	Т 560 КА 142	Для производства контрольно-измерительных работ на ЛЭП
360	Трактор Беларус 82.1 гос №5841КО42	5841 КО 42	Для работы в составе автопоезда по доставке ТМЦ к месту проведения работ
361	Погрузчик-экскаватор LOCUST L853, серия №241/А/06+Отвал(г/н16-11 КУ42)г/в 2006	1611 КУ 42	Для производства земляных работ, погрузки сыпучих материалов, уборки снежных масс
362	Автомобиль вакуумный 28344Е г/н А958КО142	А 958 КО 142	Для откачки грунтовых и сточных вод при прокладке кабельных линий
363	Автомобиль ГАЗ Соболь г/н А040КС142	А 040 КС 142	Для доставки рабочего персонала, оборудования, ТМЦ к месту производства работ
364	Автомобиль ГАЗ Соболь г/н А079КС142	А 079 КС 142	Для доставки рабочего персонала, оборудования, ТМЦ к месту производства работ
365	Автомобиль ГАЗ 27527 Соболь У608КУ142	У 608 КУ 142	Для доставки рабочего персонала, оборудования, ТМЦ к месту производства работ
366	Автомобиль ГАЗ Соболь 27527 У577КУ 142	У 577 КУ 142	Для доставки рабочего персонала, оборудования, ТМЦ к месту производства работ
367	Автомобиль Fiat Ducato г/н В330АВ142	В 330 АВ 142	Для доставки рабочего персонала, оборудования, ТМЦ к месту производства работ
368	Автомобиль LADA Granta Белый VIN XTA219440M0194977	А 719 НВ 142	Для осуществления руководства и контроля производственных процессов
369	Автомобиль УАЗ-220695-04 г/н Т823УК42, инв.№2459	Т 823 УК 42	Для доставки рабочего персонала, оборудования, ТМЦ к месту производства работ
370	Автомобиль УАЗ-390992, инв.№С485СО42	С 485 СО 42	Для доставки рабочего персонала, оборудования, ТМЦ к месту производства работ
371	Бульдозер (трактор с бульдозерным и рыхлительным оборудованием)	КС 4768 42	Для проведения перемещения и планировки грунта на площадках производства работ
372	CEVROLET NIVA M018EP инв.00-000506	М 018 ЕР 42	Для осуществления руководства и контроля производственных процессов
373	Автомобиль TAYOTA RAV 4 г/н О493АО42, инв№2699Rav4	О 493 АО 42	Для осуществления руководства и контроля производственных процессов
374	Автомобиль УАЗ-396254, инв.№2495	А 996 УК 42	Для доставки рабочего персонала, оборудования, ТМЦ к месту производства работ
375	Автобус вахтовый на шасси КАМАЗ-43114, инв№232	Т 566 АК 42	Для доставки персонала к месту проведения работ
376	Лаборатория электротехнич. на шасси ГАЗ-33081, инв.№2938	М 767 ВК 42	Для производства контрольно-измерительных работ на ЛЭП
377	Автомобиль УАЗ-390995 г/н Т825УК42, инв.№2460	Т 825 УК 42	Для доставки рабочего персонала, оборудования, ТМЦ к месту производства работ
378	Снегоход "БУРАН-АДЕ" №2, инв.№2485	КС 0719 42	Для осуществления обследования ЛЭП в труднодоступных районах, доставка персонала
379	Тягач седельный Iveco Trakker	Т 222 ТО 42	Для эксплуатации в составе автопоезда, для осуществления грузоперевозок ТМЦ к месту производства работ
380	Автомобиль ГАЗ-3308 3897-0000010-17, инв.№2531	У 129 УН 42	Для доставки рабочего персонала, оборудования, ТМЦ к месту производства работ
381	Автомобиль УАЗ-390995 Е236ЕР42, инв.№00-000515	Е 236 ЕР 42	Для доставки рабочего персонала, оборудования, ТМЦ к месту производства работ
382	Автомобиль ГАЗ Соболь 27527, 00-001984	А 344 КС 142	Для доставки рабочего персонала, оборудования, ТМЦ к месту производства работ
383	Снегоход "БУРАН-АДЕ" №1, инв.№2484	КС 0718 42	Для осуществления обследования ЛЭП в труднодоступных районах, доставка персонала
384	Автомобиль ГАЗ 3897-0000010-17, инв.№2637	Р 621 УС 42	Для доставки рабочего персонала, оборудования, ТМЦ к месту производства работ
385	Автогидроподъемник Чайка-Сервис 27844S т917кк142, 00-001620	Т 917 КК 142	Для проведения работ на высоте
386	Автомобиль ВАЗ 21214-20-046 №1946438 г/н У286УН, инв.№000016	У 286 УН 42	Для осуществления руководства и контроля производственных процессов
387	Автомобиль ГАЗ Соболь 27527 г/н У274КУ142, 00-002325	У 274 КУ 142	Для доставки рабочего персонала, оборудования, ТМЦ к месту производства работ
388	Снегоход Lunx Xtrim Commander LTD 600ETEC	КС 5619 42	Для осуществления обследования ЛЭП в труднодоступных районах, доставка персонала
389	Автомобиль Mitsubishi Outlander W76	Н 126 ВК 42	Для осуществления руководства и контроля производственных процессов
390	Автомобиль УАЗ-396255 г/н Т826УК42, инв.№2458	Т 826 УК 42	Для доставки рабочего персонала, оборудования, ТМЦ к месту производства работ

№ п/п	Транспортное средство	Гос. номер	Для чего используется
391	Автомобиль Mitsubishi canter г/н х998тк42 , инв.№: 1056	Х 998 ТК 42	Для доставки ТМЦ, оборудования, выполнения монтажных, погрузочно/разгрузочных работ на производственных объектах
392	Автомобиль ВАЗ 21214-20-046 №1949425 г/н У287УН, инв.№000017	У 287 УН	Для осуществления руководства и контроля производственных процессов
393	Погрузчик-экскаватор 4CXS15H2WM с.н. 2113860 г/н КР0487, 2949, 09.04.2018	КР 0487 42	Для производства земляных работ, погрузки сыпучих материалов, уборки снежных масс
394	Автомобиль бортовой с КМУ на базе КАМАЗ-43118-46 с крановоманипуляторной установкой ИТ-150	Н 053 ЕУ 142	Для доставки ТМЦ, оборудования, выполнения монтажных, погрузочно/разгрузочных работ на производственных объектах
395	Снегоход 69 YETI ARMI 600HO E-TEC	КВ 2730 42	Для осуществления обследования ЛЭП в труднодоступных районах, доставка персонала
396	Автомобиль УАЗ-390995, инв.№2494	А 940 УК 42	Для доставки рабочего персонала, оборудования, ТМЦ к месту производства работ
397	Автомобиль УАЗ-390945, инв.№2493	А 941 УК 42	Для доставки рабочего персонала, оборудования, ТМЦ к месту производства работ
398	Автомобиль КАМАЗ 44108-10-92550674тягач седельн, инв.№2442	Н 067 ХВ 42	Для эксплуатации в составе автопоезда, для осуществления грузоперевозок ТМЦ к месту производства работ
399	Автомобиль тягач лесовозный Урал с ГМ Kanglim KS1256G-II, инв.№2681Урал	Т 145 АК 42	Для доставки ТМЦ, оборудования, выполнения монтажных, погрузочно/разгрузочных работ на производственных объектах
400	Автомобиль ГАЗ-33081 3897-0000010-17, инв.№2540	У 207 УТ 42	Для доставки рабочего персонала, оборудования, ТМЦ к месту производства работ
401	ГАЗ-27527 00-001285	О 260 КА 142	Для доставки рабочего персонала, оборудования, ТМЦ к месту производства работ
402	Автомобиль ГАЗ Соболь 27527 г/н У354КУ142 , 00-002324	У 354 КУ 142	Для доставки рабочего персонала, оборудования, ТМЦ к месту производства работ
403	Автомобиль ГАЗ-27527(570хм42), инв.№1124	Т 570 ХМ 42	Для доставки рабочего персонала, оборудования, ТМЦ к месту производства работ
404	Автомобиль 3034L3*передвижная мастерская на шасси ГАЗ-33081 г\н, инв.№г\н	М 462 ВК 42	Для доставки рабочего персонала, оборудования, ТМЦ к месту производства работ
405	Подъемник с раб.. платф. ПСС-141(Камаз-431) т400то42	Т 400 ТО 42	Для осуществления производственных процессов на высоте
406	Экскаватор-погрузчик 4CXS-4WSSM	КВ 2727 42	Для производства земляных работ, погрузки сыпучих материалов, уборки снежных масс
407	Машина бурильно-крановая БКМ-205В на шасси МТЗ-82 с бурами 0,36мм, 0,5мм. Инв.№2776БМ	8781 КС 42	Для бурения технологических отверстий для установки опор ЛЭП
408	Трактор БЕЛАРУС-82.1 с ПКУ 0,8-5, инв.№2464	0733 КС 42	Для производства земляных работ, погрузки сыпучих материалов, уборки снежных масс
409	Бурильная машина БМ-205В на шасси МТЗ-82, инв.№2486	КС 0717 42	Для бурения технологических отверстий для установки опор ЛЭП
410	Автогидроподъемник Урал-4320-1922-30 ВС-28У	В 728 ТК 42	Для проведения работ на высоте
411	Автокран КС-35714К-2 (Н 532 УА), инв.№2419	Н 532 УА 42	Для погрузочных/разгрузочных операций, монтажных работ
412	Автокран КС 35719-7-02 на шасси КАМАЗ-43118	Х 967 УС 42	Для погрузочных/разгрузочных операций, монтажных работ
413	Машина бурильно-крановая БКМ-317-01 на шасси ГАЗ-33081 (с бурами 0,36мм, 0,50мм) инв.№0000168	Т 569 АК 42	Для бурения технологических отверстий для установки опор ЛЭП
414	Погрузчик экскаватор JCB 4CXS	КВ 3984 42	Для производства земляных работ, погрузки сыпучих материалов, уборки снежных масс
415	Погрузчик экскаватор JCB 4CXS	КВ 6757 42	Для производства земляных работ, погрузки сыпучих материалов, уборки снежных масс
416	Автогидроподъемник модель КАМАЗ 43502-45	Н 648 ВК 42	Для производства работ на высоте
417	Экскаватор-погрузчик Komatsu WB97S-5EO сер. №30496), инв.№2475	АЕ 8710 42	Для производства земляных работ, погрузки сыпучих материалов, уборки снежных масс
418	Автогидроподъемник КАМАЗ-4326-15 ПСС-131,22Э инв.№2749АГП	М 581 АХ 42	Для осуществления производственных процессов на высоте
419	Самоходная машина Трактор гусеничный Т-130МГ	КЕ 9620 42	Для проведения перемещения и планировки грунта на площадках производства работ
420	Автомобиль NISAN-DISEL	С 525 РХ 42	Для доставки ТМЦ, оборудования, выполнения монтажных, погрузочно/разгрузочных работ на производственных объектах
421	Автомобиль УАЗ-315194	К 378 СТ 42	Для доставки рабочего персонала, оборудования, ТМЦ к месту производства работ
422	Автомобиль УАЗ-390994	К 481 СТ 42	Для доставки рабочего персонала, оборудования, ТМЦ к месту производства работ
423	Автомобиль УАЗ-390994	К 482 СТ 42	Для доставки рабочего персонала, оборудования, ТМЦ к месту производства работ
424	Автомобиль УАЗ-396254	К 269 СТ 42	Для доставки рабочего персонала, оборудования, ТМЦ к месту производства работ
425	Трактор МТЗ-82 с машиной	42 КУ 1784	Для работы в составе автопоезда по доставке ТМЦ к месту проведения работ
426	Подъемник монтажный	42 КУ 3989	Для проведения работ на высоте
427	Автомобиль УАЗ-396254	Р 469 ТК 42	Для доставки рабочего персонала, оборудования, ТМЦ к месту производства работ
428	Автомобиль АП-18-04	Р 459 ТК 42	Для осуществления производственных процессов на высоте
429	Автомобиль УАЗ-396254	Р 462 ТК 42	Для доставки рабочего персонала, оборудования, ТМЦ к месту производства работ
430	Автомобиль CHEVROLET NIVA	Р 458 ТК 42	Для осуществления руководства и контроля производственных процессов
431	Автомобиль УАЗ-39099	Р 457 ТК 42	Для доставки рабочего персонала, оборудования, ТМЦ к месту производства работ
432	Автомобиль УАЗ-396254	Р 472 ТК 42	Для доставки рабочего персонала, оборудования, ТМЦ к месту производства работ
433	Автомобиль УАЗ-390995	О 597 ВК 42	Для доставки рабочего персонала, оборудования, ТМЦ к месту производства работ
434	Трактор Беларусь 82.1	42 КУ 5837	Для работы в составе автопоезда по доставке ТМЦ к месту проведения работ
435	Трактор-бороям БМ-205Д	42 КУ 5836	Для бурения технологических отверстий для установки опор ЛЭП
436	Снегоход Буран АДЕ -640 МД	42 КА 5611	Для осуществления обследования ЛЭП в труднодоступных районах, доставка персонала
437	Автомобиль-мастерская 4795-000010-33	Е 397 ХМ 42	Для доставки рабочего персонала, оборудования, ТМЦ к месту производства работ
438	Экскаватор - бульдозер "Елазовец" ЭО 2621 Е на базе трактора Беларус 82.1	42 КА 6351	Для производства земляных работ, погрузки сыпучих материалов, уборки снежных масс
439	Трактор гусеничный ДТ-75	42 КА 3779	Для проведения перемещения и планировки грунта на площадках производства работ
440	Автомобиль ЗИЛ 131 42ВУ 096781	Е 793 ТМ 42	Для перевозки материалов к месту производства работ
441	Автомобиль УАЗ-315195	Е 323 УО 42	Для доставки рабочего персонала, оборудования, ТМЦ к месту производства работ
442	Автомобиль Daewoo Novus грузовой бортовой с манипулятором	Т 416 АУ 42	Для доставки ТМЦ, оборудования, выполнения монтажных, погрузочно/разгрузочных работ на производственных объектах
443	Бульдозер Т-170	42 КС 8292	Для проведения перемещения и планировки грунта на площадках производства работ
444	Подъемник стрел. Самоходный 481270-39ППС-141.29Э на шасси Камаз-5350-42) 00-000015	Т 592 ЕА 142	Для проведения работ на высоте
445	Автомобиль Volkswagen Passat гос.№В979ХР42, 00-000016, 609 169.63	В 979 ХР 42	Для осуществления руководства и контроля производственных процессов
446	Погрузчик-экскаватор XCMG WZ 30-25г/н 87-56кс, 00-000030, 1 601 694.92	42 КС 8756	Для производства земляных работ, погрузки сыпучих материалов, уборки снежных масс
447	Автомобиль ГАЗ-27527 г/н о383ка 142	О 383 КА 142	Для доставки рабочего персонала, оборудования, ТМЦ к месту производства работ
448	Автомобиль УАЗ-390944, инв. №: УАЗ3909	К 059 СТ 42	Для доставки рабочего персонала, оборудования, ТМЦ к месту производства работ
449	Автомобиль УАЗ-396254, инв.№: УАЗ3103	К 057 СТ 42	Для доставки рабочего персонала, оборудования, ТМЦ к месту производства работ
450	Автомобиль Шевроле-Нива X9L 21230080215997, инв.№: 1013	К 272 СТ 42	Для осуществления руководства и контроля производственных процессов
451	Подъемник монтажный спец. На базе МТЗ, инв.№: МТ382(1)	42 КУ 3990	Для проведения работ на высоте
452	Снегоход Буран СБ-640 ДМ. Инвент. №1062	42 КА 3774	Для осуществления обследования ЛЭП в труднодоступных районах, доставка персонала
453	Экскаватор ЮМЗ-6 ЭО	42 КА 7150	Для производства земляных работ, погрузки сыпучих материалов, уборки снежных масс
454	Погрузчик экскаватор WZ 30-25	42 КС 8800	Для производства земляных работ, погрузки сыпучих материалов, уборки снежных масс
455	Автомобиль ГАЗ 27527 Соболь г/н Т931КХ142 VIN Х96275270М0917098	Т 931 КХ 142	Для доставки рабочего персонала, оборудования, ТМЦ к месту производства работ
456	Автокран КС-2571БШ на базе ЗИЛ 433362, г/н Н278ТН42	Н 278 ТН 42	Для погрузочных/разгрузочных операций, монтажных работ
457	Трактор ЮМЗ 6КЛ	42 КА 3775	Для производства земляных работ, погрузки сыпучих материалов, уборки снежных масс
458	Автомобиль ГАЗ-53(Цистерна)	Х 833 СВ 42	Для откачки грунтовых и сточных вод при прокладке кабельных линий
459	Автогидроподъёмник КАМАЗ 43502-45	У 840 ВЕ 142	Для проведения работ на высоте
460	Автовышка АП - 18 - 04	У 756 РУ	Для проведения работ на высоте
461	Автокран КС - 55722 - 1 "Юргинец"	Р 457 ХМ	Для погрузочных/разгрузочных операций, монтажных работ
462	Автомобиль УАЗ - 315195	С 424 СС	Для доставки рабочего персонала, оборудования, ТМЦ к месту производства работ
463	Автомобиль ГАЗ - 31105	С 515 РХ	Для осуществления руководства и контроля производственных процессов
464	Автомобиль ГАЗ-33023	М 001 СА 42	Для доставки рабочего персонала, оборудования, ТМЦ к месту производства работ
465	Автомобиль УАЗ - 390995	Т 873 АС	Для доставки рабочего персонала, оборудования, ТМЦ к месту производства работ
466	Автомобиль УАЗ - 396254	Е 226 ТВ	Для доставки рабочего персонала, оборудования, ТМЦ к месту производства работ
467	Автомобиль УАЗ - 396254	С 524 РХ	Для доставки рабочего персонала, оборудования, ТМЦ к месту производства работ
468	Автомобиль УАЗ - 396254	А 956 РО	Для доставки рабочего персонала, оборудования, ТМЦ к месту производства работ
469	Автомобиль УАЗ - 396254	С 523 РХ	Для доставки рабочего персонала, оборудования, ТМЦ к месту производства работ

№ п/п	Транспортное средство	Гос. номер	Для чего используется
470	Автомобиль ГАЗ - 32212	АС 426 42	Для доставки персонала к месту проведения работ
471	Автомобиль ГАЗ-27527	0 274 КА	Для доставки рабочего персонала, оборудования, ТМЦ к месту производства работ
472	ВАЗ - 21053 LADA 2105	С 669 РХ	Для осуществления руководства и контроля производственных процессов
473	Газ - 322132 «Микроавтобус"	АТ 431 42	Для доставки персонала к месту проведения работ
474	Кран - манипулятор автомобильный 5875	С 595 ХР	Для доставки ТМЦ, оборудования, выполнения монтажных, погрузочно/разгрузочных работ на производственных объектах
475	Трактор Беларус 82.1	5123 КУ	Для работы в составе автопоезда по доставке ТМЦ к месту проведения работ
476	Трактор Т - 150К	5104 КУ	Для перемещения грунта и очистки места работ от снежных масс
477	Трактор трелёвочный ТТ - 4	4776 КА	Для транспортировки древесины с места вырубки к месту погрузки
478	Тягач лесовозный УРАЛ с ГМ СФ-65С	Р 568 ХМ	Для доставки ТМЦ, оборудования, выполнения монтажных, погрузочно/разгрузочных работ на производственных объектах
479	Фронтальный погрузчик XCMG LW 300 F	КС 24 47 42	Для производства земляных работ, погрузки сыпучих материалов, уборки снежных масс
480	Трактор МТЗ 80.1(Б/Ц)	КУ 3588	Для работы в составе автопоезда по доставке ТМЦ к месту проведения работ
481	Погрузчик-экскаватор XCMWZ WZ 3025	КВ 0903	Для производства земляных работ, погрузки сыпучих материалов, уборки снежных масс
482	Трактор Беларус 82.1	6339 КК 42	Для работы в составе автопоезда по доставке ТМЦ к месту проведения работ
483	Автогидроподъемник коленчатый на базе ГАЗ-33081 (м	Р 491 АВ 142	Для проведения работ на высоте
484	Машина бурильная БМ-205В на шасси МТЗ-82 с отвальным оборудованием (с бурами 0,36мм, 0,50мм)	42 КС 6064	Для бурения технологических отверстий для установки опор ЛЭП
485	Автогидроподъемник 2322ВВТА-18 на базе ЕгерьП33081	Р 409 АМ 142	Для проведения работ на высоте
486	Автомобиль ГАЗ 330232-2288	О 094 ВТ 142	Для доставки рабочего персонала, оборудования, ТМЦ к месту производства работ
487	Автомобиль УАЗ-396255	О 239 ВТ 142	Для доставки рабочего персонала, оборудования, ТМЦ к месту производства работ
488	CHEVROLET NIVA L X9L212300-55(VIN)X9L212300E050533	У 967 ВХ 142	Для осуществления руководства и контроля производственных процессов
489	Экскаватор-погрузчик Komatsu WB97S-5EO г/н КС5321 42	КС 5321 42	Для производства земляных работ, погрузки сыпучих материалов, уборки снежных масс
490	Автомобиль УАЗ-390995	К 668 ТС 82	Для доставки рабочего персонала, оборудования, ТМЦ к месту производства работ
491	Автомобиль ГАЗ-27527 г/н Е941КА/142	Е 941 КА 142	Для доставки рабочего персонала, оборудования, ТМЦ к месту производства работ
492	Трактор "БЕЛАРУС 82.1"	6518 КК42	Для работы в составе автопоезда по доставке ТМЦ к месту проведения работ
493	Автогидроподъемник на базе ГАЗ-33081	Р 328 УС	Для проведения работ на высоте
494	Автомобиль специальный грузовой бортовой оснащенный краном-манипулятором, модель 780542.	С 826 КУ 142	Для доставки ТМЦ, оборудования, выполнения монтажных, погрузочно/разгрузочных работ на производственных объектах
495	Автомобиль CHEVROLET NIVA	В 859 ЕХ142	Для осуществления руководства и контроля производственных процессов
496	Автомобиль CHEVROLET NIVA L X9L 212300-55 (VIN) X9L212300E0506545	Н 215 ВУ 42	Для осуществления руководства и контроля производственных процессов
497	Автомобиль Daewoo Novus грузовой-бортовой с манипулятором и корзиной	Т 417 УА42	Для доставки ТМЦ, оборудования, выполнения монтажных, погрузочно/разгрузочных работ на производственных объектах
498	Автомобиль TOYOTA МАРК II	У 547 РУ42	Для осуществления руководства и контроля производственных процессов
499	Автомобиль АГП-18-04 на шасси ЗИЛ431462	Х 653 РТ42	Для проведения работ на высоте
500	Автомобиль ГАЗ 2705	Е 943 КА 142	Для доставки рабочего персонала, оборудования, ТМЦ к месту производства работ
501	Автомобиль УАЗ-390945	Т 852 ВК 42	Для доставки рабочего персонала, оборудования, ТМЦ к месту производства работ
502	Автомобиль УАЗ-390995	Е 001 ВХ 42	Для доставки рабочего персонала, оборудования, ТМЦ к месту производства работ
503	Автомобиль УАЗ-390995	Н 244 ВУ 142	Для доставки рабочего персонала, оборудования, ТМЦ к месту производства работ
504	Автомобиль УАЗ-390995	Т 319 ВК 42	Для доставки рабочего персонала, оборудования, ТМЦ к месту производства работ
505	Автомобиль УАЗ-390995	К 581 УТ42	Для доставки рабочего персонала, оборудования, ТМЦ к месту производства работ
506	Автокран КС-35719-1-02	С 510 СО 42	Для погрузочных/разгрузочных операций, монтажных работ
507	Трактор Беларус-82.1 с ПКУ-0,8-5	КА 7838 42	Для производства земляных работ, погрузки сыпучих материалов, уборки снежных масс
508	УАЗ-390945	Е 705 УХ 42	Для доставки рабочего персонала, оборудования, ТМЦ к месту производства работ
509	Погрузчик грейферный ПЭ-Ф-1БМ на шасси МТЗ-82.1	42 КС 9923	Для производства земляных работ, погрузки сыпучих материалов, уборки снежных масс
510	Автолаборатория 3732 GJ на базе ГАЗ-3309	У 227 ВВ 142	Для производства контрольно-измерительных работ на ЛЭП
511	Экскаватор траншейный 2086 (Трактор Беларус 82.1)	42 КУ 3968	Для прокладки траншей под кабельные линии
512	Автогидроподъемник 2322ВВ ТА-18	Х 511 ВС 142	Для проведения работ на высоте
513	УАЗ-390995	Х 560 ВС 142	Для доставки рабочего персонала, оборудования, ТМЦ к месту производства работ
514	УАЗ-390995	Е 637 ЕН 142	Для доставки рабочего персонала, оборудования, ТМЦ к месту производства работ
515	UAZ Hunter	В 237 ЕР 142	Для осуществления руководства и контроля производственных процессов
516	Автомобиль ГАЗ Соболь	А 863 КС 142	Для доставки рабочего персонала, оборудования, ТМЦ к месту производства работ
517	Автогидроподъемник телескопический АПТ-30 на шасси КАМАЗ 43118-50	Х 785 КУ 142	Для проведения работ на высоте
518	Автомобиль грузовой бортовой Daewoo Novus с краном манипул. Dong Yanq SS 1926	Н 794 АТ 142	Для доставки ТМЦ, оборудования, выполнения монтажных, погрузочно/разгрузочных работ на производственных объектах
519	Экскаватор-погрузчик JCB 3CXT14M2NM	42 МА 7629	Для производства земляных работ, погрузки сыпучих материалов, уборки снежных масс
520	CHEVROLET NIVA 212300-55	Х 509 ВН 142	Для осуществления руководства и контроля производственных процессов
521	УАЗ-390945	С 905 АУ 142	Для доставки рабочего персонала, оборудования, ТМЦ к месту производства работ
522	Daewoo Novus с краном манипулятором	Н 429 АТ 142	Для доставки ТМЦ, оборудования, выполнения монтажных, погрузочно/разгрузочных работ на производственных объектах
523	ГАЗ-27527	Р 476 ХМ 42	Для доставки рабочего персонала, оборудования, ТМЦ к месту производства работ
524	КАМАЗ-43502	О 567 ЕН 142	Для производства работ на высоте
525	Машина бурильно-крановая БМ-205Д	9495 КС 42	Для бурения технологических отверстий для установки опор ЛЭП
526	Трактор Беларусь-82.1 с ПКУ-0,8-5	0360 КС 42	Для работы в составе автопоезда по доставке ТМЦ к месту проведения работ
527	Буроям МТЗ 82 БМ-205 3700 КА 42	3700 КА 42	Для бурения технологических отверстий для установки опор ЛЭП
528	Экскаватор одноковшовый ЭО-21001А г/н 60-63 КУ-42	6063 КУ 42	Для производства земляных работ, погрузки сыпучих материалов, уборки снежных масс
529	Автомобиль ГАЗ 27527 Соболь	Х 253 КУ 142	Для доставки рабочего персонала, оборудования, ТМЦ к месту производства работ
530	Автогидроподъемник коленчатый на базе ГАЗ-22--33081	У 589 УУ	Для проведения работ на высоте
531	Кран автомобильный КС-35719-7-02 на шасси Камаз-43118-46, 2955Кран	К 470 ЕВ 142	Для погрузочных/разгрузочных операций, монтажных работ
532	Автогидроподъемник 2322ВВ ТА-18 на базе Егерь	Т 759 АН	Для проведения работ на высоте
533	Машина бурильная БМ-205В на шасси МТЗ-82	5286 КС	Для бурения технологических отверстий для установки опор ЛЭП
534	Автомобиль УАЗ-390995	Х 084 ВМ	Для доставки рабочего персонала, оборудования, ТМЦ к месту производства работ
535	Автомобиль ГАЗ-330273	Х 540 ВМ	Для доставки рабочего персонала, оборудования, ТМЦ к месту производства работ
536	Автомобиль УАЗ-390995	Х 521 ВМ	Для доставки рабочего персонала, оборудования, ТМЦ к месту производства работ
537	Снегоход LYNX COMMANDER 800R ETEC г.н.6292 КК42, 6292 КК42, 24.03.2017	6292 КК 42	Для осуществления обследования ЛЭП в труднодоступных районах, доставка персонала
538	Экскаватор-погрузчик Komatsu WB97S-5EO (сер. №30620) 42КС1182	42КС1182	Для производства земляных работ, погрузки сыпучих материалов, уборки снежных масс
539	Автомобиль CHEVROLET NIVA, 212300-55	О 649 ЕС 142	Для осуществления руководства и контроля производственных процессов
540	Автомобиль CHEVROLET NIVA travel г.н. В519НВ/142	В 519 НВ	Для осуществления руководства и контроля производственных процессов

Превышение плановых расходов 2023 года над фактическими 2021 года обусловлен тем, что налог по транспортным средствам, приобретенным в 2021 году, начислен и уплачен за неполный налоговый период.

Обоснованный размер транспортного налога по мнению экспертов, на

2023 год составляет 3 791,98 тыс. руб., в том числе на передачу электрической энергии 3 768,09 тыс. руб.

Плата за негативное воздействие на окружающую среду

Платность природопользования и возмещения вреда окружающей среде предусмотрена федеральным законом РФ от 10.01.2002 №7-ФЗ «Об охране окружающей среды». Данный федеральный закон был принят взамен действовавшего ранее Закона РСФСР от 19.12.1991 2061/1 «Об охране окружающей природной среды». Порядок определения платы и ее предельных размеров за загрязнение окружающей природной среды, размещение отходов, другие вредные воздействия утвержден постановлением Правительства РФ от 03.03.2017 № 255. В расчете необходимой валовой выручки плата за нормативы допустимых выбросов и сбросов загрязняющих веществ в окружающую природную среду учтена на основании подпункта 4 пункта 28 Основ ценообразования.

В качестве обоснования расходов по плате за негативное воздействие ООО «КЭнК» предоставлено:

- сводный расчет размера платы на 2023 год (т. 366 стр. 53);
- нормативная база (т. 366 стр. 53-58);
- декларации о плате за негативное воздействие на окружающую среду за 2021 год по филиалам (т. 366 стр. 58-296; т. 377 в полном объеме).

Ставки платы за негативное воздействие на окружающую среду установлены Правительством Российской Федерации от 13.09.2016 № 913 за выбросы загрязняющих веществ, сбросы загрязняющих веществ в отношении каждого загрязняющего вещества, включенного в перечень загрязняющих веществ, а также за размещение отходов производства и потребления по классу их опасности.

На плановый период экспертами приняты расходы платы за негативное воздействие на окружающую среду в размере 178,8 тыс. руб., в том числе по виду деятельности «Передача электрической энергии» - 177,68 тыс. руб. согласно расчету на 2023 год, представленному ООО «КЭнК».

Всего по статье «Прочие налоги и сборы» ООО «КЭнК» на 2023 год экспертами предлагается учесть плановые расходы в размере 3 970,78 тыс. руб., том числе **3 945,77** тыс. руб. по виду деятельности «Передача э/э» (с учетом определения доли 99,5%) из них:

- транспортный налог - 3 768,09 тыс. руб.;
- плата за загрязнение окружающей среды - 177,68 тыс. руб.

По результатам дополнительного анализа, выполненного в рамках исполнения предписания ФАС, экономически необоснованных по статье «Прочие налоги и сборы» не выявлено.

4.2.2. Налог на имущество

Из мотивировочной части предписания:

«… Учтено — 129 240,60 тыс. руб.

Заявлено — 129 240,60 тыс. руб.

Факт за 2021 год — 167 411,31 тыс. руб.

Порядок расчета налога на имущество организаций закреплен главой 30 Налогового кодекса Российской Федерации.

Органом регулирования в Экспертном заключении на 2023 год не представлен пообъектный расчет расходов на уплату налога на имущество.

Учитывая вышеизложенное, расходы по данной статье затрат подлежат дополнительному экономическому анализу с последующим исключением выявленных экономически необоснованных расходов».

Во исполнение пунктов 2.1. и 2.4. предписания ФАС России от 08.12.2023 №СП/105278/23 на основании мотивировочной части предписания экспертами РЭК Кузбасса проведен дополнительный анализ по статье «Налог на имущество» на 2023 год.

По результатам дополнительного анализа РЭК Кузбасса сообщает следующее:

Пообъектный расчет налога на имущество на 2023 год представлен в материалах тарифного дела (**т. 4 стр. 3-394**). Данный расчет содержит информацию о ставке налога, пообъектной среднегодовой стоимости, пообъектной сумме налога на имущество в соответствии с главой 30 Налогового кодекса Российской Федерации, в которой закреплен порядок расчета налога на имущество организаций.

Пообъектный расчет налога на имущество на 2023 год не представлен в экспертном заключении в связи с большим объемом информации – 391 лист.

По результатам дополнительного анализа пообъектного расчета налога на имущество, расходы ООО «КЭнК» в размере **129 240,60** тыс. руб. признаны экспертами экономически обоснованными, приняты к учету на 2023 год в полном объеме.

Пообъектный расчет налога на имущество представлен в Приложении 8 к настоящему экспертному заключению.

Расчет средней стоимости имущества для определения налога на имущество на 2023 год

(дополнительные материалы, представленные письмом №04ДЭТ-25714 от 22.02.2024 (вх.1126 от 22.02.2024) в ответ на запрос РЭК Кузбасса)

Остаточная стоимость по состоянию на:	Остаточная стоимость основных средств облагаемых по ставке 2,2% (руб.)*
на 1 января 2023 года	6 264 963,00
на 1 февраля 2023 года	6 204 409,00
на 1 марта 2023 года	6 143 855,00
на 1 апреля 2023 года	6 083 301,00
на 1 мая 2023 года	6 022 747,00
на 1 июня 2023 года	5 962 193,00
на 1 июля 2023 года	5 901 639,00
на 1 августа 2023 года	5 841 085,00
на 1 сентября 2023 года	5 780 531,00
на 1 октября 2023 года	5 719 977,00
на 1 ноября 2023 года	5 659 423,00
на 1 декабря 2023 года	5 598 869,00
на 1 января 2024 года	5 538 329,00
Средняя стоимость имущества за отчетный период, руб.	5 901 640,08
Налоговая ставка, %	**2,2**
Сумма налога, руб.	**129 836,08**
в том числе расходы по передаче электроэнергии	**129 240,60**

4.3. Отчисления на социальные нужды

Из мотивировочной части предписания:

«…Учтено — 749 356,30 тыс. руб.

Заявлено — 789 372,78 тыс. руб.

Факт за 2021 год – 625 575,51 тыс. руб.

Учитывая, что расходы по данной статье затрат являются производными от расходов на оплату труда, они также подлежат дополнительному экономическому анализу с последующим исключением выявленных экономически необоснованных расходов».

Во исполнение пункта 2.1. предписания ФАС России от 08.12.2023 № СП/105278/23 на основании мотивировочной части предписания экспертами РЭК Кузбасса проведен дополнительный анализ и расчет плановых расходов по статье «Отчисления на социальные нужды», включенных в необходимую валовую выручку ООО «КЭнК» на 2023 год.

Отчисления на социальные нужды производятся на основании НК РФ. Согласно статье 425 НК РФ на 2020 год утверждены следующие ставки:

Пенсионный фонд Российской Федерации:

- в пределах установленной предельной величины базы для исчисления страховых взносов по данному виду страхования – 22% процента;

- свыше установленной предельной величины базы для исчисления страховых взносов по данному виду страхования - 10 %;

Фонд социального страхования Российской Федерации – 2,9 %;

Федеральный фонд обязательного медицинского страхования – 5,1%;

Указанные ставки применяются к суммам выплат и иных вознаграждений, начисленных ООО «КЭнК» в пользу физических лиц.

Кроме того, к данной группе расходов относится также взнос в Фонд социального страхования на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний. Для ООО «КЭнК» Фондом социального страхования присвоен 3 класс профессионального риска, что соответствует страховому тарифу в размере 0,4 % к начисленной оплате труда по всем основаниям, как следует из Уведомление о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний от 08.04.2022 (т.368 стр. 3-4). Таким образом, общий размер отчислений на социальные нужды составит 30,4%.

Плановая величина расходов по статье «Расходы на оплату труда», с учетом исполнения предписания, на 2023 год составила 2 252 625,75 тыс. руб.

Следовательно, плановая величина расходов по статье «Отчисления на социальные нужды», с учетом исполнения предписания ФАС, на 2023 год составит **684 798,23** тыс. руб. = (2 252 625,75 тыс. руб. * 30,4%).

Исключению подлежат экономически необоснованные расходы на оплату ЕСН 2023 года в размере **64 558,07** тыс. руб. (749 356,30 тыс. руб. – 684 798,23 тыс. руб.).

4.4. Расходы за 2021 год на реконструкцию и техническое перевооружение объектов электросетевого хозяйства, обусловленные необходимостью технологического присоединения потребителей, не вошедшие в состав утвержденной на 2021 год инвестиционной программы.

Из мотивировочной части предписания:

«… Учтено — 3 787,79 тыс. руб.

Заявлено — 6 434,799 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования № 1178 при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии учитываются расходы сетевой организации на инвестиции, которые связаны с фактическим осуществленным технологическим присоединением, в том числе не учтенные в инвестиционной программе, за исключением включаемых в соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования № 1178 в плату за технологическое присоедине-

ние расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

При этом одни и те же расходы (независимо от их предназначения) не могут учитываться при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии и при установлении платы за технологическое присоединение.

Не представляется возможным определить, по какой причине указанные мероприятия по технологическому присоединению к электрическим сетям не были учтены в инвестиционной программе, определить отсутствие повторного учета расходов (затрат) и, как следствие, экономическую обоснованность включения данных расходов в НВВ ООО «КЭнК».

Учитывая вышеизложенное, расходы по данной статье затрат подлежат дополнительному экономическому анализу с последующим исключением выявленных экономически необоснованных расходов».

Во исполнение пункта 2.4. предписания ФАС России от 08.12.2023 №СП/105278/23 на основании мотивировочной части предписания экспертами РЭК Кузбасса проведен дополнительный анализ расходов на 2021 год на реконструкцию и техническое перевооружение объектов электросетевого хозяйства, обусловленных необходимостью технологического присоединения потребителей, не вошедших в состав утвержденной на 2021 год инвестиционной программы.

По результатам дополнительного анализа РЭК Кузбасса сообщает следующее:

Согласно абзацу седьмому пункта 32 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 и разъяснениям ФАС России, направленных письмом от 30.12.2020 № ВК/116908/20, при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии учитываются расходы сетевой организации на инвестиции, которые связаны с фактическим осуществленным технологическим присоединением, в том числе не учтенные в инвестиционной программе, за исключением включаемых в соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования в плату за технологическое присоединение расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

В связи с тем, что срок реализации технологического присоединения к электрическим сетям льготных категорий потребителей ограничен 6 месяцами, мероприятия по реконструкции объектов электросетевого хозяйства не могут

быть учтены в инвестиционной программе и поэтому их фактические затраты учитываются в расходах сетевой организации на инвестиции. На основании представленных обосновывающих материалов Регулируемой организацией эксперты повторно провели анализ расходов на инвестиции, которые связаны с фактическим осуществленным технологическим присоединением, не включаемые в плату за технологическое присоединение, за 2021 год и проверили отсутствие повторного учета принятых затрат на реконструкцию объектов электросетевого хозяйства в инвестиционной программе. Повторного учета принятых затрат в инвестиционной программе не обнаружено.

Организация представила в РЭК Кузбасса отчет по расходам, связанным с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемым в плату за технологическое присоединение и не учтенным в инвестиционной программе за 2021 год, на сумму 6434,799 тыс. руб. без учета НДС и налога на прибыль, которые описаны в заключении о выполненных мероприятиях по технологическому присоединению заявителей по пп. 4.2 и 4.4 Методических указаний ФАС России от 11.09.14 №215-э/1 за 2021 год.

Для подтверждения величины расходов за 2021 год организация представила:

- отчет по расходам, связанным с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, за 2021 год;
- акты приемки выполненных работ КС-2;
- документы, подтверждающие необходимость реконструкции объектов;
- оборотно - сальдовую ведомость по счету 01 (далее ОСВ) за 2021 год;
- акты о приеме-сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств ОС-3;
- акты о приеме-передаче основных средств ОС-1.

После анализа обоснованности расходов эксперты определили затраты, которые составили 3 787,79 тыс. руб. Снижение учитываемых расходов произошло по следующим причинам:

1. Исключены расходы по заявителям Латышев Е.В. г. Новокузнецк и Гулиев Мушфиг Сурхай Оглы г. Прокопьевск, так как нет подтверждения, что объекты приняты к учету в качестве основных средств. Под номерами в ОСВ указаны другие объекты.

2. Исключены расходы по актам приемки-передачи проектно-сметной документации, в связи с отсутствием данных актов:

- акт № 309 от 25.10.2021 Кареян З.А. г. Гурьевск;
- акт № 1/541 от 10.09.2021 ИП Абдуллоев О.З. г. Калтан;

- акт № 106 от 27.05.2021, акт № 25 от 19.08.2021, акт № 1/505 от 30.08.2021 и бухгалтерские справки от 30.09.2021, 31.10.2021 Шило И.П. г. Мариинск;

- акт № 377 от 17.11.2021 ООО «Техник» г. Новокузнецк;

- акт № 122 от 18.06.2021 Андреева Т.М. г. Новокузнецк;

- акт № 294 от 15.10.2021 Арбузов З.А. г. Новокузнецк;

- акт № 353 от 11.11.2021 Бадина Л.В. г. Новокузнецк;

- акт № 14/21 от 14.09.2021 Муниципальное казенное предприятие Осинниковского городского округа «Теплоэнерго» г. Осинники, п. Тайжина;

- акт № 270 от 01.10.2021 Паздникова С.С. г. Таштагол;

- акт № 13401 от 03.11.2021, акт № 13432 от 08.12.2021 Герр И.А. г. Юрга;

- акт № 198 от 13.08.2021 Коленционок Н.В. г. Юрга.

3. По следующим объектам приняты расходы согласно актам КС-2:

- ИП Абдуллоев О.З. г. Калтан в размере 67,609 тыс. руб.;

- ООО «Тепловая компания «Актив» г. Киселевск отсутствуют акты КС-2 № 1-СДКУ от 30.10.2021 АВР от 30.10.2021, в связи с чем приняты расходы в размере 753,434 тыс. руб.;

- ООО «Техник» г. Новокузнецк в размере 80,173 тыс. руб.;

- Андреева Т.М. г. Новокузнецк в размере 203,173 тыс. руб.;

- Арбузов З.А. г. Новокузнецк в размере 88,338 тыс. руб.;

- Бадина Л.В. г. Новокузнецк в размере 77,422 тыс. руб.;

- Муниципальное казенное предприятие Осинниковского городского округа «Теплоэнерго» г. Осинники, п. Тайжина в размере 84,335 тыс. руб.;

- Федоров В.П. г. Таштагол в размере 74,353 тыс. руб.;

- ООО «Водоканал» в размере 820,274 тыс. руб. согласно актам КС-2 № 1 от 30.09.2021 и № 2 от 30.11.2021;

- Паздникова С.С. г. Таштагол в размере 115,057 тыс. руб.;

- Сташкевич В.П. пгт. Шерегеш в размере 54,568 тыс. руб. согласно актам КС-2 № 1 от 31.12.2021 и №2 от 31.12.2021.

4. Исключены расходы в связи с тем, что отсутствуют акты КС-2:

- Ширяева Л.Ф. г. Мыски в размере 23,65 тыс. руб., нет КС-2 ООО «ПО Инжгеодезия» № 1/616 от 13.10.2021 и бухгалтерских справок от 30.11.2021 (акт приемки выполненных работ ООО «Профпроект» приложен не по ф. КС-2);

- ООО «Техник» г. Новокузнецк в размере 5,600 тыс. руб., нет КС-2 ООО «КОКЦ» № 785 от 07.07.2021;

- Андреева Т.М. г. Новокузнецк в размере 8,250 тыс. руб., нет КС-2 ООО «КОКЦ» № 2021/13161 от 23.03.2021;

- Бадина Л.В. г. Новокузнецк в размере 2,860 тыс. руб., нет КС-2 ООО «Электротехпроект» № 235 от 10.09.2021;

- Герр И.А. реконструкция ВЛ г. Юрга в размере 818,705 тыс. руб. нет КС-2 № 1 от 31.10.2021, №2 от 30.11.2021 и бухгалтерских справок от 30.11.2021, 31.12.2021;

- Герр И.А. реконструкция ТП г. Юрга в размере 781,292 тыс. руб., нет КС-2 № 1 от 30.11.2021, № 2 от 31.12.2021 и бухгалтерских справок от 30.11.2021, 31.12.2021;

- Коленционок Н.В. г. Юрга в размере 173,829 тыс. руб. нет КС-2 №1 от 31.09.2021 и бухгалтерских справок от 31.09.2021, от 30.11.2021.

5. Исключена стоимость мероприятий, по которым не представлены акты об осуществлении технологического присоединения:

- ООО «Теплоэнергоремонт» г. Прокопьевск в размере 90,937 тыс. руб.;

- Гапке Г.В. г. Прокопьевск в размере 112,292 т. руб.

После анализа представленных документов, в части подтверждения стоимости реконструируемых объектов, эксперты считает документально обоснованными фактические капитальные вложения по расходам, связанным с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемым в плату за технологическое присоединение и не учтенным в инвестиционной программе за 2021 год, на сумму **3 787,79** тыс. руб.

4.5. Налог на прибыль

Из мотивировочной части предписания:

«… Учтено — 92 304,47 тыс. руб.

Заявлено — 92 304,47 тыс. руб.

Факт за 2021 год — 92 304,47 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования № 1178 в необходимую валовую выручку включается величина налога на прибыль организаций по регулируемому виду деятельности, сформированная по данным бухгалтерского учета за последний истекший период.

При установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии учитывается величина налога на прибыль организаций, которая относится по данным раздельного учета к деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии и осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям.

Органом регулирования расходы по данной статье затрат приняты на основании отчета о финансовых результатах за 2021 год и налоговой декларации за 2021 год по налогу на прибыль на уровне фактических расходов за предыдущий отчетный период.

Согласно форме 1.3 «Показатели раздельного учета доходов и расходов субъекта естественных монополий, оказывающего услуги по передаче электроэнергии (мощности) по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, согласно форме «Отчет о прибылях и убытках» прибыль до налогообложения за 2021 год по видам деятельности «Передача по распределительным сетям» и «Технологическое присоединение» составила 72 353,9 тыс. руб. и (-144 148,7) тыс. руб. соответственно, налог на прибыль – 21 238,1 тыс. руб. и 0,0 тыс. руб. соответственно.

Таким образом, плановая величина налога на прибыль должна быть определена Органом регулирования в размере 21 238,1 тыс. руб.

Учитывая вышеизложенное, расходы по данной статье затрат в размере **71 066,37 тыс. руб.** (92 304,47 тыс. руб. – 21 238,1 тыс. руб.) подлежат исключению из НВВ Регулируемой организации».

Во исполнение пунктов 2.3. и 2.4. предписания ФАС России от 12.12.2023 №СП/105268/23 на основании мотивировочной части предписания экспертами РЭК Кузбасса расходы по налогу на прибыль в размере **71 066,37** тыс. руб., с учетом позиции ФАС, исключены из состава неподконтрольных расходов на 2023 год.

Величина расходов по налогу на прибыль ООО «КЭнК» учтена в составе неподконтрольных расходов на 2023 год в размере **21 238,10** тыс. руб.

5. Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии

Из мотивировочной части предписания:

«… Учтено – 366 753,88 тыс. руб.

Заявлено – 367 268,09 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 34(1) Основ ценообразования № 1178 экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, сохраняется в составе необходимой валовой выручки в расходах на содержание электрических сетей и (или) расходах на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям в течение 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута, при условии, что такие мероприятия не финансировались и не будут финансироваться за счет бюджетных средств.

Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной сетевой организацией в соответствии с пунктом 34(1) Основ ценообразования № 1178, определяется в течение периода регулирования для года j исходя из данных за год, относящийся к долгосрочному периоду регулирования, который наступил позднее долгосрочного периода регулирования, в который входит 2019 год, по пункту 34(3) Основ ценообразования № 1178.

Органом регулирования экономия расходов на оплату потерь электрической энергии при ее передаче за 2021 год, как указано в Экспертном заключении на 2023 год, рассчитана исходя из:

11,51% – максимального значения уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям из значений уровня потерь электрической энергии, являющихся долгосрочными параметрами регулирования, определенными в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования № 1178 для долгосрочного периода регулирования, к которому относится 2019 год, и следующих за ним долгосрочных периодов регулирования, но не ранее долгосрочного периода регулирования, к которому относится год, предшествующий на 10 лет году j-2, за который определяется экономия;

2 749 042,30 тыс. кВт.ч – фактической величины суммарного отпуска электрической энергии в сеть сетевой организации в году j-2;

188 786,60 тыс. кВт.ч – величины фактических потерь электрической энергии в сетях сетевой организации;

2,87618 руб./кВт.ч – фактически сложившейся средневзвешенной цены покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям.

РЭК Кузбасса не представлены обоснование применения при расчете уровня потерь в размере 11,51%. Указанное значение не утверждалось для ООО «КЭнК» как долгосрочный параметр регулирования. Кроме того, на текущий долгосрочный период регулирования 2020-2024 годов уровень потерь электрической энергии при ее передаче утвержден в размере 7,56%.

Органом регулирования не отражен подробный расчет экономии расходов на оплату потерь электрической энергии по компонентам, предусмотренным формулой пункта 34(3) Основ ценообразования № 1178, не проведен анализ финансирования мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов за счет бюджетных средств в соответствии с пунктом 34(1) Основ ценообразования № 1178.

В дополнение ФАС России отмечает, что фактические потери электрической энергии за 2021 год согласно форме 46-ЭЭ «Сведения о полезном отпуске (продаже) электрической энергии и мощности отдельным категориям потребителей» составили 188 721,759 кВт.ч.

Учитывая вышеизложенное, а также то, что для ООО «КЭнК» уровень технологического расходы (потерь) электрической энергии при ее передаче как долгосрочный параметр регулирования на прошлый долгосрочный период регулирования 2015-2019 годов был установлен в дифференциации по уровням напряжения и годам, не представляется возможным определить обоснованности учета в НВВ ООО «КЭнК» экономии расходов на оплату потерь электрической энергии.

Учитывая вышеизложенное, расходы по данной статье затрат подлежат дополнительному экономическому анализу с последующим исключением выявленных экономически необоснованных расходов».

Во исполнение пункта 2.4. предписания ФАС России от 08.12.2023 №СП/105278/23 на основании мотивировочной части предписания экспертами РЭК Кузбасса проведен дополнительный анализ по статье «Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии» на 2023 год.

По результатам дополнительного анализа РЭК Кузбасса сообщает следующее:

В соответствии с предписанием Федеральной антимонопольной службы России (далее – ФАС России) от 08.12.2023 № СП/105278/23 (вх. от 13.12.2023 № 7292) был проведен дополнительный анализ расчета экономии расходов на оплату потерь электрической энергии на 2023 год.

В результате анализа было выявлено, что в расчетах не верно указан уровень потерь электрической энергии при ее передаче на долгосрочный период регулирования 2020-2024, который составляет 7,56%. в экспертном заключении на 2023 год уровень потерь электрической энергии указан 11,51%.

Исходя из этого был проведен перерасчет экономии расходов на оплату потерь (таблица).

Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной сетевой организацией в соответствии с пунктом 34(1) Основ ценообразования ($\Delta ЭП_j$) определяется в течение периода регулирования для года j исходя из данных за год, относящийся к долгосрочному периоду регулирования, который наступил позднее долгосрочного периода регулирования, в который входит 2019 год, и рассчитывается по формуле:

$$\Delta ЭП_j = \Delta ЭП_j' + \Delta ЭП_{j-2} \quad (1)$$

где:

$\Delta ЭП_j'$ - размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в предыдущем долгосрочном периоде регулирования, подлежа-

щий включению в необходимую валовую выручку сетевой организации до истечения 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута;

Δ**ЭП**$_{j-2}$ - размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в году j-2, подлежащий сохранению в необходимой валовой выручке сетевой организации.

Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в предыдущем долгосрочном периоде регулирования, подлежащий включению в необходимую валовую выручку сетевой организации до истечения 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута (Δ**ЭП**$_j$**'**) определяется по формуле:

$$\Delta ЭП_j' = \max (0; N - N_{j\,уст}) \times W_{ocj} \times ЦП_j \quad (2)$$

где:

N - максимальное значение уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям из значений уровня потерь электрической энергии, являющихся долгосрочными параметрами регулирования, определенными в соответствии с пунктом 40(1) настоящего документа для долгосрочного периода регулирования, к которому относится 2019 год, и следующих за ним долгосрочных периодов регулирования, но не ранее долгосрочного периода регулирования, к которому относится год, предшествующий на 10 лет году j, за который определяется экономия;

N$_j^{уст}$ - уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, являющийся долгосрочным параметром регулирования сетевой организации, определенный в соответствии с пунктом 40(1) настоящего документа в процентах величины суммарного отпуска в сеть сетевой организации для года j;

W$_{OCj}$ - прогнозная величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть сетевой организации в году j (тыс. кВт ч);

ЦП$_j$ - прогнозная средневзвешенная цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определяемая в соответствии с пунктом 81 настоящего документа (руб./кВт ч).

Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в году j-2, подлежащий сохранению в необходимой валовой выручке сетевой организации (Δ**ЭП**$_{j-2}$) определяется по формуле:

$$\Delta ЭП_{j-2} = \max (0; N_{j-2\,уст} \times W_{ocj-2} - Пф_{j-2}) \times ЦП_{j-2} \quad (3)$$

где:

$N_{j-2}^{уст}$ - уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, являющийся долгосрочным параметром регулирования сетевой организации, определенный в соответствии с пунктом 40(1) настоящего документа в процентах величины суммарного отпуска в сеть сетевой организации для года j-2;

$W_{Oсj-2}$ - фактическая величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть сетевой организации в году j-2 (тыс. кВт ч);

$П_{фj-2}$ - величина фактических потерь электрической энергии в сетях сетевой организации в году j-2 (тыс. кВт ч);

$ЦП_{j-2}$ - фактически сложившаяся за год j-2 средневзвешенная цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям (руб./кВтч).

Учитывая, что для ООО «КЭнК» уровень технологических расходов (потерь) электрической энергии при ее передаче как долгосрочный параметр регулирования на прошлый долгосрочный период регулирования 2015-2019 годов был установлен в дифференциации по уровням напряжения, соответственно параметр **N** в формуле (2) не может быть определен.

Исходя из этого размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии определяется по формуле (3).

Таблица 47

Размер экономии расходов ООО «Кузбасская энергосетевая компания» на оплату потерь электрической энергии за 2021 год

Наименование показателя	Значение
уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, являющийся долгосрочным параметром регулирования сетевой организации, определенный в соответствии с пунктом 40(1) настоящего документа в процентах величины суммарного отпуска в сеть сетевой организации для года j-2	7,56
Фактическая величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть сетевой организации в году j-2 (**$W_{Oсj-2}$**), тыс. кВтч	2 749 042,30
Величина фактических потерь электрической энергии в сетях сетевой организации (**Пфi-2**), тыс. кВтч	188 786,60
Фактически сложившаяся средневзвешенная цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям (**ЦП**), руб./кВтч	2,87618
Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии (ΔЭП), тыс. руб.	54 765,33

Соответственно экономия расходов на оплату потерь электрической энергии на 2023 год составила 54 765,33, что на 311 988,54 тыс. руб. меньше, чем учтено в экспертном заключении на 2023 год (366 753,88 тыс. руб.).

Исходя из этого, с учетом позиции ФАС России, эксперты считают необходимым исключить данную разницу в объеме **311 988,54** тыс. руб. из НВВ ООО «КЭнК» на 2024 год.

Величина расходов по статье «Оплата потерь», принятая к учету в 2023 году, составит – **54 765,33** тыс. руб.

6. Расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 №35-ФЗ обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электроэнергии, не относящиеся к капитальным вложениям.

Из мотивировочной части предписания:

«… Учтено на 2023 год – 245 302,4 тыс. руб.

Заявлено на 2023 год – 245 302,4 тыс. руб.

Факт за 2021 год – 38 671,65 тыс. руб.

По данной статье затрат учтены расходы на замену приборов учета электрической энергии, трансформаторов тока и напряжения в связи с истечением срока поверки или выходом их из строя у потребителей.

В соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования № 1178 перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования определяются планируемые значения параметров расчета тарифов, в том числе величина расходов на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 №35-ФЗ «Об электроэнергетике» обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности),не относящихся к капитальным вложениям, до начала очередного долгосрочного периода регулирования, которая в части мероприятий по организации коммерческого учета не должна превышать объем финансовых потребностей, определенный в соответствии с нормативами предельного объема финансовых потребностей и правилами заполнения форм раскрытия информации.

Из материалов тарифного дела следует, что Органом регулирования расходы по данной статье затрат приняты с учет ом расходов на ТМЦ, оплату труда, страховые взносы и топливо автомобильное.

Учитывая, что установка/замена приборов учета электрической энергии производится хозяйственным способом, заработная плата электротехнического персонала и затраты на эксплуатацию спецавтотехники уже учтены в НВВ регулируемой организации, расходы в сумме 17 836,117 тыс. руб. (13 891,74 тыс. руб. + 3 944,377 тыс. руб.) включены в НВВ Регулируемой организации в отсутствие обоснования.

В Экспертном заключении на 2023 год Органом регулирования не отражен анализ учтенных расходов на предмет того, в отношении каких потребителей выполняется обязанность по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности) в соответствии с пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 №35-ФЗ.

Из планов замены приборов учета, представленных в материалах тарифного дела следует, что расходы по данной статье затрат учтены в том числе в отношении потребителей, проживающих в многоквартирных домах, что не предусмотрено для территориальных сетевых организаций действующим законодательством о государственном регулировании тарифов.

Органом регулирования не отражены пояснения по вопросу существенного превышения расходов, учтенных на 2023 год, и расходами, фактически сложившимися в 2021 году.

Учитывая вышеизложенное, расходы по данной статье затрат подлежат дополнительному экономическому анализу с последующим исключением выявленных экономически необоснованных расходов».

Во исполнение пункта 2.4. предписания ФАС России от 08.12.2023 №СП/105278/23 на основании мотивировочной части предписания экспертами РЭК Кузбасса проведен дополнительный анализ по статье «Работы и услуги производственного характера (в т. ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)» на 2023 год.

По результатам дополнительного анализа РЭК Кузбасса сообщает следующее:

Экспертная группа в соответствии с п.6 предписания ФАС России от 08.12.2023 №СП/105278/23 провела дополнительный анализ включенных расходов по статье «Расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 №35-ФЗ обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электроэнергии, не относящиеся к капитальным вложениям».

Том № 371 тарифной заявки на 2023 год.

Расходы на установку (замену) приборов учета, согласно расчету предприятия, составляют 245 302,398 тыс. руб. без НДС, в т.ч.: стоимость ТМЦ – 227 466,282 тыс. руб.; сумма затрат на оплату труда и страховые взносы – 13 891,74 тыс. руб.; сумма затрат на приобретение топлива автомобильного – 3 944,377 тыс. руб.

Для подтверждения планируемых на 2023 год расходов представлены:

1. Сводный план затрат по установке приборов учета, измерительных трансформаторов и каналообразующего оборудования по ООО «КЭнК» на 2023 год;

2. Пояснение к статье затрат «Расходы по установке приборов учета, согласно ФЗ от 27.12.2018 № 522-ФЗ» период регулирования ООО «КЭнК» на 2023 год;

3. Договор поставки измерительных трансформаторов (ООО «СМВ Урал») от 20.07.2021 № 339.13/1848/21, заключенный в результате проведенных торгов;

4. Договор поставки приборов учета (ООО «Энергомера Инжиниринг») от 29.09.2021 № 370.13/2372/21, заключенный в результате проведенных торгов;

5. Договор поставки силовых и измерительных трансформаторов (ООО «Торговый Дом НТЗВ») от 29.09.2021 № 370.13/2372/21, заключенный в результате проведенных торгов;

6. Планы филиалов ООО «КЭнК» замены приборов учета электроэнергии у физических лиц на 2023 год в связи с истечением срока поверки;

7. Планы филиалов ООО «КЭнК» замены приборов учета электроэнергии у юридических лиц на 2023 год в связи с истечением срока поверки;

8. Планы филиалов ООО «КЭнК» замены измерительных трансформаторов (трансформаторов тока и трансформаторов напряжения) у юр. лиц на 2023 год в связи с истечением срока поверки;

9. Калькуляции стоимости замены прибора учета (однофазный прибор учета в ящике СЕ-208);

10. Калькуляции стоимости замены прибора учета (трехфазный прибор учета в ящике СЕ-308);

11. Калькуляции стоимости замены прибора учета (однофазный прибор учета на опоре ВЛИ СЕ-208 С4);

12. Калькуляции стоимости замены прибора учета (трехфазный прибор учета и трансформаторы тока в РУ-0,4 кВ);

13. Калькуляции стоимости замены прибора учета (трехфазный прибор учета на опоре ВЛИ СЕ-308);

14. Калькуляции стоимости замены трансформаторов тока в РУ-0,4 кВ.

Эксперты произвели проверку перечня планируемых к установке/замене приборов учета электрической энергии на предмет того, в отношении каких потребителей выполняется обязанность по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности) в соответствии с пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 №35-ФЗ, выявлены расходы на установку прибора учета в следующих многоквартирных, несуществующих либо аварийных домах:

Таблица 48

№ п/п	Адрес установки прибора учета электроэнергии	Стоимость ТМЦ, тыс. руб.
1	2	3
1	г. Анжеро-Судженск ул. Герцена, дом 2 (аварийный), квартира 18 – стоимость, согласно калькуляции, без заработной платы, ГСМ и страховых взносов составляет 13,128 тыс. руб.	13,128
2	г. Анжеро-Судженск ул. Международная, дом 18 (аварийный), квартира 7 – стоимость, согласно калькуляции, без заработной платы, ГСМ и страховых взносов составляет 13,128 тыс. руб.	13,128
3	г. Белово ул. Пятигорская, дом 24 (аварийный), квартира 8 – стоимость, согласно калькуляции, без заработной платы, ГСМ и страховых взносов составляет 13,128 тыс. руб.;	13,128
4	г. Белово ул. Тимирязева, дом 12 (аварийный), квартира 12 – стоимость, согласно калькуляции, без заработной платы, ГСМ и страховых взносов составляет 13,128 тыс. руб.;	13,128

№ п/п	Адрес установки прибора учета электроэнергии	Стоимость ТМЦ, тыс. руб.
5	г. Белово ул. Черняховского, дом 1 (аварийный), квартира 6 – стоимость, согласно калькуляции, без заработной платы, ГСМ и страховых взносов составляет 13,128 тыс. руб.;	13,128
6	г. Белово ул. Железнодорожная, дом 22 (аварийный), квартиры 4, 5 – стоимость, согласно каль-куляции, без заработной платы, ГСМ и страховых взносов составляет 2*13,128 тыс. руб. = 26,256 тыс. руб.;	26,256
7	г. Белово ул. Железнодорожная, дом 37, квартира 3 – стоимость, согласно калькуляции, без заработной платы, ГСМ и страховых взносов составляет 13,128 тыс. руб.;	13,128
8	г. Белово ул. Железнодорожная, дом 43, квартира 3 – стоимость, согласно калькуляции, без заработной платы, ГСМ и страховых взносов составляет 13,128 тыс. руб.;	13,128
9	г. Белово ул. Железнодорожная, дом 45, квартира 3 – стоимость, согласно калькуляции, без заработной платы, ГСМ и страховых взносов составляет 13,128 тыс. руб.;	13,128
10	г. Белово ул. Железнодорожная, дом 47, квартира 1 – стоимость, согласно калькуляции, без заработной платы, ГСМ и страховых взносов составляет 13,128 тыс. руб.	13,128
11	г. Белово пер. Весенний, дом 1 (аварийный), квартира 4 – стоимость, согласно калькуляции, без заработной платы, ГСМ и страховых взносов составляет 13,128 тыс. руб.;	13,128
12	г. Полысаево ул. Панферова, дом 19 (нет на карте 2ГИС), квартиры 2, 4, 33, 35 – стоимость, согласно калькуляции, без заработной платы, ГСМ и страховых взносов составляет 4*13,128 тыс. руб. = 52,512 тыс. руб.	52,512
13	г. Полысаево ул. Токарева, дом 2 (аварийный), квартиры 3, 12, 19 – стоимость, согласно кальку-ляции, без заработной платы, ГСМ и страховых взносов составляет 3*13,128 тыс. руб. = 39,384 тыс. руб.	39,384
14	г. Полысаево ул. Стальского, дом 3а (нет на карте 2ГИС), квартира 7 – стоимость, согласно калькуляции, без заработной платы, ГСМ и страховых взносов составляет 13,128 тыс. руб.	13,128
15	г. Полысаево ул. Мира, дом 15 (нет на карте 2ГИС), квартира 5 – стоимость, согласно калькуляции, без заработной платы, ГСМ и страховых взносов составляет 13,128 тыс. руб.	13,128
16	г. Полысаево ул. Азовская, дом 18 (аварийный), квартира 8 – стоимость, согласно калькуляции, без заработной платы, ГСМ и страховых взносов составляет 13,128 тыс. руб.	13,128
17	г. Полысаево ул. Покрышкина, дом 7, квартира 11 – стоимость, согласно калькуляции, без заработной платы, ГСМ и страховых взносов составляет 13,128 тыс. руб.	13,128
18	г. Полысаево ул. Хмельницкого, дом 24 (аварийный), квартира 7 – стоимость, согласно калькуляции, без заработной платы, ГСМ и страховых взносов составляет 13,128 тыс. руб.	13,128
19	г. Гурьевск ул. 30 лет Победы, дом 4, квартира 19 – стоимость, согласно калькуляции, без заработной платы, ГСМ и страховых взносов составляет 13,128 тыс. руб.	13,128
20	г. Гурьевск ул. 30 лет Победы, дом 7, квартиры 35, 73 – стоимость, согласно калькуляции, без заработной платы, ГСМ и страховых взносов составляет 2*13,128 тыс. руб. = 26,256 тыс. руб.	26,256
21	г. Гурьевск ул. 30 лет Победы, дом 38, квартиры 53, 59 – стоимость, согласно калькуляции, без заработной платы, ГСМ и страховых взносов составляет 2*13,128 тыс. руб. = 26,256 тыс. руб.	26,256
22	г. Гурьевск ул. 30 лет Победы, дом 46, квартиры 21, 37, 62 – стоимость, согласно калькуляции, без заработной платы, ГСМ и страховых взносов составляет 3*13,128 тыс. руб. = 39,384 тыс. руб.	39,384
23	г. Гурьевск ул. 30 лет Победы, дом 78, квартира 24 – стоимость, согласно калькуляции, без заработной платы, ГСМ и страховых взносов составляет 13,128 тыс. руб.	13,128
24	в г. Гурьевск пер. Автомобилистов, дом 1, квартира 6 – стоимость, согласно калькуляции, без заработной платы, ГСМ и страховых взносов составляет 13,128 тыс. руб.	13,128
25	г. Гурьевск ул. Гастелло, дом 8, квартира 10 – стоимость, согласно калькуляции, без заработной платы, ГСМ и страховых взносов составляет 13,128 тыс. руб.	13,128
26	г. Гурьевск пер. Дружбы, дом 10 (нет на карте 2ГИС), квартира 9 – стоимость, согласно калькуляции, без заработной платы, ГСМ и страховых взносов составляет 13,128 тыс. руб.	13,128
27	г. Гурьевск ул. Дружбы, дом 2 (нет на карте 2ГИС), квартира 29 – стоимость, согласно калькуляции, без заработной платы, ГСМ и страховых взносов составляет 13,128 тыс. руб.	13,128
28	г. Гурьевск ул. Дружбы, дом 4 (нет на карте 2ГИС), квартира 12 – стоимость, согласно калькуляции, без заработной платы, ГСМ и страховых взносов составляет 13,128 тыс. руб.	13,128
29	г. Гурьевск ул. Дружбы, дом 8 (нет на карте 2ГИС), квартира 28 – стоимость, согласно калькуляции, без заработной платы, ГСМ и страховых взносов составляет 13,128 тыс. руб.	13,128
30	г. Гурьевск ул. Кирова, дом 2, квартиры 42, 59, 100 – стоимость, согласно калькуляции, без заработной платы, ГСМ и страховых взносов составляет 3*13,128 тыс. руб. = 39,384 тыс. руб.	39,384
31	г. Гурьевск ул. Кирова, дом 6 (общежитие), квартира 207 – стоимость, согласно калькуляции, без заработной платы, ГСМ и страховых взносов составляет 13,128 тыс. руб.	13,128
32	г. Гурьевск ул. Кирова, дом 35, квартира 10 – стоимость, согласно калькуляции, без заработной платы, ГСМ и страховых взносов составляет 13,128 тыс. руб.	13,128
33	г. Гурьевск ул. Кирова, дом 39, квартира 26 – стоимость, согласно калькуляции, без заработной платы, ГСМ и страховых взносов составляет 13,128 тыс. руб.	13,128
34	г. Гурьевск ул. Коммунистическая, дом 14, квартиры 17, 41, 126 – стоимость, согласно калькуля-ции, без заработной платы, ГСМ и страховых взносов составляет 3*13,128 тыс. руб. = 39,384 тыс. руб.	39,384
35	г. Салаир ул. Ушакова, дом 4, квартира 22 – стоимость, согласно калькуляции, без заработной платы, ГСМ и страховых взносов составляет 13,128 тыс. руб.	13,128
36	г. Салаир ул. Комсомольская, дом 11, квартиры 1, 2, 3, 8 – стоимость, согласно калькуляции, без заработной платы, ГСМ и страховых взносов составляет 4*13,128 тыс. руб. = 52,512 тыс. руб.	52,512
37	г. Салаир ул. Комсомольская, дом 2, квартира 5 – стоимость, согласно калькуляции, без заработной платы, ГСМ и страховых взносов составляет 13,128 тыс. руб.	13,128
38	г. Салаир ул. А. Матросова, дом 9, квартиры 1, 6 – стоимость, согласно калькуляции, без заработной платы, ГСМ и страховых взносов составляет 2*13,128 тыс. руб. = 26,256 тыс. руб.	26,256
39	г. Гурьевск ул. Ленина, дом 1, квартиры 12, 53 – стоимость, согласно калькуляции, без заработной платы, ГСМ и страховых взносов составляет 2*13,128 тыс. руб. = 26,256 тыс. руб.	26,256
40	г. Гурьевск ул. Ленина, дом 3, квартиры 19, 54 – стоимость, согласно калькуляции, без заработной платы, ГСМ и страховых взносов составляет 2*13,128 тыс. руб. = 26,256 тыс. руб.	26,256
41	г. Гурьевск ул. Ленина, дом 4, квартиры 89, 110 – стоимость, согласно калькуляции, без заработной платы, ГСМ и страховых взносов составляет 2*13,128 тыс. руб. = 26,256 тыс. руб.	26,256

№ п/п	Адрес установки прибора учета электроэнергии	Стоимость ТМЦ, тыс. руб.
42	г. Гурьевск ул. Ленина, дом 5, квартира 33 – стоимость, согласно калькуляции, без заработной платы, ГСМ и страховых взносов составляет 13,128 тыс. руб.	13,128
43	г. Гурьевск ул. Ленина, дом 55, квартира 8 – стоимость, согласно калькуляции, без заработной платы, ГСМ и страховых взносов составляет 13,128 тыс. руб.	13,128
44	г. Гурьевск ул. Ленина, дом 76, квартира 12 – стоимость, согласно калькуляции, без заработной платы, ГСМ и страховых взносов составляет 13,128 тыс. руб.	13,128
45	г. Гурьевск ул. Ленина, дом 80, квартиры 4, 4 (дважды учтена) – стоимость, согласно калькуля-ции, без заработной платы, ГСМ и страховых взносов составляет 2*13,128 тыс. руб. = 26,256 тыс. руб.	26,256
46	г. Гурьевск ул. Ленина, дом 83, квартира 14 – стоимость, согласно калькуляции, без заработной платы, ГСМ и страховых взносов составляет 13,128 тыс. руб.	13,128
47	г. Гурьевск ул. Ленина, дом 85, квартира 28 – стоимость, согласно калькуляции, без заработной платы, ГСМ и страховых взносов составляет 13,128 тыс. руб.	13,128
48	г. Гурьевск ул. Ленина, дом 91, квартиры 127, 177, 199 – стоимость, согласно калькуляции, без заработной платы, ГСМ и страховых взносов составляет 3*13,128 тыс. руб. = 39,384 тыс. руб.	39,384
49	г. Гурьевск ул. Партизанская, дом 10, квартира 12 – стоимость, согласно калькуляции, без заработной платы, ГСМ и страховых взносов составляет 13,128 тыс. руб.	13,128
50	г. Гурьевск ул. Партизанская, дом 16, квартиры 17, 48 – стоимость, согласно калькуляции, без заработной платы, ГСМ и страховых взносов составляет 2*13,128 тыс. руб. = 26,256 тыс. руб.	26,256
51	г. Гурьевск ул. Партизанская, дом 18, квартира 59 – стоимость, согласно калькуляции, без заработной платы, ГСМ и страховых взносов составляет 13,128 тыс. руб.	13,128
52	г. Гурьевск ул. Р. Люксембург, дом 65, квартиры 11, 51 – стоимость, согласно калькуляции, без заработной платы, ГСМ и страховых взносов составляет 2*13,128 тыс. руб. = 26,256 тыс. руб.	26,256
53	г. Гурьевск ул. Р. Люксембург, дом 63, квартира 121 – стоимость, согласно калькуляции, без заработной платы, ГСМ и страховых взносов составляет 13,128 тыс. руб.	13,128
54	г. Гурьевск ул. Р. Люксембург, дом 101, квартира 37 – стоимость, согласно калькуляции, без заработной платы, ГСМ и страховых взносов составляет 13,128 тыс. руб.	13,128
55	г. Киселевск ул. Толстого, дом 1, квартира 159 – стоимость, согласно калькуляции, без заработной платы, ГСМ и страховых взносов составляет 13,128 тыс. руб.	13,128
56	г. Киселевск ул. Полевая, дом 45, квартира 6 – стоимость, согласно калькуляции, без заработной платы, ГСМ и страховых взносов составляет 13,128 тыс. руб.	13,128
57	г. Киселевск ул. Советская, дом 1, квартира 19 – стоимость, согласно калькуляции, без заработной платы, ГСМ и страховых взносов составляет 13,128 тыс. руб.	13,128
58	г. Мариинск ул. Набережная, дом 136, квартира 6 – стоимость, согласно калькуляции, без заработной платы, ГСМ и страховых взносов составляет 13,128 тыс. руб.	13,128
59	г. Мариинск ул. Юбилейная, дом 8, квартира 63 – стоимость, согласно калькуляции, без заработной платы, ГСМ и страховых взносов составляет 13,128 тыс. руб.	13,128
60	г. Мариинск ул. Юбилейная, дом 14, квартира 11 – стоимость, согласно калькуляции, без заработной платы, ГСМ и страховых взносов составляет 13,128 тыс. руб.	13,128
61	г. Мариинск ул. Юбилейная, дом 16а, квартира 55 – стоимость, согласно калькуляции, без заработной платы, ГСМ и страховых взносов составляет 13,128 тыс. руб.	13,128
62	г. Мариинск ул. Юбилейная, дом 30, квартира 13 – стоимость, согласно калькуляции, без заработной платы, ГСМ и страховых взносов составляет 13,128 тыс. руб.	13,128
63	г. Мариинск ул. Набережная, дом 149, квартиры 51, 52 – стоимость, согласно калькуляции, без заработной платы, ГСМ и страховых взносов составляет 2*13,128 тыс. руб. = 26,256 тыс. руб.	26,256
64	г. Мариинск ул. Набережная, дом 132, квартиры 8, 37 – стоимость, согласно калькуляции, без заработной платы, ГСМ и страховых взносов составляет 2*13,128 тыс. руб. = 26,256 тыс. руб.	26,256
65	г. Мариинск ул. Набережная, дом 151, квартира 21 – стоимость, согласно калькуляции, без заработной платы, ГСМ и страховых взносов составляет 13,128 тыс. руб.	13,128
66	. Мариинск ул. Пальчикова, дом 8, квартира 34 – стоимость, согласно калькуляции, без заработной платы, ГСМ и страховых взносов составляет 13,128 тыс. руб.	13,128
67	г. Мариинск ул. Пальчикова, дом 64, квартира 19 – стоимость, согласно калькуляции, без заработной платы, ГСМ и страховых взносов составляет 13,128 тыс. руб.	13,128
68	г. Мариинск ул. Ленина, дом 48, квартира 13 – стоимость, согласно калькуляции, без заработной платы, ГСМ и страховых взносов составляет 13,128 тыс. руб.	13,128
69	г. Мариинск ул. Романцова, дом 19, квартира 29 – стоимость, согласно калькуляции, без заработной платы, ГСМ и страховых взносов составляет 13,128 тыс. руб.	13,128
70	г. Мариинск ул. Торфяная, дом 31, квартиры 7, 15 – стоимость, согласно калькуляции, без заработной платы, ГСМ и страховых взносов составляет 2*13,128 тыс. руб. = 26,256 тыс. руб.	26,256
71	г. Мариинск ул. Энгельса, дом 3, квартиры 10, 13 – стоимость, согласно калькуляции, без заработной платы, ГСМ и страховых взносов составляет 2*13,128 тыс. руб. = 26,256 тыс. руб.	26,256
72	г. Мариинск ул. Коммунистическая, дом 83, квартиры 4, 40, 48, 51 – стоимость, согласно кальку-ляции, без заработной платы, ГСМ и страховых взносов составляет 4*13,128 тыс. руб. = 52,512 тыс. руб.	52,512
73	г. Мариинск ул. Покрышкина, дом 7, квартира 14 – стоимость, согласно калькуляции, без заработной платы, ГСМ и страховых взносов составляет 13,128 тыс. руб.	13,128
74	г. Мариинск ул. Островского, дом 2 (на карте 2ГИС - частный одноквартирный дом), квартиры 15, 20, 25 – стоимость, согласно калькуляции, без заработной платы, ГСМ и страховых взносов составляет 3*13,128 тыс. руб. = 39,384 тыс. руб.	39,384
75	г. Прокопьевск ул. Маганак, дом 3 (аварийный), квартиры 7, 31 – стоимость, согласно калькуля-ции, без заработной платы, ГСМ и страховых взносов составляет 2*13,128 тыс. руб. = 26,256 тыс. руб.	26,256
76	г. Прокопьевск ул. О. Кошевого, дом 12, квартира 6 – стоимость, согласно калькуляции, без заработной платы, ГСМ и страховых взносов составляет 13,128 тыс. руб.	13,128
77	г. Прокопьевск ул. Туристов, дом 39, квартиры 5, 7, 8 – стоимость, согласно калькуляции, без заработной платы, ГСМ и страховых взносов составляет 3*13,128 тыс. руб. = 39,384 тыс. руб.	39,384
78	г. Прокопьевск ул. Ветеранов, дом 41 (аварийный), квартиры 2, 3, 4, 6, 8 – стоимость, согласно калькуляции, без заработной платы, ГСМ и страховых взносов составляет 5*13,128 тыс. руб. = 65,640 тыс. руб.	65,64

№ п/п	Адрес установки прибора учета электроэнергии	Стоимость ТМЦ, тыс. руб.
79	г. Прокопьевск ул. Ветеранов, дом 45 (аварийный), квартира 6 – стоимость, согласно калькуляции, без заработной платы, ГСМ и страховых взносов составляет 13,128 тыс. руб.	13,128
80	г. Прокопьевск ул. Ветеранов, дом 47 (аварийный), квартиры 5, 7 – стоимость, согласно калькуляции, без заработной платы, ГСМ и страховых взносов составляет 2*13,128 тыс. руб. = 26,256 тыс. руб.	26,256
81	г. Прокопьевск ул. Ветеранов, дом 49 (аварийный), квартиры 3, 5, 8 – стоимость, согласно калькуляции, без заработной платы, ГСМ и страховых взносов составляет 3*13,128 тыс. руб. = 39,384 тыс. руб.	39,384
82	г. Прокопьевск ул. 2-я Ярославская, дом 66 (аварийный), квартиры 3, 7, 8 – стоимость, согласно калькуляции, без заработной платы, ГСМ и страховых взносов составляет 3*13,128 тыс. руб. = 39,384 тыс. руб.	39,384
83	г. Прокопьевск ул. Тихвинская, дом 1 (аварийный), квартира 8 – стоимость, согласно калькуляции, без заработной платы, ГСМ и страховых взносов составляет 13,128 тыс. руб.	13,128
84	г. Прокопьевск ул. Крестьянская, дом 40 (аварийный), квартира 7 – стоимость, согласно калькуляции, без заработной платы, ГСМ и страховых взносов составляет 13,128 тыс. руб.	13,128
85	г. Прокопьевск ул. Революции, дом 108 (аварийный), квартира 5 – стоимость, согласно калькуляции, без заработной платы, ГСМ и страховых взносов составляет 13,128 тыс. руб.	13,128
86	г. Прокопьевск ул. Никитинская, дом 4, квартира 9 – стоимость, согласно калькуляции, без заработной платы, ГСМ и страховых взносов составляет 13,128 тыс. руб.	13,128
87	г. Прокопьевск ул. Никитинская, дом 2 (нет на карте 2ГИС), квартира 11 – стоимость, согласно калькуляции, без заработной платы, ГСМ и страховых взносов составляет 13,128 тыс. руб.	13,128
88	. Прокопьевск ул. Клиническая, дом 1 (нет на карте 2ГИС), квартира 5 – стоимость, согласно калькуляции, без заработной платы, ГСМ и страховых взносов составляет 13,128 тыс. руб.	13,128
89	г. Прокопьевск ул. Союзная, дом 31 (аварийный), квартира 7 – стоимость, согласно калькуляции, без заработной платы, ГСМ и страховых взносов составляет 13,128 тыс. руб.	13,128
90	г. Прокопьевск ул. Горняцкая, дом 4, квартиры 4, 9 – стоимость, согласно калькуляции, без заработной платы, ГСМ и страховых взносов составляет 2*13,128 тыс. руб. = 26,256 тыс. руб.	26,256
91	г. Прокопьевск ул. Сарыгина, дом 6 (аварийный), квартиры 2, 6 – стоимость, согласно калькуляции, без заработной платы, ГСМ и страховых взносов составляет 2*13,128 тыс. руб. = 26,256 тыс. руб.	26,256
92	г. Прокопьевск ул. Сарыгина, дом 9 (аварийный), квартиры 2, 3 – стоимость, согласно калькуля-ции, без заработной платы, ГСМ и страховых взносов составляет 2*13,128 тыс. руб. = 26,256 тыс. руб.	26,256
93	г. Прокопьевск ул. Серова, дом 4 (аварийный), квартира 11 – стоимость, согласно калькуляции, без заработной платы, ГСМ и страховых взносов составляет 13,128 тыс. руб.	13,128
94	г. Прокопьевск ул. Планерная, дом 12 (аварийный), квартиры 5, 6 – стоимость, согласно кальку-ляции, без заработной платы, ГСМ и страховых взносов составляет 2*13,128 = 26,256 тыс. руб.	26,256
95	г. Прокопьевск ул. Ветеранов, дом 31 (аварийный), квартира 4 – стоимость, согласно калькуляции, без заработной платы, ГСМ и страховых взносов составляет 13,128 тыс. руб.	13,128
96	г. Прокопьевск ул. 2-я Ярославская, дом 21 (аварийный), квартира 3 – стоимость, согласно калькуляции, без заработной платы, ГСМ и страховых взносов составляет 13,128 тыс. руб.	13,128
97	г. Прокопьевск ул. 2-я Коксовая, дом 11 (аварийный), квартира 9 – стоимость, согласно калькуляции, без заработной платы, ГСМ и страховых взносов составляет 13,128 тыс. руб.	13,128
98	г. Прокопьевск ул. Геологическая, дом 43 (аварийный), квартиры 9,10, 11 – стоимость, согласно калькуляции, без заработной платы, ГСМ и страховых взносов составляет 3*13,128 тыс. руб. = 39,384 тыс. руб.	39,384
99	г. Прокопьевск ул. Енисейская, дом 64 (аварийный), квартиры 9, 10 – стоимость, согласно каль-куляции, без заработной платы, ГСМ и страховых взносов составляет 2*13,128 = 26,256 тыс. руб.	26,256
100	г. Прокопьевск ул. Кирпичная, дом 2 (аварийный), квартиры 2, 4, 6 – стоимость, согласно каль-куляции, без заработной платы, ГСМ и страховых взносов составляет 3*13,128 тыс. руб. = 39,384 тыс. руб.	39,384
101	г. Прокопьевск ул. Пензенская, дом 9 (аварийный), квартира 8 – стоимость, согласно калькуляции, без заработной платы, ГСМ и страховых взносов составляет 13,128 тыс. руб.	13,128
102	г. Прокопьевск ул. Тупиковая, дом 20 (аварийный), квартира 5 – стоимость, согласно калькуляции, без заработной платы, ГСМ и страховых взносов составляет 13,128 тыс. руб.	13,128
103	пгт. Промышленная ул. Н. Островского, дом 109, квартира 11 – стоимость, согласно калькуляции, без заработной платы, ГСМ и страховых взносов составляет 13,128 тыс. руб.	13,128
104	пгт. Промышленная ул. Н. Островского, дом 109, квартира 11 – стоимость, согласно калькуляции, без заработной платы, ГСМ и страховых взносов составляет 13,128 тыс. руб.	13,128
105	пгт. Промышленная ул. Чапаева, дом 6, квартира 32 – стоимость, согласно калькуляции, без заработной платы, ГСМ и страховых взносов составляет 13,128 тыс. руб.	13,128
106	пгт. Промышленная ул. Чапаева, дом 4, квартира 5 – стоимость, согласно калькуляции, без заработной платы, ГСМ и страховых взносов составляет 13,128 тыс. руб.	13,128
107	пгт. Промышленная ул. Чапаева, дом 8, квартира 16 – стоимость, согласно калькуляции, без заработной платы, ГСМ и страховых взносов составляет 13,128 тыс. руб.	13,128
108	пгт. Промышленная ул. Алтайская, дом 2 (одноквартирный дом), квартира 17 – стоимость, сог-ласно калькуляции, без заработной платы, ГСМ и страховых взносов составляет 13,128 тыс. руб.	13,128
109	пгт. Промышленная ул. Тельмана, дом 11, квартира 10 – стоимость, согласно калькуляции, без заработной платы, ГСМ и страховых взносов составляет 13,128 тыс. руб.	13,128
110	пгт. Промышленная ул. Лесная, дом 11 (нет на карте 2ГИС), квартира 118 – стоимость, согласно калькуляции, без заработной платы, ГСМ и страховых взносов составляет 13,128 тыс. руб.;	13,128
111	пгт. Промышленная ул. Некрасова, дом 9, квартира 9 – стоимость, согласно калькуляции, без заработной платы, ГСМ и страховых взносов составляет 13,128 тыс. руб.	13,128
112	т. Таштагол ул. Ленина, дом 34 (нет на карте 2ГИС), квартира 3 – стоимость, согласно калькуляции, без заработной платы, ГСМ и страховых взносов составляет 13,128 тыс. руб.	13,128
113	г. Топки ул. Дзержинского, дом 6 (административное здание), квартиры 5, 223 – стоимость, согласно калькуляции, без заработной платы, ГСМ и страховых взносов составляет 2*13,128 тыс. руб. = 26,256 тыс. руб.	26,256
114	т. Топки ул. Топкинская, дом 29 (административное здание), квартира 18 – стоимость, согласно калькуляции, без заработной платы, ГСМ и страховых взносов составляет 13,128 тыс. руб.	13,128
115	пгт. Тяжинский ул. Ленина, дом 16 (магазин), квартира 1 – стоимость, согласно калькуляции, без заработной платы, ГСМ и страховых взносов составляет 13,128 тыс. руб.	13,128

№ п/п	Адрес установки прибора учета электроэнергии	Стоимость ТМЦ, тыс. руб.
116	пгт. Тяжинский ул. Ленина, дом 26, квартира 16 – стоимость, согласно калькуляции, без заработной платы, ГСМ и страховых взносов составляет 13,128 тыс. руб.	13,128
117	пгт. Тяжинский ул. Ленина, дом 30, квартира 8 – стоимость, согласно калькуляции, без заработной платы, ГСМ и страховых взносов составляет 13,128 тыс. руб.	13,128
118	пгт. Тяжинский ул. Горького, дом 6, квартиры 4, 17 – стоимость, согласно калькуляции, без заработной платы, ГСМ и страховых взносов составляет 2*13,128 тыс. руб. = 26,256 тыс. руб.	26,256
119	пгт. Тяжинский ул. Горького, дом 15, квартиры 25, 28 – стоимость, согласно калькуляции, без заработной платы, ГСМ и страховых взносов составляет 2*13,128 тыс. руб. = 26,256 тыс. руб.	26,256
120	пгт. Тяжинский ул. Советская, дом 3, квартира 3 – стоимость, согласно калькуляции, без заработной платы, ГСМ и страховых взносов составляет 13,128 тыс. руб.	13,128
121	пгт. Тяжинский ул. Советская, дом 5 (на карте «ГИС есть дом 5а - МКД), квартира 8 – стоимость, согласно калькуляции, без заработной платы, ГСМ и страховых взносов составляет 13,128 тыс. руб.	13,128
122	пгт. Тяжинский ул. Советская, дом 11, квартира 4 – стоимость, согласно калькуляции, без заработной платы, ГСМ и страховых взносов составляет 13,128 тыс. руб.;	13,128
123	пгт. Тяжинский ул. Советская, дом 12, квартира 14 – стоимость, согласно калькуляции, без заработной платы, ГСМ и страховых взносов составляет 13,128 тыс. руб.	13,128
124	пгт. Тяжинский ул. Советская, дом 23, квартира 19 – стоимость, согласно калькуляции, без заработной платы, ГСМ и страховых взносов составляет 13,128 тыс. руб.	13,128
125	т. Юрга ул. Машиностроителей, дом 1 (техникум), квартира 2 – стоимость, согласно калькуляции, без заработной платы, ГСМ и страховых взносов составляет 13,128 тыс. руб.	13,128
126	т. Юрга ул. Машиностроителей, дом 5 (административное здание), квартира 19 – стоимость, сог-ласно калькуляции, без заработной платы, ГСМ и страховых взносов составляет 13,128 тыс. руб.	13,128
127	г. Юрга ул. Набережная, дом 20 (административное здание), квартиры 1, 3, 4 – стоимость, сог-ласно калькуляции, без заработной платы, ГСМ и страховых взносов составляет 3*13,128 тыс. руб. = 39,384 тыс. руб.	39,384
128	в пгт. Яшкино ул. Садовая, дом 67 (одноквартирный дом), квартиры 1, 3, 5, 6, 9, 12 – стоимость, согласно калькуляции, без заработной платы, ГСМ и страховых взносов составляет 5*13,128 тыс. руб. = 65,640 тыс. руб.	65,64
129	пгт. Яшкино ул. Свердлова, дом 20, квартира 1 – стоимость, согласно калькуляции, без заработной платы, ГСМ и страховых взносов составляет 13,128 тыс. руб.	13,128
130	пгт. Яшкино ул. Куйбышева, дом 17, квартира 1 – стоимость, согласно калькуляции, без заработной платы, ГСМ и страховых взносов составляет 13,128 тыс. руб.	13,128
131	пгт. Яшкино ул. Калинина, дом 17, квартира 2 – стоимость, согласно калькуляции, без заработной платы, ГСМ и страховых взносов составляет 13,128 тыс. руб.	13,128
132	пгт. Яшкино ул. Гагарина, дом 50, квартира 2 – стоимость, согласно калькуляции, без заработной платы, ГСМ и страховых взносов составляет 13,128 тыс. руб.	13,128
133	пгт. Яя ул. Анжерская, дом 8, квартира 24 – стоимость, согласно калькуляции, без заработной платы, ГСМ и страховых взносов составляет 13,128 тыс. руб.	13,128
134	пгт. Яя ул. Анжерская, дом 4, квартира 3 (учтена 2 раза) – стоимость, согласно калькуляции, без заработной платы, ГСМ и страховых взносов составляет 2*13,128 тыс. руб. = 26,256 тыс. руб.	26,256
135	пгт. Яя ул. Анжерская, дом 10, квартиры 13, 17 – стоимость, согласно калькуляции, без заработной платы, ГСМ и страховых взносов составляет 2*13,128 тыс. руб. = 26,256 тыс. руб.	26,256
136	пгт. Яя ул. Западная, дом 65, квартиры 1, 3 – стоимость, согласно калькуляции, без заработной платы, ГСМ и страховых взносов составляет 2*13,128 тыс. руб. = 26,256 тыс. руб.	26,256
137	пгт. Яя ул. Ленина, дом 5, квартира 57 – стоимость, согласно калькуляции, без заработной платы, ГСМ и страховых взносов составляет 13,128 тыс. руб.	13,128
	ИТОГО к исключению	**2 691,240**

Также экспертная группа, в соответствии с п.6 предписания ФАС России от 08.12.2023 №СП/105278/23, принимая во внимание, что работы по установке приборов учета выполняются хозспособом, исключила расходы на заработную плату электротехнического персонала и затраты на эксплуатацию спецавтотехники, которые уже учтены в НВВ на 2023 год регулируемой организации, в сумме 17 836,117 тыс. руб., в т.ч. 13 891,74 тыс. руб. заработная плата электротехнического персонала и 3 944,377 тыс. руб. - затраты на эксплуатацию спецавтотехники. И, кроме того, экспертная группа исключила планируемые на 2023 год расходы на установку устройств сбора и передачи данных (УСПД), которые объединяют приборы учета в автоматизированную систему коммерческого учета электроэнергии. Соответственно, данные расходы должны относиться на капитальные вложения и не могут быть учтены по статье «Расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 №35-

ФЗ обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электроэнергии, не относящиеся к капитальным вложениям»:

Таблица 49

Наименование МО	Стоимость ТМЦ, тыс. руб.	ФОТ с начислениями, тыс. руб.	Автомобильное топливо, тыс. руб.	Всего по расчету предприятия, тыс. руб.	Расходы, (гр.3 + гр.4) подлежащие исключению (согласно предписанию ФАС России), тыс. руб.	Расходы на установку устройства сбора и передачи данных (УСПД), которые также подлежат исключению тыс. руб.	Примечания
1	2	3	4	5	6	7	8
г. Анжеро-Судженск	14012,481	742,348	86,754	14841,583	829,102	3020,962	УСПД относится к капитальным вложениям, т.к. объединяет ПУ в систему коммерческого учета электроэнергии. Следует отметить, что данная статья расходов предусматривает замену и установку непосредственно приборов учета, без автоматизации сбора показаний
г. Белово	28138,37	1739,35	370,262	30247,982	2109,612	13388,354	
г. Гурьевск	10204,845	538,908	143,309	10887,062	682,217	3913,519	
г. Калтан	2345,806	112,462	30,868	2489,136	143,33	1373,164	
г. Киселевск	6285,1	569,182	181,092	7035,374	750,274	1785,114	
п. Крапивинский	6920,051	363,212	198,444	7481,707	561,656	2471,696	
г. Мариинск	15174,657	1169,848	206,188	16550,693	1376,036	4050,835	
г. Мыски	16731,362	1005,187	161,62	17898,169	1166,807	8582,278	
г. Новокузнецк	4458,007	328,672	35,427	4822,106	364,099	1716,456	
г. Осинники	9634,582	538,02	143,553	10316,155	681,573	5629,974	
г. Прокопьевск	47575,307	2933,286	1134,753	51643,346	4068,039	22725,872	
п. Промышленная	5468,633	191,279	28,128	5688,04	219,407	1991,089	
г. Тайга	1256,566	23,8	2,966	1283,332	26,766	892,557	
г. Таштагол	6479,482	228,457	99,287	6807,226	327,744	4668,759	
п. Тисуль	5871,63	358,108	366,246	6595,984	724,354	1922,43	
г. Топки	4174,226	201,726	19,259	4395,211	220,985	2883,645	
п. Тяжинский	17737,068	1490,031	436,371	19663,47	1926,402	2540,354	
г. Юрга	10652,041	585,265	158,604	11395,91	743,869	4737,417	
п. Яшкино	3799,747	186,196	32,605	4018,548	218,801	2059,747	
п. Яя	10546,32	586,405	108,641	11241,366	695,046	3638,886	
ИТОГО	**227466,28**	**13891,742**	**3944,377**	**245302,4**	**17836,119**	**93993,108**	
ИТОГО к исключению							**111 829,227**

По итогам дополнительного анализа вышеуказанных материалов, эксперты предлагают исключить из расходов на 2023 год по статье «Расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 №35-ФЗ обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электроэнергии, не относящиеся к капитальным вложениям» экономически необоснованные затраты в сумме **114 520,467** тыс. руб.

Таким образом, величина экономически обоснованных расходов, принятых к учету на 2023 год по данной статье, составит **130 781,93** тыс. руб.

7. Расчетная предпринимательская прибыль

Из мотивировочной части предписания:

«… Учтено на 2023 год – 311 144,36 тыс. руб.

Заявлено на 2023 год – 715 926,22 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования № 1178 расчетная предпринимательская прибыль сетевой организации, включаемая в необходимую валовую выручку сетевой организации, определяется в размере 5 процентов

необходимой валовой выручки сетевой организации на очередной период регулирования с учетом расходов на оплату потерь на очередной период регулирования за вычетом расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии, оказываемых прочими территориальными сетевыми организациями.

По заявлению сетевой организации расчетная предпринимательская прибыль сетевой организации может быть установлена на более низком уровне.

В Экспертном заключении на 2023 год не отражен расчет принятой величины расчетной предпринимательской прибыли в соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования № 1178.

Учитывая, что расчетная предпринимательская прибыль является производной от НВВ с учетом расходов на оплату потерь, в отношении установления которой выявлены признаки нарушения законодательства в области государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике, ее величина также не может быть признана экономически обоснованной.

Учитывая вышеизложенное, расходы по данной статье затрат подлежат дополнительному экономическому анализу с последующим исключением выявленных экономически необоснованных расходов».

Во исполнение пункта 2.4. предписания ФАС России от 08.12.2023 №СП/105278/23 на основании мотивировочной части предписания экспертами РЭК Кузбасса проведен дополнительный анализ по статье «Расчетная предпринимательская прибыль» на 2023 год.

По результатам, проведенного анализа РЭК Кузбасса сообщает следующее:

Согласно Методическим указаниям 98-э, расчёт необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей осуществляется в соответствии с пунктом 11 по формуле (2):

$$НВВ_i^{сод} = ПР_i + НР_i + В_i + У_i + d_i \times \Delta ЭП_i + НВВ_{i-2}^{сод} \times КНК_i, \quad (2)$$

На основании вышеприведённых расчётов, необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей ООО «КЭнК» на 2023 год, с учетом корректировок по результатам исполнения предписания ФАС, составит 5 860 126,27 тыс. руб., без учёта расходов на оплату потерь э/э и расходов на услуги территориальных сетевых организаций.

$$НВВ_{2023}^{сод} = 2\,913\,126{,}41 + 2\,709\,536{,}98 + 130\,781{,}93 + 54\,765{,}33 + (-21\,902{,}74) + 73\,818{,}36 = 5\,860\,126{,}27 \text{ тыс. руб.}$$

где:

- подконтрольные расходы – 2 913 126,41 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 2 709 536,98 тыс. руб.,
- расходы на приборы учета – 130 781,93 тыс. руб.;
- экономия потерь по п. 34 – 54 765,33 тыс. руб.
- корректировка с учетом ограничения роста суммарного котлового НВВ – (-21 902,74) тыс. руб.;
- корректировка по уровню надежности и качества – 73 818,36 тыс. руб.;

Расходы на оплату потерь э/э утверждены на 2023 год в размере – 660 371,64 тыс. руб.

Необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей на i-й год долгосрочного периода регулирования с учетом расчетной предпринимательской прибыли сетевой организации ($HBB_i^{сод\ рпп}$) определяется по формуле (9.2) Методических указаний 98-э:

$$HBB_i^{сод\ рпп} = HBB_i^{сод} + РПП_i, \quad (9.2),$$

где:

$РПП_i$ - расчетная предпринимательская прибыль сетевой организации в i-ом году долгосрочного периода регулирования, включаемая в необходимую валовую выручку сетевой организации, в соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования.

Согласно абзаца девятнадцатого пункта 38 Основ ценообразования расчетная предпринимательская прибыль сетевой организации, включаемая в необходимую валовую выручку сетевой организации, определяется в размере 5 процентов необходимой валовой выручки сетевой организации на очередной период регулирования с учетом расходов на оплату потерь на очередной период регулирования за вычетом расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии, оказываемых прочими территориальными сетевыми организациями.

В соответствии с абзацем 21 пункту 38 Основ ценообразования при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии расчетная предпринимательская прибыль сетевой организации не учитывается в необходимой валовой выручке для территориальной сетевой организации в случае, если:

- необходимая валовая выручка организации 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;
- организация является государственным или муниципальным унитарным предприятием.

Органом регулирования произведена проверка соответствия необходимой валовой выручки предприятия указанным выше критериям для учета расчетной предпринимательской прибыли на 2023 год. Результаты расчета отражены в таблице.

Таблица 50

Расчет критерия учета расчетной предпринимательской прибыли на 2023 год

№ п/п	Показатель	Ед.изм.	Период регулирования, год		
			2021	2022	2023
1.	НВВ на содержание сетей всего (без учета услуг территориальных сетевых организаций и расчетной предпринимательской прибыли)	тыс. руб.	6 155 358,25	6 016 166,20	5 860 126,27*
2.	Расходы на оплату услуг других территориальных сетевых организаций (услуги ТСО)	тыс. руб.	3 267 754,11	135 371,75	83 196,50
3.	Расходы на оплату потерь	тыс. руб.	519 319,96	542 201,13	660 371,64
4.	НВВ всего п.4 = п.1 + п.2 + п.3	тыс. руб.	9 942 432,32	6 693 739,08	6 603 691,41
5.	Суммарная НВВ ТСО, учтенная при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	25 119 232,32	26 267 765,17	27 690 095,74
6.	Критерий, являющийся основанием для учета расчетной предпринимательской прибыли (РПП) п.6 = п.4 / п.5	%	39,59%	25,48%	23,85%

** НВВ 2023 года – 5 860 126,27 тыс. руб. 8(п.1 таблицы) указана без РПП*

В связи с тем, что необходимая валовая выручка ООО «КЭнК» с учетом расходов на оплату потерь и оплату услуг других территориальных сетевых организаций за 3 последних периода регулирования превысила 10 процентов суммарной необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии, расчетная предпринимательская прибыль определяется в размере 5 % необходимой валовой выручки ООО «КЭнК» на 2023 год с учетом расходов на оплату потерь на очередной период регулирования, за вычетом расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии, оказываемых прочими территориальными сетевыми организациями и учитывается в необходимой валовой выручке ООО «КЭнК» на 2023 год в размере 326 024,90 тыс. руб.

(5 860 126,27 + 660 371,64) * 5% = 326 024,90 тыс. руб.

где:

5 860 126,27 тыс. руб. – НВВ на содержание без учета расчетной предпринимательской прибыли и расходов на оплату услуг ТСО на 2023 год;

660 371,64 тыс. руб. - расходы на оплату потерь на 2023 год.

На основании вышеизложенного, величина расчетной предпринимательской прибыли, утвержденной на 2023 год, составит **326 024,90** тыс. руб.

Дополнительный анализ, проведенный согласно мотивировочной части предписания, экономически необоснованных расходов не выявил.

8. Корректировка НВВ по итогам предыдущих периодов регулирования

Из мотивировочной части предписания:

«… Определено – 2 624 062,35 тыс. руб., в том числе:

- корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов — 98 332,88 тыс. руб.;

- корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию — 35 680,15 тыс. руб.;

- корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра — (-221 915,80) тыс. руб.;

- корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году i-2, на выполнение, обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящихся к капитальным вложениям - 38 671,64 тыс. руб.;

- корректировка необходимой валовой выручки на i-тый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на (i-1)-й год - (-27 242,30) тыс. руб.;

- корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности — 1 108 700,69 тыс. руб.;

- расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение и не учтенные в инвестиционной программе, за 2021 год — 3 787,79 тыс. руб.;

- сглаживание — 1 396 595,19 тыс. руб.

При этом во исполнение статей 6, 23.1 Федерального закона № 35-ФЗ и приказа ФАС России от 25.11.2022 № 888/22 «О согласовании решения Региональной энергетической комиссии Кузбасса об установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям», ограничивающего рост единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Кемеровской области – Кузбасса, учтено (-1 046 106,57) тыс. руб. Расходы в размере 3 670 168,92 тыс. руб. перенесены на последующие периоды регулирования.

РЭК Кузбасса не отражен анализ исходных данных для расчета фактического объема выручки за услуги по передаче электрической энергии за 2021 год, использованного при определении корректировки необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности, с указанием ссылок на принятые в обоснование документы ООО «КЭнК».

В Экспертном заключении на 2023 год отсутствует расчет корректировки необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию, произведенный в соответствии с формулой 8 Методических указаний № 98-э.

В Экспертном заключении на 2023 год Органом регулирования не отражен анализ учтенных расходов на предмет того, в отношении каких потребителей выполняется обязанность по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности) в соответствии с пунктом 5 статьи 37 Федерального закона № 35-ФЗ.

Из актов забраковки приборов учета, актов приемки выполненных работ и актов допуска приборов учета в эксплуатацию, представленных в материалах тарифного дела, следует, что расходы по данной статье затрат учтены в том числе в отношении потребителей, проживающих в многоквартирных домах. Как следствие, сумма фактических расходов на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящихся к капитальным вложениям, не может быть признана экономически обоснованной.

Органом регулирования в отсутствие анализа и пояснений в расчет принята сумма сглаживания в размере 1 396 595,19 тыс. руб., в связи с чем не представляется возможным определить экономическую обоснованность ее учета.

Учитывая вышеизложенное, расходы по данной статье затрат подлежат дополнительному экономическому анализу с последующим исключением выявленных экономически необоснованных расходов».

Во исполнение пункта 2.4. предписания ФАС России от 08.12.2023 №СП/105278/23 на основании мотивировочной части предписания экспертами РЭК Кузбасса проведен дополнительный анализ корректировка НВВ по итогам предыдущих периодов регулирования.

По результатам дополнительного анализа РЭК Кузбасса сообщает следующее:

Величина расходов 2021 года долгосрочного периода регулирования, связанных с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9 Методических указаний 98-э, а также расходов в соответствии с пунктом 10 Методических указаний 98-э составила 2 625 788,42 тыс. руб., в том числе:

Таблица 51

Показатели		тыс.руб.
дельта подконтрольные расходы	$\Delta ПР_i$	98 332,88
дельта неподконтрольные расходы и ТСО	$\Delta НР_i$	-221 915,80
дельта по потерям	$ПО_i$	35 680,15
дельта по выручке	$\Delta НВВ_i^{сод}$	1 108 700,69
приборы учета	$\Delta У_i$	**38 671,64**
Итого выпадающие	$B_i^{инд}$	**1 059 469,56**
Величина перераспределения необходимой валовой выручки	$B_i^{распред}$	1 396 595,19
Кап.вложения фактические	тыс.руб.	
Кап.вложения плановые	тыс.руб.	
Выпадающие по инвестпрограмме	$B_i^{коррИП}$	**-27 242,30**
капитальные вложения по расходам, связанным с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемым в плату за технологическое присоединение		**3 787,79**
ИПЦ 2022 г		4,30%
ИПЦ 2023 г		6,00%
Итого выпадающие с учетом ИПЦ		**2 625 788,42**

Корректировка необходимой валовой выручки

Фактическая величина выручки за услуги по передаче электрической энергии за год i-2 в части содержания электрических сетей составила 8 857 209,7 тыс. руб. При определении фактической выручки экспертом были проанализированы: отчет о финансовых результатах за 2021 год (т.5 стр. 64), показатели раздельного учета доходов за 2021 год (т.5 стр. 81), доходные договоры по оказанию услуг по передаче э/э (т. 133 – т. 151), представленные ООО «КЭнК» в качестве обоснования.

Фактическая величина расходов на оплату потерь э/э за 2021 год составила 542 798,32 тыс. руб. При определении фактических расходов на оплату потерь экспертом были проанализированы: показатели раздельного учета расходов за 2021 год (т.5 стр. 82-84), договоры на покупку потерь э/э за 2021 год, акты оказания услуг по договорам покупки потерь за 2021год (т. 152), представленные ООО «КЭнК» в качестве обоснования.

Таким образом, величина фактической выручки за услуги по передаче электрической энергии за год i-2 в части содержания электрических сетей

(с учетом фактически недополученной выручки по зависящим от сетевой организации причинам), определяемый исходя из установленных на год i-2 тарифов на услуги по передаче электрической энергии без учета ставки, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, и фактических объемов оказанных услуг, составит:

8 857 209,7 тыс. руб. - 542 798,32 тыс. руб. = 8 314 411,38 тыс. руб.

$$\Delta НВВ_i^{сод} = НВВ_{i-2}^{сод} - НВВ_{i-2}^{ф}$$

Таблица 52

Необходимая валовая выручка, установленная на год i-2	тыс.руб.	$НВВ_{i-2}^{ф}$	9 423 112,37
Фактический объем выручки за год i-2	тыс.руб.	$НВВ_{i-2}^{ф}$	8 314 411,38
корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности	тыс.руб.	$\Delta НВВ_i^{сод}$	1 108 700,69

Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию

Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию рассчитывается по следующей формуле:

$$ПО_i = \min\left\{П_{i-2}^{ф}; N_{i-2} \cdot Э_{i-2}^{отп.ф}\right\} \cdot ЦП_{i-2}^{ф} - Э_{i-2}^{отп.ф} \cdot ЦП_{i-2} \cdot N_{i-2} \quad (8),$$

Таблица 53

Показатели		ед.изм.	
величина фактических потерь электрической энергии в сетях в году i-2	$П_{i-2}^{ф}$	млн.кВтч	187,7217600
уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, к которому относится год (i-2)	N_{i-2}	%	7,56000%
фактический объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулирующими органами в (i-2)-том году долгосрочного периода регулирования	$Э_{i-2}^{ОТП.Ф}$	млн.кВтч	2 750,317
прогнозная цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i-2, учтенная при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям	$ЦП_{i-2}$	руб./тыс.кВт.ч.	2 438,96
средневзвешенная фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i-2	$ЦП^{ф}_{i-2}$	руб./тыс.кВт.ч.	2 891,50
Корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию	$ПО_i$	***тыс.руб.***	**35 680,15**

Приборы учета 2021 (факт)

В соответствии с пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»: коммерческий учет электрической энергии (мощности) на розничных рынках и в целях оказания коммунальных услуг по

электроснабжению обеспечивают гарантирующие поставщики и сетевые организации с применением приборов учета электрической энергии в соответствии с правилами предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов, установленными в соответствии с жилищным законодательством, правилами организации учета электрической энергии на розничных рынках. Также согласно пункту 3 статьи 23.2 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»: расходы сетевой организации, понесенные ею для исполнения обязательств, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 настоящего Федерального закона, подлежат включению в состав тарифа на услуги по передаче электрической энергии и (или) платы за технологическое присоединение в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике.

Для подтверждения экономической обоснованности фактических затрат организации по замене приборов учета электрической энергии, трансформаторов тока и напряжения за 2021 год размере 38 671,65 тыс. руб., в связи с истечением срока поверки или с выходом их из строя у потребителей, организация представила (том 12 – 132 материалов тарифной заявки на 2023 год):

- сводный реестр фактических затрат по установке приборов учета по филиалам организации за 2021 год;
- акты забраковки приборов учета;
- акты приемки выполненных работ;
- акты допуска приборов учета в эксплуатацию.

Полный перечень вышеуказанных документов с указанием их реквизитов прилагается к настоящему экспертному заключению на компакт-диске (в связи с большим объемом информации).

Эксперты, рассмотрев представленные документы, учитывая их полноту и качество, считают экономически обоснованными фактические затраты ООО «КЭнК» по замене приборов учета электрической энергии, трансформаторов тока и напряжения за 2021 год в размере **38 671,65** тыс. руб. тыс. руб.

Сумма сглаживания

Сумма сглаживания в размере 1 396 595,19 тыс. руб. определена экспертом при расчете тарифов на 2022 год. Полный расчет отражен в пункте 13 экспертного заключения на 2022 год «Расчет суммы выпадающих доходов (экономии средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 основ ценообразования».

Выписка из экспертного заключения по материалам, представленным ООО «Кузбасская энергосетевая компания» для определения величины НВВ и уровня тарифов на услуги по передаче электрической энергии на потребительский рынок на 2022 год

Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности

В 2020 году ООО «КЭнК» согласно данным о фактических объёмах оказанных услуг и установленным на 2020 год тарифам на услуги по передаче электрической энергии, получена выручка от оказания услуг по передаче электрической энергии в размере 9 050 120,50 тыс. руб.

Для подтверждения фактической выручки предприятием предоставлено:

- копии договоров (т.37 – т.39);
- бухгалтерская отчетность за 2020 год (т.4 стр.62);
- копии актов, счет-фактур за 2020 год (т.40).

Фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за год i-2 в части содержания электрических сетей (с учетом фактически недополученной выручки по зависящим от сетевой организации причинам), определяемый исходя из установленных на год i-2 тарифов на услуги по передаче электрической энергии без учета ставки, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, и фактических объемов оказанных услуг, составит:

9 050 120,50 – 477 289,14 = 8 572 831,36 тыс.руб.

Кроме того, из этой суммы необходимо вычесть взаиморасчеты ООО «КЭнК» с сетевыми организациями в качестве котлодержателя. Итоговая сумма фактически полученной выручки на содержание составит:

8 572 831,36 – 4 048 491,27 = 4 524 340,09 тыс.руб.

При планировании на 2020 год выручка на содержание ООО «КЭнК» утверждена в размере 5 203 100,75 тыс.руб.

Таким образом, корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности за 2020 год составит:

5 203 100,75 – 4 524 340,09 = 678 760,69 тыс.руб.

Корректировка подконтрольных расходов за 2020 год.

Расходы i-го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки

валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9 Методических указаний, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний определяются следующим образом:

$$В_i^{инд} = \Delta ПР_i + \Delta НР_i + \Delta У_i + \Delta НВВ_i^{сод} + ПО_i, (4),$$

где:

$\Delta ПР_i$ - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов. При этом указано, что данная величина не определяется для случаев, если год (i-2) является первым годом долгосрочного периода регулирования.

Корректировка подконтрольных расходов, в свою очередь, определяется по формуле:

$$\Delta ПР_i = ПР_{i-3}^{уст} \cdot (1 - X_i) \times \left(1 + ИПЦ_{i-2}^{Ф}\right) \times \left(1 + K_{эл} \cdot ИКА_{i-2}^{Ф}\right) - ПР_{i-2}^{уст},$$

где:

$$ИКА_{i-2}^{Ф} = \frac{УЕ_{i-2}^{Ф} - УЕ_{i-3}^{Ф}}{УЕ_{i-3}^{Ф}}$$

Поскольку 2020 год является первым годом долгосрочного периода 2020-2024 гг. для предприятия, корректировка подконтрольных расходов определена экспертами в соответствии с п.9 Методических указаний 98-э с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов по итогам истекшего периода текущего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, от планировавшихся значений параметров расчета тарифов.

На 2020 год планируемая величина подконтрольных расходов составила 3 067 695,29 тыс.руб. При определении данной величины учтено:

- количество активов (условные единицы) в размере 83 505,73 у.е.;
- ИПЦ 3,00%;
- Индекс эффективности операционных расходов 5%;
- Коэффициент эластичности затрат по росту активов 0,75.

Коэффициент индексации (по отношению в предыдущему периоду) при этом составил 0,9721.

Фактически сложившиеся параметры:

- количество активов (условные единицы) в размере 86 041,60 у.е.;
- ИПЦ 3,40%;
- Индекс эффективности операционных расходов 5%;
- Коэффициент эластичности затрат по росту активов 0,75.

С учетом изменения параметров коэффициент индексации составит:

$$(1 - 5\%)x(1 + 3{,}4\%)x\left(1 + 0{,}75x\frac{86\,041{,}60 - 84\,243{,}71}{84\,243{,}71}\right) = 0{,}9980 \text{ (тыс.руб.)},$$

где:

84 243,71 – количество условных единиц, учтенных в предыдущем периоде (2019г.).

Таким образом, с учетом отклонения фактических значений параметров расчета тарифов по итогам истекшего периода текущего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, от планировавшихся значений параметров расчета тарифов, сумма подконтрольных расходов на 2020 год составит:

$$\frac{3\,067\,695{,}29}{0{,}9721} * 0{,}9980 = 3\,149\,594{,}32 \text{ тыс.руб.}$$

На 2020 год предприятию установлены подконтрольные расходы в размере 3 067 695,29 тыс. руб., с учетом изменения параметров подконтрольные расходы должны составить 3 149 594,32 тыс.руб, таким образом сумма корректировки составит:

$$3\,149\,594{,}32 - 3\,067\,695{,}29 = 81\,899{,}04 \text{ тыс.руб.}$$

Корректировка неподконтрольных расходов за 2020 год

Неподконтрольные расходы на 2020 год для ООО «КЭнК» утверждены в размере 2 514 204,07 тыс. руб., фактические экономически обоснованные неподконтрольные расходы в 2020 году, согласно проведенному анализу, составили 2 491 907,05 тыс. руб. Результат постатейного анализа неподконтрольных расходов за 2020 год на предмет обоснованности представлен в таблице ниже.

Таблица 54

Анализ фактически сложившихся неподконтрольных расходов за 2020г.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020 год			
			Утверждено РЭК КО	Факт предприятия	Факт по экспертизе (экономически обоснов.)	Комментарии, примечания и выводы экспертов
2.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	3 678,30	3 646,45	3 646,45	договор №1019/П от 01.01.2015 т.65 стр.15; акты об оказании услуг за 2020г. т.65 стр.49
2.2.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	29 177,19	23 802,49	23 802,49	
2.3.	Теплоэнергия	тыс.руб.	23 296,59	18 734,97	18 734,97	
2.4.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	588 933,85	612 614,33	608 091,10	Сумма подтверждена бухгалтерской отчетностью, сумма принята на основании проверки представленных договоров.
2.5.	Налоги - всего, в том числе:	тыс.руб.	97 675,46	140 352,69	140 352,69	
2.5.1.	*Плата за землю*	*тыс.руб.*	2 607,45	2 671,09	2 671,09	Сумма подтверждена бухгалтерской отчетностью (расшифровка к форме 2

						т.4 стр.81), налоговые декларации не представлены. Из общей суммы налога на передачу ЭЭ отнесено 99,51%.
2.5.2.	*Налог на имущество*	*тыс.руб.*	90 618,65	133 913,96	133 913,96	Представлены налоговые декларации за 2019 год по филиалам (т.125-131)
2.5.3.	*Прочие налоги и сборы*	*тыс.руб.*	4 449,36	3 767,64	3 767,64	транспортный налог 3563,54т.р.; госпошлина 204,10 т.р. Представлены: бухгалтерская отчетность, налоговые декларации (т.132)
2.6.	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб.	711 580,95	609 645,15	609 645,15	На основании данных бухгалтерской отчетности
2.7.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	1 912,68	101 348,01	63 160,57	Исключено: списание основных средств с баланса по причине износа, убытки от хищения материальных и иных ценностей, Штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров, Создание резерва под обесценение товарно-материальных ценностей, приобретение земельных участков под электросетевыми объектами, не предусмотренное в ИПР Фактические расходы на услуги банков составили 1359,7 тыс.руб.(98,3% от общей суммы)
2.8.	Налог на прибыль	тыс.руб.	152 001,00	0,00	0,00	
2.9.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	389 359,61	346 746,45	346 746,45	
2.10.	Амортизация ОС	тыс.руб.	493 962,44	677 727,18	677 727,18	Расходы подтверждены документами бухгалтерской отчетности.
2.11.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	22 626,00	0	0	
ИТОГО неподконтрольных расходов		**тыс.руб.**	**2 514 204,07**	**2 534 617,72**	**2 491 907,05**	

Таблица 55

Расчет корректировки по неподконтрольным расходам по итогам за 2020 год (без учета расходов на финансирование инвестиционной программы).

(тыс.руб.)

Статьи затрат	ед.изм.	утверждено на 2020г.	фактические расходы за 2020г.	**расчет корректировки (ΔНР)**
Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	3 678,30	3 646,45	**-31,85**
Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	29 177,19	23 802,49	**-5 374,70**
Теплоэнергия	тыс.руб.	23 296,59	18 734,97	**-4 561,62**
Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	588 933,85	608 091,10	**19 157,25**
Плата за землю	тыс.руб.	2 607,45	2 671,09	**63,64**
Налог на имущество	тыс.руб.	90 618,65	133 913,96	**43 295,32**
Прочие налоги и сборы	тыс.руб.	4 449,36	3 767,64	**-681,72**
Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	711 580,95	609 645,15	**-101 935,80**
Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	1 912,68	63 160,57	**61 247,88**
Налог на прибыль	тыс.руб.	152 001,00	0,00	**-152 001,00**
Амортизация (не является источником кап.вложений)	тыс.руб.	0,00	209 535,99	**209 535,99**
Услуги ТСО	тыс.руб.	4 048 491,27	3 871 881,09	**-176 610,18**
Итого по неподконтрольным расходам	**тыс.руб.**	**5 656 747,29**	**5 548 850,50**	**-107 896,79**

Таким образом, объём подлежащих учету в необходимой валовой выручке на 2022 год средств по неподконтрольным расходам составляет (-107 896,79) тыс. руб.

Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию

Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию рассчитывается по следующей формуле:

$$ПО_i = \min\left\{П^{ф}_{i-2};\ N_{i-2} \cdot Э^{отп.ф}_{i-2}\right\} \cdot ЦП^{ф}_{i-2} - Э^{отп.ф}_{i-2} \cdot ЦП_{i-2} \cdot N_{i-2} \quad (8),$$

Расчет корректировки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию представлен ниже в таблице.

Таблица 56

Расчет корректировки необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию

Показатели		ед.изм.	Сумма, тыс.руб.
величина фактических потерь электрической энергии в сетях в году i-2	$П^{ф}_{i-2}$	млн.кВтч	185,0783620
уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, к которому относится год (i-2)	N_{i-2}	%	7,56000%
фактический объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулирующими органами в (i-2)-том году долгосрочного периода регулирования	$Э^{ОТП.Ф}_{i-2}$	млн.кВтч	2 671,589
прогнозная цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i-2, учтенная при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям	$ЦП_{i-2}$	руб./тыс.кВт.ч.	2 241,57
средневзвешенная фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i-2	$ЦП^{ф}_{i-2}$	руб./тыс.кВт.ч.	2 582,96
Корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию	***ПОi***	***тыс.руб.***	**25 316,25**

Корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию составит:

$$ПО_i = \text{мин}\{185\,078{,}362;\ 2\,671\,589 \text{ x } 7{,}56\%\} \text{x} 2\,582{,}96 - 2\,671\,589 \times 2241{,}57 \times 7{,}56\% = (25\,316{,}25) \text{ (тыс.руб.)}$$

Корректировка в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за истекший период Анализ реализации инвестиционной программы за 2020 год

Настоящее заключение выполнено в соответствии со следующими нормативно-правовыми актами:

- постановление Правительства РФ от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики»;

- постановление Правительства РФ от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»;

- постановление Правительства РФ от 30.04.2013 № 382 «О проведении публичного технологического и ценового аудита крупных инвестиционных проектов с государственным участием и о внесении изменений в некоторые акты»;

- приказ Минэнерго России от 17.01.2019 № 10 «Об утверждении укрупненных нормативов цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства».

Параметры инвестиционной программы 2020 года

Постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.10.2019 № 394 (в редакции постановлений РЭК от 31.12.2019 № 897, от 30.10.2020 № 307) утверждена инвестиционная программа ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (г. Кемерово) на период 2020 – 2024 гг.

Предусмотренная вышеуказанной программой стоимость капитальных вложений на 2020 год составляет 799,343 млн. руб. без НДС.

Источниками финансирования утвержденной на 2020 год инвестиционной программы являются: амортизационные отчисления в объеме 493,962 млн. руб.; прибыль от оказания услуг по передаче электрической энергии в объеме 22,626 млн. руб.; прочие привлеченные средства в объеме 282,755 млн. руб. Таким образом, утвержденный РЭК объем освоения собственных средств на реализации инвестиционной программы на 2020 год за счет деятельности от оказания услуг по передаче электроэнергии составляет 516,588 млн. руб. без НДС.

Анализ документальной обоснованности отчета о выполнении инвестиционной программы 2020 года

Экспертами проведен анализ стоимости профинансированных инвестиционных проектов, указанных в представленном компанией отчете о выполнении инвестиционной программы за 2020 год, на предмет их документальной обоснованности.

Согласно представленному компанией отчету о выполнении инвестиционной программы, за 2020 год произведены капитальные вложения на сумму 511,196 млн. руб. без НДС. Источниками финансирования инвестиционной программы являются амортизационные отчисления в объеме 511,196 млн. руб. В отчетном периоде, предприятие не использовало привлеченные (иные) источники

финансирования. Степень освоения, утвержденного РЭК на 2020 год объема финансирования инвестиционной программы, согласно отчету предприятия, составляет 98,96%, а объем не освоенных средств – 5,392 млн. руб.

Для обоснования целесообразности и стоимости инвестиционных проектов ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (г. Кемерово) за 2020 год, представлены следующие документы:

1. Отчет о выполнении инвестиционной программы за 2020 год;
2. Реестр актов приемки по инвестиционной программе за 2020 год;
3. Выписка из оборотно-сальдовой ведомости по счету 01;
4. Паспорта инвестиционных проектов;
5. Выписка из оборотно-сальдовой ведомости по счету 08;
6. Акты о приеме-передаче основных средств ОС-1 на дополнительные (неутвержденные РЭК) мероприятия. Также по дополнительным мероприятиям представлены документы, обосновывающие необходимость их реализации: акты обследования, договоры и заявки на технологическое присоединение к электрическим сетям, протоколы измерений параметров электроэнергии, протоколы испытаний электрооборудования и т.д. Подробный перечень представленных документов для обоснования дополнительных мероприятий приведен в приложении №3 к настоящему заключению.

ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (г. Кемерово) в соответствии с абзацем вторым пункта 19 Правил осуществления контроля за реализацией инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 № 977 разместило отчеты о реализации инвестиционной программы и обосновывающие ее материалы на сайте https://invest.gosuslugi.ru в полном объеме.

Из представленного отчета о реализации инвестиционной программ следует, что предприятием внесены изменения в инвестиционную программу путем включения 68 дополнительных мероприятий, реализованных по договорам технологического присоединения потребителей, источниками финансирования являются амортизационные отчисления в объеме 48,470 млн. руб. без НДС:

Не предусмотренные утвержденной РЭК на 2020 год инвестиционной программой дополнительные мероприятия в соответствии с формулой 9 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э, не могут быть учтены РЭК при определении размера реализации инвестиционной программы за 2020 год.

Таким образом, исходя из отчетных данных, степень освоения, утвержденного РЭК на 2020 год объема финансирования инвестиционной программы за

счет собственных средств от оказания услуг по передаче электроэнергии, составляет 89,57%, а стоимость фактически реализованных в 2020 году инвестиционных проектов, входящих в состав утвержденной РЭК на 2020 год инвестиционной программы, определяется в размере 462,726 млн. руб. без НДС.

Следует отметить, что в соответствии с позицией ФАС России, отраженной в предписаниях по результатам проведенных в 2019 году проверок: «…при этом экономия, сложившаяся в результате эффективной закупочной деятельности, а также за счет экономного расходования ресурсов в разрезе инвестиционных мероприятий, не подлежит исключению из необходимой валовой выручки регулируемой организации…», соответственно, эксперты предлагают учитывать плановую стоимость инвестиционных проектов при определении размера освоения средств, полученных в результате осуществления деятельности по передаче электроэнергии за 2020 год.

Также следует отметить, что согласно письму ФАС России от 30.12.2020 №ВК/116908/20 расходы на реконструкцию объектов электросетевого хозяйства, связанные с необходимостью технологического присоединения потребителей, следует учитывать как «выпадающие доходы» согласно п.7 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178.

На основании вышеизложенного, эксперты считают экономически обоснованными в части реализации инвестиционной программы следующие расходы:

Таблица 57

Мероприятия	План (в части финансирования из собственных «тарифных» средств), млн. руб. без НДС	Факт (в части финансирования из собственных «тарифных» средств), млн. руб. без НДС	Принятые экспертами расходы (в части освоения собственных «тарифных» средств), млн. руб. без НДС	Стоимость не реализованных мероприятий (в части собственных «тарифных» средств), млн. руб. без НДС
Утвержденные мероприятия	516,588 (599 штук)	462,726 (603 штуки)	440,139 (603 штуки)	76,449
Не утвержденные мероприятия	-	48,470 (68 штук)	-	-
ИТОГО	**516,588**	**511,149**	**440,139**	**76,449**

Таким образом, размер корректировки НВВ на 2022 год, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2020 год, составляет:

$$B^{коррИП} = 516,588 * (440,139 / 516,588 - 1) - 0 = - 76,449 \text{ млн. руб.}$$

Расчетная величина собственных средств в размере 516,588 млн. руб. равна плановому размеру финансирования инвестиционной программы.

Фактические расходы на капитальные вложения за 2020 год подтверждаются реестром. Подробный перечень замечаний и комментариев экспертов приведен в приложении №3 к настоящему заключению.

Выводы по реализации инвестиционной программы.

1. Следует считать документально обоснованными, отчетные данные о реализации инвестиционной программы за 2020 год в размере 440,139 млн. руб. без НДС по инвестиционным проектам, утвержденным РЭК. Исходя из представленной предприятием документации, степень освоения, утвержденного РЭК на 2020 год объема финансирования инвестиционной программы, по мнению экспертов, составляет 93,08%.

2. Учитывая позицию ФАС России, а также в соответствии с формулой 9 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных Приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э, 68 дополнительных мероприятий, включенных в отчет о реализации инвестиционной программы за 2020 год, выполненных по договорам технологического присоединения потребителей, должны быть отражены в отчете по «Технологическому присоединению».

3. В соответствии с п.32 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, не освоенные средства в размере – (-76,449) млн. руб. по предусмотренным в утвержденной РЭК инвестиционной программе должны быть исключены из НВВ предприятия на очередной период регулирования

4. В соответствии с п.7 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, в случае если на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов выявлены экономически обоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доход, недополученный при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования по не зависящим от организации, осуществляющей регулируемую деятельность, причинам, указанные расходы (доход) учитываются регулирующими органами при установлении регулируемых цен (тарифов) на следующий период регулирования. Для обоснования необходимости вышеуказанных дополнительных затрат по инвестиционным проектам, не утвержденным РЭК на 2020 год, ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (г. Кемерово) необходимо представить документы, обосновывающие технологическую целесообразность расходов на реконструкцию объектов электросетевого хозяйства, связанные с необходимостью технологического присоединения потребителей в размере 48,470 млн. руб., на

основании которых орган государственного регулирования тарифов может учесть дополнительные расходы на их реализацию в качестве «выпадающих доходов» при оценке освоения компанией тарифных средств за 2020 год.

Расчет суммы выпадающих доходов (экономии средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 основ ценообразования

С учетом проведенных расчетов экспертами определен размер расходов 2020 года долгосрочного периода регулирования 2020-2024, связанных с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных в том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций.

Размер расходов определяется согласно формуле (3) Методических указаний 98-э:

$$B_i = (B_i^{инд} + B_i^{коррИП}) \cdot (1 + I_{i-1}) \cdot (1 + I_i) + B_i^{распред}, \quad (3)$$

где:

$B_i^{инд}$ - расходы i-го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9 Методических указаний, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.). Указанные расходы определяются следующим образом:

$$B_i^{инд} = \Delta ПР_i + \Delta НР_i + \Delta У_i + \Delta НВВ_i^{сод} + ПО_i, \quad (4)$$

где:

$\Delta ПР_i$ - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов, определена в разделе 13.2. настоящего экспертного заключения;

$\Delta НР_i$ - корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра, определена в разделе 13.3. настоящего экспертного заключения;

$\Delta У_i$ - корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году i-2, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об

электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемая до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. № 246 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации», которая может принимать как положительные, так и отрицательные значения (изменения вступили в силу с 01.07.2020, таким образом применяются в отношении фактических расходов, полученных в период с 01.07.2020).

$\Delta НВВ_i^{сод}$ - корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности, определена в разделе 13.1. настоящего экспертного заключения;

$ПО_i$ - корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию, определена в разделе 13.4. настоящего экспертного заключения;

$B_{i-2_{9мес}}^{коррИП}$ - учтенная при расчете тарифов на (i-1) год корректировка необходимой валовой выручки на (i-2)-ой год долгосрочного периода регулирования, осуществленная в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за истекший период на (i-2)-го года по результатам 9 месяцев, определена в разделе 13.5 настоящего экспертного заключения;

$B_i^{распред}$ - учитываемая в году i величина распределяемых в целях сглаживания изменения тарифов исключаемых необоснованных доходов и расходов, выявленных в том числе по результатам проверки хозяйственной деятельности регулируемой организации, учитываемых экономически обоснованных расходов, 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, а также результаты деятельности регулируемой организации за предыдущие годы до начала долгосрочного периода регулирования методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки или до изменения метода регулирования согласно абзацу второму пункта 39 Основ ценообразования.

На основании проведенных расчетов $B_i^{инд}$ за 2020 год составил:

$$B_i^{инд} = \Delta ПР_i + \Delta НР_i + \Delta У_i + \Delta НВВ_i^{сод} + ПО_i = 81\ 899{,}04 + (-107\ 896{,}79) + 0 + 678\ 760{,}69 + 25\ 316{,}25 = 678\ 079{,}18 \text{ (тыс.руб.)}$$

При определении корректировки также учтена сумма расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемым в плату за технологическое присоединение и не учтенных в инвестиционной программе за 2020 год, на сумму 28 052,39 тыс. руб.

Общая сумма корректировки для учета в необходимой валовой выручке 2022 года составит:

$$B_i = (B_i^{инд} + B_i^{коррИП}) \times (1+I_{i-1}) \times (1+I_i) + B_i^{распред} =$$
$$(678\ 079{,}18 + (-76\ 449{,}00) + 28\ 052{,}39) \times (1+3{,}6\%) \times (1+4{,}3\%) +$$
$$686\ 666{,}30*(1+4{,}3\%) = 1\ 396\ 595{,}19 \text{ (тыс.руб.)}$$

В соответствии с п.7 Основ ценообразования учет экономически обоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, в целях сглаживания изменения тарифов может осуществляться в течение периода, в том числе относящегося к разным долгосрочным периодам регулирования, который не может быть более 5 лет. Сформированная сумма корректировок по итогам 2022 года и предыдущих лет в размере **1 396 595,19** тыс.руб. подлежит учету в последующих периодах регулирования ООО «КЭнК».

9. Показатели надежности и качества ООО «КЭнК» 2021 года

Из мотивировочной части предписания:

«…Органом регулирования не представлены расчеты показателей надежности и качества в соответствии с Методическими указаниями по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденными приказом ФСТ России от 26.10.2010 № 254-э/1 и Методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденными приказом Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256.

В Экспертном заключении на 2023 год отсутствуют анализ исходных данных для произведенных расчетов и указание на принятые в обоснование документы Регулируемой организации.

Учитывая вышеизложенное, расходы по данной статье затрат подлежат дополнительному экономическому анализу с последующим исключением выявленных экономически необоснованных расходов».

Во исполнение пункта 2.4. предписания ФАС России от 08.12.2023 №СП/105278/23 на основании мотивировочной части предписания экспертами РЭК Кузбасса проведен дополнительный анализ расходов по статье «Корректировка НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества», включенных в необходимую валовую выручку ООО «КЭнК» на 2023 год.

По результатам дополнительного анализа РЭК Кузбасса сообщает следующее:

На тарифное регулирование 2020 года ООО «Кузбасская энергосетевая компания» заявило следующие плановые значения показателей надежности и качества услуг на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования 2020-2024 годы.

Таблица 58

№ п/п	Наименование территориальной сетевой организации	Год	Предложения по плановым значениям показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг		
			$П_{saidi}$	$П_{saifi}$	$П_{тпр}$
1	ООО «КЭнК»	2020	1,689098	1,697397	1,00000
		2021	1,663762	1,587615	1,00000
		2022	1,638805	1,484934	1,00000
		2023	1,614223	1,388894	1,00000
		2024	1,590010	1,299066	1,00000

Приказом Минэнерго РФ от 18.10.2017 № 976 утверждены базовые значения показателей надежности для групп территориальных сетевых организаций, имеющих сопоставимые друг с другом экономические и технические характеристики и (или) условия деятельности, с применением метода сравнения аналогов.

ООО «Кузбасская энергосетевая компания», относится к определенной группе территориальных сетевых организаций, базовые значения показателей надежности услуг, следующие:

Пsaidi

4 группа – 3,3358;

Пsaifi

2 группа –1,23355;

Так как плановое значение показателя Пsaifi ООО «Кузбасская энергосетевая компания», рассчитанное для первого расчетного периода регулирования в долгосрочном периоде регулирования больше значения показателя уровня надежности оказываемых услуг для 2 группы территориальных сетевых организаций, к которой относится данная территориальная сетевая организация, темп

улучшения показателей уровня надежности оказываемых услуг (rm,i) рассчитывается определяются по формуле:

$$r_{m,i} = \left| \left(\frac{C_{m,i}^{n}}{П_{1,i}^{пл}} \right)^{\frac{1}{T}} - 1 \right|,$$

Расчет представлен в нижеследующей таблице:

Таблица 59

Расчет плановых значений показателей надежности ООО «КЭнК»

Показатель	Номер группы ТСО	**П** (2018)	**П** (2017)	**П** (min)	**Cm** базовые **П** (среднее по группе)	Ппл	**Cm** (18)	Расчет темпа улучшения ПкН			$r_{m\ (расчетный)}$	r_m	Rm	2020	2021	2022	2023	2024
								Cm/Пм	1/T	-1								
Пsaidi	4	1,82498	1,55322	1,68910	3,33580	1,68910						0,015	0,13390	1,689098	1,663762	1,638805	1,614223	1,590010
Пsaifi	2	1,84290	1,55190	1,69740	1,23355	1,69740	1,21505	0,715830	0,935324	-0,064676	0,065		0,13948	1,697397	1,587615	1,484934	1,388894	1,299066

В остальных случаях, в соответствии с п. 4.2.4 Методических указаний темп улучшения показателей уровня надежности оказываемых услуг ($r_{m,i}$) равняется 0,015.

Таблица 60

Расчет уровня качества оказываемых услуг ООО «КЭнК»

Данные/показатели	Формула	Период	Фактические значения
1	2	3	4
Количество заявок на технологическое присоединения, по которым в отчетный период направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения	Nзаяв_тпр	2016 г.	6 146
		2017 г.	5 847
		2018 г.	5 501
Число заявок на технологическое присоединение, по которым сетевой организацией в отчетный период направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения с нарушением установленных сроков, шт	Nнсзаяв_тпр	2016 г.	0
		2017 г.	0
		2018 г.	0
Количество договоров об осуществлении технологического присоединения, исполненных в отчетном периоде	Nсд_тпр	2016 г.	4 999
		2017 г.	5 636
		2018 г.	4 704
Количество договоров об осуществлении технологического присоединения, исполненных в отчетном периоде, по которым имеется подписанный со стороны сетевой организации акт ТП, по которым произошло нарушение установленных сроков технологического присоединение. При этом не учитываются договоры, сроки по которым нарушены в связи с неисполнением в срок обязательств по договору со стороны заявителей, при этом со стороны сетевой организации мероприятия по техническим условиям исполнены в срок и направлено соответствующее уведомление заявителю	Nнссд_тпр	2016 г.	0
		2017 г.	0
		2018 г.	0
Показатель качества выполнения заявок на технологическое присоединение	Пзаяв_тпр = Nзаяв_тпр/max(1,Nзаяв_тпр - Nнсзаяв_тпр)	2016 г.	1
		2017 г.	1
		2018 г.	1

Показатель выполнения сроков технологического присоединения заявителей к электрическим сетям сетевой организации	Псд_тпр = Nсд_тпр/max(1,Nсд_тпр - Nнссд_тпр)	2016 г.	1
		2017 г.	1
		2018 г.	1
Показатель уровня качества услуг по технологическому присоединению	Птпр_факт = 0,5*Пзаяв_тпр + 0,5*Псд_тпр	2016 г.	1
		2017 г.	1
		2018 г.	1
		Птпр расчет	1,0000
Расчетные плановые значения		2020	0,9850
		2021	0,9702
		2022	0,9557
		2023	0,9413
		2024	0,9272

Из расчета следует, что значение показателя уровня качества осуществляемого технологического присоединения меньше не улучшаемого значения ($П_{тпр}$ = 1), соответственно, согласно Методическим указаниям, данный показатель принимается равным 1.

Таблица 61

Плановые показатели надежности и качества оказываемых услуг ООО «КЭнК» на долгосрочный период регулирования 2020-2024 годы

№ п/п	Наименование территориальной сетевой организации	Год	Предложения по плановым значениям показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг		
			$П_{saidi}$	$П_{saifi}$	$П_{тпр}$
1	ООО «КЭнК»	2020	1,689098	1,697397	1,00000
		2021	1,663762	1,587615	1,00000
		2022	1,638805	1,484934	1,00000
		2023	1,614223	1,388894	1,00000
		2024	1,590010	1,299066	1,00000

Расчет фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг ООО «КЭнК» за 2021 год

Проверка расчетов ООО «Кузбасская энергосетевая компания» фактических значений показателей надежности поставляемых товаров и оказываемых услуг за 2021 год проводилась с учетом данных, отраженных в форме 8.1. «Журнал учета данных первичной информации по всем прекращениям передачи электрической энергии произошедших на объектах электросетевых организаций за 2021 год» приложения № 8 к Методическим указаниям по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденных приказом Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256 (далее - Методические указания).

Проверка расчетов ООО «Кузбасская энергосетевая компания» фактических значений показателей качества поставляемых товаров и оказываемых услуг за 2021 год проводилась с учетом данных, отраженных в формах 3.1., 3.2., 3.3. приложения № 3 к Методическим указаниям, а также данных, размещенных на официальном сайте предприятия в соответствии со Стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 № 24.

Результаты проверки расчетов фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг за 2021 год приведены в таблице.

Таблица 62

Результаты проверки расчетов фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг ООО «КЭнК» за 2021 год

№ п/п	Наименование предприятия	ИНН	2021 год					
			Уровень качества реализуемых товаров (услуг)		Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)			
			Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети $П_{тпр}$		Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки $П_{saidi}$		Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки $П_{saifi}$	
			Предложение предприятия	Предложение экспертов	Предложение предприятия	Предложение экспертов	Предложение предприятия	Предложение экспертов
1	ООО «Кузбасская энергосетевая компания»»	4205109750	1,00000	1,00000	1,12311	1,12311	1,07172	1,07172

Плановое значение показателя надежности и качества услуг считается достигнутым электросетевой организацией по результатам расчетного периода регулирования, если фактическое значение показателя за соответствующий расчетный период регулирования соответствует плановому значению этого показателя с коэффициентом 1+К, где К - процент допустимого отклонения:

$$П^{ПЛ}_{saidi} \times (1 - K) < П_{saidi} \leq П^{ПЛ}_{saidi} \times (1 + K),$$
$$П^{ПЛ}_{saifi} \times (1 - K) < П_{saifi} \leq П^{ПЛ}_{saifi} \times (1 + K),$$
$$П^{ПЛ}_{тпр} \times (1 - K) < П_{тпр} \leq П^{ПЛ}_{тпр} \times (1 + K),$$

где: $П_{saidi}$, $П_{saifi}$, $П_{тпр}$ - фактические значения соответствующих показателей за соответствующий расчетный период регулирования.

Коэффициенты допустимого отклонения на первый долгосрочный период регулирования устанавливаются равными - 35% на первые три расчетных периода регулирования и 30% на следующие расчетные периоды регулирования первого долгосрочного периода регулирования.

В последующие долгосрочные периоды регулирования коэффициенты снижаются, в случае достижения показателей, на 1% в год - до 25% для территориальных сетевых организаций.

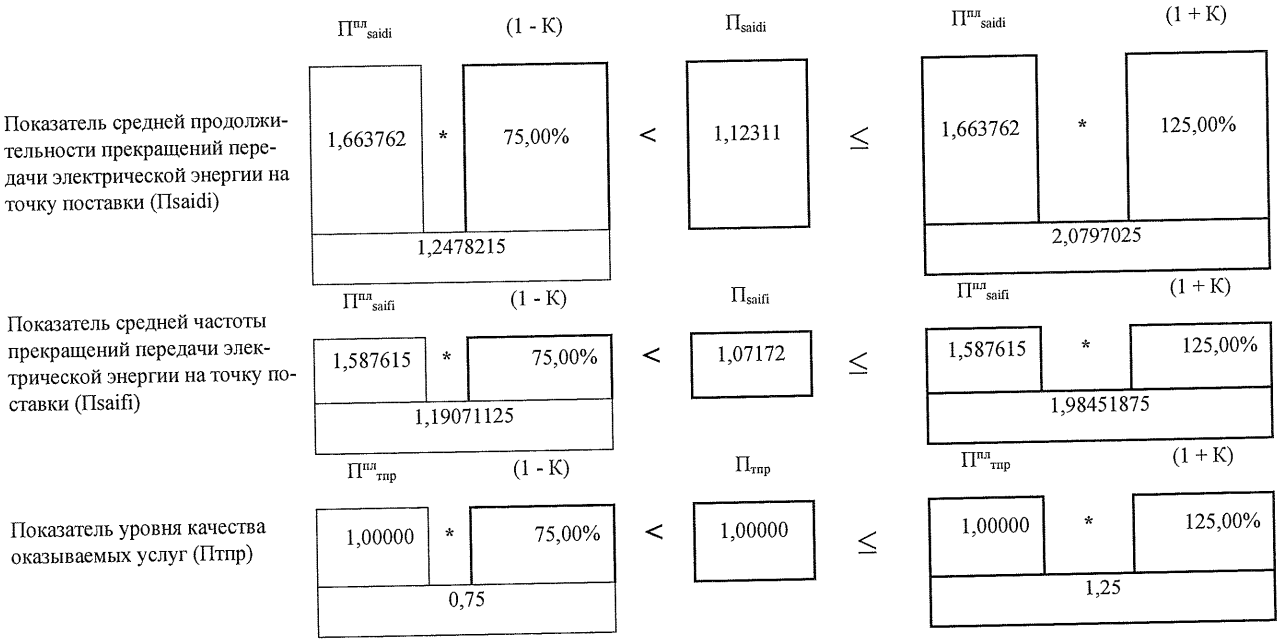
Расчет показателей надежности и качества оказываемых услуг по передаче электрической энергии по электрическим сетям ООО «Кузбасская энергосетевая компания» показал:

1) Плановое значение показателя уровня средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Пsaidi) за 2021 год достигнуто со значительным улучшением.

2) Плановое значение показателя средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Пsaifi) за 2021 год достигнуто со значительным улучшением.

3) Плановое значение показателя уровня качества оказываемых услуг (Птпр) за 2021 год достигнуто.

КОЭФФИЦИЕНТЫ ДОПУСТИМОГО ОТКЛОНЕНИЯ



Корректировка необходимой валовой выручки с учётом показателей-надёжности и качества за 2021 год

Данная корректировка, предусмотренная Методическими указаниями 98-э, проводится в соответствии с п.8 Основ ценообразования, Методическими указаниями по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденными приказом ФСТ России от 26 декабря 2010 г. №254-э/1 (далее – Методические указания 254-э/1). Расчёт коэффициента, предусмотренного формулой (2) пункта 11 Методические указания 98-э, производится согласно формуле (1) пункта 5 Методические указания 254-э/1:

$КНК_i = К_{об_i} \times П_{кор_i}$, где

$К_{об_i}$- обобщенный показатель надежности и качества оказываемых услуг в году i, используемый при осуществлении корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, связанной с отклонением фактических значений показателей надежности и качества оказываемых услуг от плановых (далее - обобщенный показатель), который определяется в соответствии с Методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденными Приказом Минэнерго России от 29.11.2016 №1256 (далее – Методические указания №1256).

$П_{кор_i}$- максимальный процент корректировки, определяемый:

для 2011 года:$П_{кор_{2011}}$ = 0,5%;

для 2012 года: :$П_{кор_{2012}}$ = 1%;

начиная с 2013 года: :$П_{кор_{2013}}$ = 2%.

Долгосрочный период предприятия, в который входит отчетный 2021 год, начался с 2020 года, долгосрочные параметры, в том числе, показатели надёжности и качества установлены для Предприятия на период 2020-2024 годы постановлением РЭК №895 от 31.12.2019г.

Расчёт значения показателя $КНК_i$ приведён в таблице.

Таблица 63

Показатель	Значение	Основание
α1	0,3	п 5.1.4 Приказ Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256 (ред. от 21.06.2017) «Об утверждении Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций» (Зарегистрировано в Минюсте России 27.12.2016 № 44983)
α2	0,3	
β1	0,3	
β2	0,1	
$К_{над1}$	1	достигнуто с превышением
Кнад2	1	достигнуто с превышением
$К_{кач1}$	0	достигнуто
Ккач3	0	достигнуто
Плановое значение Πsaidi	1,663762	Постановление РЭК Кузбасса № 895 от 31.12.2019
Плановое значение Πsaifi	1,587615	
Плановое значение Птпр	1,000000	
Фактическое значение Πsaidi	1,123110	Постановление РЭК Кузбасса № 159 от 01.06.2021
Фактическое значение Πsaifi	1,071720	
Фактическое значение Птпр	1,000000	
Коэффициент допустимого отклонения	25%	Приказ Минэнерго России от 18.10.2017 № 976 «Об утверждении базовых значений показателей надежности, значений коэффициентов допустимых отклонений фактических значений показателей надежности от плановых и максимальной динамики улучшения плановых показателей надежности для групп территориальных сетевых организаций, имеющих сопоставимые друг с другом экономические и технические характеристики и (или) условия деятельности, с применением метода сравнения аналогов» (Зарегистрировано в Минюсте России 13.11.2017 № 48866)

Показатель	Значение	Основание
Коэффициент допустимого отклонения для показателя качества Птпр	25%	
$К_{об}$	0,6	п 5.1.4 Приказ Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256 (ред. от 21.06.2017)
$К_{кор}$	2%	Приказ ФСТ РФ от 26.10.2010 № 254-э/1 «Об утверждении Методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг» (Зарегистрировано в Минюсте РФ 13.11.2010 № 18951)
КНК	0,012	
НВВ 2021г.	6 151 529,82	
Сумма корректировки	73 818,36	

Таким образом, корректировка необходимой валовой выручки с учётом надёжности и качества (с использованием коэффициента, корректирующего необходимую валовую выручку с учётом надёжности и качества - КНК и уровня необходимой валовой выручки 2021 г.) на 2023 год составит 73 818,36 тыс. руб.

10. Государственная помощь

Из мотивировочной части предписания:

«Согласно таблице 9 «Государственная помощь» к пояснениям к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах ООО «КЭнК» в 2021 году Регулируемой организацией получено 162 тыс. руб. бюджетных средств, использованных на текущие расходы.

Из Экспертного заключения на 2023 год не представляется возможным определить учет Органом регулирования указанной суммы в НВВ ООО «КЭнК».

Учитывая вышеизложенное, расходы по данной статье затрат подлежат дополнительному экономическому анализу с последующим исключением выявленных экономически необоснованных расходов»

Во исполнение пункта 2.4. предписания ФАС России от 08.12.2023 №СП/105278/23 на основании мотивировочной части предписания экспертами РЭК Кузбасса проведен дополнительный анализ по статье «Государственная помощь» на 2020 год.

По результатам, проведенного анализа РЭК Кузбасса сообщает следующее:

В 2021 году ООО «КЭнК» получило из бюджета и использовало по назначению субсидии на сумму 162,00 тыс. руб. на финансовое обеспечение затрат, связанных с повышением квалификации сотрудников предпенсионного возраста

и женщин, находящихся в отпуске по уходу за ребенком. Указанная сумма в НВВ ООО «КЭнК» по передаче электроэнергии не учитывалась, т. к. и поступление средств из бюджета и затраты, понесенные Обществом, были учтены по виду деятельности «Выполнение прочих работ и услуг производственного характера».

11. Корректировка необходимой валовой выручки долгосрочного периода регулирования 2020 – 2024 гг. ООО «КЭнК»

Во исполение **п. 2** предписания ФАС России от 08.12.2023 №СП105278/23 РЭК Кузбасса произведен дополнительный анализ и расчет расходов (показателей), включенных в необходимую валовую выручку общества с ограниченной ответственностью «Кузбасская энергосетевая компания», на основании мотивировочной части настоящего предписания, который отражен в Экспертном заключении (с указанием документов и материалов, на основании которых принималось решение, причин учета (неучета) 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.

По результатам дополнительного анализа и расчета расходов, на основании мотивировочной части предписания, РЭК Кузбасса произведены следующие корректировки:

Расходы по статье затрат «Другие прочие расходы» в части расходов на получение лицензий и разрешений в госорганах, учтенные в составе базового уровня подконтрольных расходов 2020 года, перенесены в прочие неподконтрольные расходы в экономически обоснованном размере –16 245,56 тыс. руб.

Исключены, с учетом позиции ФАС России, выявленные экономически необоснованные расходы, по следующим статьям затрат:

На 2020 год:

- «Расчет количества условных единиц» на 2020 год в размере - 0,00 тыс. руб.;
- «Материальные расходы» в размере - 41 769,23 тыс. руб.;
- «Работы и услуги производственного характера (в т. ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)» в размере - 70 268,06 тыс. руб;
- «Расходы на оплату труда» в размере - 208 694,78 тыс. руб.;
- «Ремонт основных фондов» в размере - 21 460,56 тыс. руб.;
- «Оплата работ и услуг сторонних организаций» в размере - 7 272,21 тыс. руб.;

- «Расходы на командировки и представительские» в размере - 432,58 тыс. руб.;
- «Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности» в размере - 1 245,32 тыс. руб. (в связи с корректировкой численности);
- «Расходы на страхование» в размере - 22 155,37 тыс. руб.;
- «Другие прочие расходы» в размере - 24 607,42 тыс. руб.
- «Подконтрольные расходы из прибыли» в размере – 45 697,75 тыс. руб.;
- «Отчисления на социальные нужды» в размере – 63 443,24 тыс. руб.;

На 2023 год:

- «Плата за аренду имущества и лизинг» в размере – 141 534,43 тыс. руб.;
- «Земельный налог» в размере – 1 297,19 тыс. руб.;
- «Налог на имущество» в размере – 0,00 тыс. руб.;
- «Прочие налоги и сборы» в размере – 0,00 тыс. руб.;
- «Отчисления на социальные нужды» в размере – 64 558,07 тыс. руб.;
- «Расходы за 2021 год на реконструкцию и техническое перевооружение объектов электросетевого хозяйства, обусловленные необходимостью технологического присоединения потребителей, не вошедшие в состав утвержденной на 2021 год инвестиционной программы» в размере – 0,00 тыс. руб.;
- «Налог на прибыль» в размере – 71 066,37 тыс. руб.;
- «Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии» на 2023 год;
- «Расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям» в размере – 114 520,47 тыс. руб.;
- «Расчетная предпринимательская прибыль» в размере – 0,00 тыс. руб.;
- «Корректировка НВВ по итогам предыдущих периодов регулирования» в размере – 0,00 тыс. руб.;
- «Корректировка необходимой валовой выручки с учетом надежности и качества» в размере – 0,00 тыс. руб.;
- «Государственная помощь» - 0,00 тыс. руб.

Расчет базового уровня подконтрольных расходов 2020 года

Во исполение **п. 3** предписания ФАС России от 08.12.2023 №СП105278/23 по результатам исполнения пункта 2 настоящего РЭК Кузбасса пересмотрен базовый уровень подконтрольных расходов общества с ограниченной ответствен-

ностью «Кузбасская энергосетевая компания» 2020 года в соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 1178, а также величину необходимой валовой выручки общества с ограниченной ответственностью «Кузбасская энергосетевая компания» в соответствии с положениями Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э.

Величина базового уровня подконтрольных расходов, расчитанная методом экономически обоснованных расходов, с учетом исключения по предписанию ФАС, на 2020 год составила 2 865 028,10 тыс. руб. Расчет представлен в таблице.

Таблица 64

Базовый уровень подконтрольных расходов, определённый методом экономически обоснованных расходов, на 2020 год

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020 год базовый (без OPEX)		Отклонение
			Утверждено РЭК КО	Пересмотрено с учетом исполнения предписания ФАС России от 08.12.2023 № СП/105278/23	
1	2	3	4	5	6
	Расчёт коэффициента индексации				
1	ИПЦ	%			
2	Индекс эффективности операционных расходов	%			
3	Количество активов	у.е.	83 505,73	63 182,93	-20 322,80
4	Индекс изменения количества активов	%			
5	Коэффициент эластичности затрат по росту активов				
6	Итого коэффициент индексации				
1. Подконтрольные расходы					
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	**423 851,66**	**311 814,37**	**-112 037,29**
1.1.1.	*Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо*	*тыс.руб.*	289 979,46	248 210,23	-41 769,23
1.1.2.	*Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)*	*тыс.руб.*	133 872,20	63 604,14	-70 268,06
1.2.	**Расходы на оплату труда**	**тыс.руб.**	**2 340 726,82**	***2 132 032,04***	**-208 694,78**
	Среднесписочная численность	*чел.*	4 116,50	3 749,48	-367,02
	Средняя заработная плата	*руб./чел. в мес.*	*47 385,05*	*47 385,05*	0,00
1.3.	**Прочие расходы, всего, в том числе:**	**тыс.руб.**	**497 230,87**	**420 057,42**	**-77 173,46**
1.3.1.	*Ремонт основных фондов*	*тыс.руб.*	360 203,24	***338 742,68***	-21 460,56
1.3.2.	*Оплата работ и услуг сторонних организаций*	*тыс.руб.*	*32 879,73*	*25 607,53*	*-7 272,21*
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб.	12 533,24	12 232,43	-300,81

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020 год базовый (без OPEX)		Отклонение
			Утверждено РЭК КО	Пересмотрено с учетом исполнения предписания ФАС России от 08.12.2023 № СП/105278/23	
1	2	3	4	5	6
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	12 626,51	12 626,51	0,00
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	26,19	26,19	0,00
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	752,45	722,40	-30,05
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.			0,00
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	6 941,35	0,00	-6 941,35
1.3.3.	*Расходы на командировки и представительские*	*тыс.руб.*	7 394,92	6 962,34	-432,58
1.3.4.	*Расходы на подготовку кадров*	*тыс.руб.*	1 026,54	1 026,54	0,00
1.3.5.	*Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности*	*тыс.руб.*	10 973,93	9 728,61	-1 245,32
1.3.6.	*Электроэнергия на хоз. нужды*	*тыс.руб.*			0,00
1.3.7.	*Теплоэнергия*	*тыс.руб.*			0,00
1.3.8.	*Расходы на страхование*	*тыс.руб.*	27 198,01	5 042,64	-22 155,37
1.3.9.	*Другие прочие расходы*	*тыс.руб.*	57 554,50	32 947,08	-24 607,42
1.4.	**Подконтрольные расходы из прибыли**	**тыс.руб.**	**46 822,02**	**1 124,27**	**-45 697,75**
ИТОГО подконтрольные расходы		тыс.руб.	**3 308 631,38**	**2 865 028,10**	**-443 603,28**

Расчёт базового уровня подконтрольных расходов и индекса эффективности подконтрольных расходов методом сравнения аналогов для долгосрочного периода регулирования 2020 – 2024 гг.

Расчёт базового уровня подконтрольных расходов и индекса эффективности подконтрольных расходов методом сравнения аналогов предусмотрен пунктом 38 Основ ценообразования и пунктом 6 Методических указаний №98-э. Указанный расчёт производится согласно методическим указаниям по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов (далее - Методические указания №421 -э).

Расчет индекса эффективности ОПР и величины базового уровня ОПР с применением метода сравнения аналогов осуществляется на основании распределения ТСО по группам ТСО, показатель рейтинга эффективности которых находится в заданном интервале фиксированных значений в соответствии с приложением №3 к Методическим указаниям №421-э (далее - группа эффективности) по итогам расчета рейтинга эффективности ТСО, с учетом:

а) уровня цен и климатических условий в регионе, в котором осуществляется деятельность ТСО;

б) натуральных показателей ТСО, предусмотренных приложением №1 к Методическим указаниям №421-э.

Расчет рейтинга эффективности, ранжирование уровней эффективности сетевой организации, проводится с использованием нормализованных (преобразованных в значения в диапазоне от 0 до 1) удельных показателей, определенных следующим образом:

$$R_i^n = \frac{N_{\text{тп}\,i}^n + N_{\text{км}\,i}^n + N_{\text{мва}\,i}^n}{3} \quad (1),$$

где:

R_i^n - значение рейтинга эффективности ТСО n в году i.

$N^n{}_i$ - значения нормализованных удельных показателей, определяющиеся как:

$$N_{\text{тп}\,i}^n = Y_{\text{тп}\,i}^n * L_{\text{тп}\,i} - M_{\text{тп}\,i}$$
$$N_{\text{тп}\,i}^n = 0, \text{ если } N_{\text{тп}\,i}^n < 0 \quad (2)$$
$$N_{\text{тп}\,i}^n = 1, \text{ если } N_{\text{тп}\,i}^n > 1$$

$$N_{\text{км}\,i}^n = Y_{\text{км}\,i}^n * L_{\text{км}\,i} - M_{\text{км}\,i}$$
$$N_{\text{км}\,i}^n = 0, \text{ если } N_{\text{км}\,i}^n < 0 \quad (3)$$
$$N_{\text{км}\,i}^n = 1, \text{ если } N_{\text{км}\,i}^n > 1$$

$$N_{\text{мва}\,i}^n = Y_{\text{мва}\,i}^n * L_{\text{мва}\,i} - M_{\text{мва}\,i}$$
$$N_{\text{мва}\,i}^n = 0, \text{ если } N_{\text{мва}\,i}^n < 0 \quad (4),$$
$$N_{\text{мва}\,i}^n = 1, \text{ если } N_{\text{мва}\,i}^n > 1$$

где:

$L_{\text{тп}\,i}$, $L_{\text{км}\,i}$, $L_{\text{мва}\,i}$, $M_{\text{тп}\,i}$, $M_{\text{км}\,i}$, $M_{\text{мва}\,i}$ - коэффициенты нормализации (преобразование в значения в диапазоне от 0 до 1) ТСО n для года i, определяемые в соответствии с приложением №2 к Методическим указаниям №421-э. Поскольку показатель коэффициента нормализации после 2013 года в Методических указаниях № 421-э не изменялся, определением Верховного Суда Российской Федерации от 26.04.2018 № 5-АПГ18-17 признано обоснованным принятие в расчет с 2013 года по последующие годы значений по последнему приведенному в Методических указаниях № 421-э периоду, то есть для 2013 года.

$Y_{\text{тп}\,i}^n$, $Y_{\text{мва}\,i}^n$, $Y_{\text{км}\,i}^n$ - значения приведенных удельных показателей ТСО n в году i, характеризующие отношение фактических операционных (подконтрольных) расходов к фактическим показателям по протяженности линий электропередач, трансформаторной мощности электрооборудования и числу точек присоединения потребителей услуг к электрической сети.

$$Y^n_{\text{тп}\,i} = \frac{OPEX^n_i * C^n_i * T^n}{\text{тп}^n_i} \quad (5)$$

$$Y^n_{\text{км}\,i} = \frac{OPEX^n_i * C^n_i * T^n}{\text{км}^n_i} \quad (6)$$

$$Y^n_{\text{мва}\,i} = \frac{OPEX^n_i * C^n_i * T^n}{\text{мва}^n_i} \quad (7),$$

где:

$OPEX^n_i$ - значение фактических операционных, подконтрольных расходов (далее - значение фактических ОПР), представленных ТСО n за год i, в соответствии с перечнем статей затрат, определенных в приложении №1 к Методическим указаниям №421-э, и принятых органом регулирования с учетом норм п. 7 Основ ценообразования;

C^n_i - коэффициент приведения затрат по уровню цен для ТСО n в году i, в соответствии с приложением №4 к Методическим указаниям №421-э.

T^n - коэффициент приведения затрат по климатическим условиям, рассчитываемый как:

$$T^n = \frac{1}{T^n_1 * T^n_2 * T^n_3} \quad (8),$$

где:

T^n_1, T^n_2, T^n_3 - коэффициенты приведения затрат по климатическим условиям, в соответствии с приложением №5 к Методическим указаниям №421-э.

км^n_i - фактическая протяженность линий электропередач, эксплуатируемых на законных основаниях и участвующих в регулируемом виде деятельности, ТСО n в году i в соответствующем субъекте Российской Федерации, км;

мва^n_i - фактическая установленная трансформаторная мощность электрооборудования, эксплуатируемого на законных основаниях и участвующая в регулируемом виде деятельности, ТСО n в году i в соответствующем субъекте Российской Федерации, МВА;

тп^n_i - фактическое максимальное за отчетный период регулирования число точек присоединения потребителей услуг к электрической сети электросетевой организации, в том числе принятых в опытно-промышленную эксплуатацию ТСО n в году i в соответствующем субъекте Российской Федерации, шт.

Для расчета долгосрочных параметров регулирования на очередной долгосрочный период регулирования с применением метода сравнения аналогов в отношении ТСО базовый уровень ОПР ТСО определяется в 70% доле от базового уровня ОПР, рассчитанных в соответствии с Методическими указаниями по ре-

гулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала или с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации НВВ, в зависимости от применяемого в отношении ТСО метода регулирования, и 30% доле от базового уровня ОПР для ТСО, рассчитанного в соответствии с Методическими указаниями №421-э.

$$\text{БазОРЕХ}^{n}_{m+1} = 0,3 \times \text{Эф.Орех}^{n}_{m+1} + 0,7 \times \text{ОПР}^{n\,\text{му}}_{m+1} \quad (9),$$

где:

БазОРЕХ^{n}_{m+1} - базовый уровень ОПР ТСО n в году m + 1;

Эф.Орех^{n}_{m+1} - значение эффективного уровня ОПР ТСО n в году m + 1, рассчитываемого в соответствии с п. 10 Методических указаний №421-э;

$\text{ОПР}^{n\,\text{му}}_{m+1}$ - уровень ОПР, рассчитанный органом регулирования для ТСО n в году m + 1 в соответствии с Методическими указаниями по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала или с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации НВВ.

Величина эффективного уровня ОПР в целях расчета базового уровня ОПР ТСО для расчета долгосрочных параметров регулирования ТСО рассчитывается на основании расчета коэффициента изменения рейтинга эффективности.

$$k^n = \frac{\Sigma_{i=2013}^{m-1}\left(\text{R}_i^n - \text{R}_{i-1}^n\right)}{m - 2013} \quad (10),$$

где:

k^n - коэффициент изменения рейтинга эффективности ТСО n;

m - год, предшествующий периоду регулирования;

R_i^n - значение рейтинга эффективности ТСО n в году i.

Если $k^n \geq -x^n/100$, то величина эффективного уровня ОПР определяется по формуле:

$$\text{Эф.Орех}^n_{m+1} = \left(1 - k^n - x^n\right) * \text{ОРЕХ}^n_{m-1} * \left(1 - x^n\right)^2 * \left(1 + \text{ИПЦ}^n_m\right) * \left(1 + \text{ИПЦ}^n_{m+1}\right) * \left(1 + \text{ИКА}_m{}^n\right) * \left(1 + \text{ИКА}_{m+1}{}^n\right)$$

(11),

где:

m - год, предшествующий периоду регулирования;

x^n - значение индекса эффективности ОПР ТСО n, определенное на основании расчета рейтинга эффективности в соответствии с приложением №3 к Методическим указаниям №421-э;

$ОРЕХ^n_{m-1}$ - значение фактических экономически обоснованных операционных, подконтрольных расходов ТСО n в году m - 1, сформированное в соответствии с Методическими указаниями по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала или с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации НВВ, в зависимости от применяемого в отношении ТСО метода регулирования, за исключением случаев, предусмотренных п. 16 Методических указаний №421-э.

$ИПЦ^n_m$, $ИПЦ^n_{m+1}$ - индекс потребительских цен в соответствии с одобренным прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на год m и год m + 1;

$ИКА_m{}^n$ - индекс изменения количества активов, установленный на год m при расчете долгосрочных тарифов, определяемый как:

$$ИКА_m{}^n = К_{эл} * \frac{УЕ^n_m - УЕ^n_{m-1}}{УЕ^n_{m-1}} \quad (12)$$

$ИКА_{m+1}{}^n$ - индекс изменения количества активов, установленный на год m + 1 при расчете долгосрочных тарифов, определяемый как:

$$ИКА_{m+1}{}^n = К_{эл} * \frac{УЕ^n_{m+1} - УЕ^n_m}{УЕ^n_m} \quad (12.1),$$

где:

$УЕ_m{}^n$ - количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности в году m, определяется органами регулирования исходя из количества условных единиц, относящихся к активам, на последнюю отчетную дату года m - 1, и объектам электросетевого хозяйства, использование которых при осуществлении производственной деятельности планируется начать в период с последней отчетной даты m - 1 года до окончания года m, в том числе вводимым в эксплуатацию в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой;

$УЕ_{m+1}^{n}$ - количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности в году m + 1, определяется органами регулирования исходя из количества условных единиц, относящихся к активам, на последнюю отчетную дату года m, и объектам электросетевого хозяйства, использование которых при осуществлении производственной деятельности планируется начать в период с последней отчетной даты m года до окончания года m + 1, в том числе вводимым в эксплуатацию в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой;

$K_{эл}$ - коэффициент эластичности операционных, подконтрольных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, устанавливаемый органом регулирования на долгосрочный период регулирования в соответствии с Методическими указаниями по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала или с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации НВВ, в зависимости от применяемого в отношении ТСО метода регулирования.

Если $k^n < -x^n/100$, то величина эффективного уровня ОПР определяется по формуле:

$$Эф.Орех_{m+1}^{n} = ОРЕХ_{m-1}^{n} * \left(1 - x^n\right)^2 * \left(1 + ИПЦ_{m}^{n}\right) * \left(1 + ИПЦ_{m+1}^{n}\right) * \left(1 + ИКА_{m}^{n}\right) * \left(1 + ИКА_{m+1}^{n}\right)$$

(13)

В случае если необходимые для расчета рейтинга эффективности, величины эффективного и/или базового уровня ОПР данные (приложение №1 к Методическим указаниям №421-э) не представлены ТСО в орган регулирования, либо представленные данные являются недостоверными, значения индекса эффективности ОПР принимается в соответствии с приложением №3 к Методическим указаниям №421-э, за исключением случаев, предусмотренных п. 14 Методических указаний №421-э.

В случае если, в соответствии с представленными данными, значение фактических ОПР ТСО n за один из 2 лет, предшествующих периоду регулирования, превышает значение операционных, подконтрольных расходов, установленное органом регулирования для ТСО n на соответствующий год, более чем на D процентов, установление базового уровня ОПР такой ТСО осуществляется в соответствии с действующим для ТСО долгосрочным методом регулирования, а в случае отсутствия применения методов долгосрочного регулирования в году, предшествующему периоду регулирования, установление базового уровня ОПР

такой ТСО осуществляется в соответствии с Методическими указаниями по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала либо в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации НВВ, где

$$D = \frac{b}{p} * x^n - b * 100\% \quad (14)$$

b и p - параметры, определяющие допустимое превышение фактических операционных, подконтрольных расходов над установленным в зависимости от расчетной эффективности ТСО, установленные в соответствии с приложением №6 к Методическим указаниям №421-э;

x^n - значение индекса эффективности ОПР ТСО n, определенное на основании расчета рейтинга эффективности в соответствии с приложением №3 к Методическим указаниям №421-э.

Для ТСО, переход на долгосрочный метод регулирования которых планируется осуществить в году m + 1, либо в году m, базовый уровень ОПР устанавливается органом регулирования на уровне, обеспечивающем достижение значения рейтинга эффективности на конец первого года периода регулирования не более 0,29. При этом при расчете значения рейтинга эффективности на конец первого года периода регулирования значение фактических экономически обоснованных операционных, подконтрольных расходов ТСО n в соответствующем году заменяется на плановое значение экономически обоснованных операционных, подконтрольных расходов. Значения $км_i^n$, $мва_i^n$, $тп_i^n$ определяются на последнюю отчетную дату года m (предшествующего периоду регулирования), а показатели $L_{тп\,i}$, $L_{км\,i}$, $L_{мва\,i}$ определяются для года m - 1 согласно приложению №2 к Методическим указаниям №421-э. При этом значение индекса эффективности ОПР определяется в соответствии с приложением №3 к Методическим указаниям №421-э на основании полученного расчетного рейтинга эффективности.

Определение базового уровня операционных, подконтрольных расходов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов

Данные о результатах регулирования и

фактических результатах финансово-хозяйственной деятельности за 2012 год

№ п.п.	Наименование показателя	Единицы измерения	2012 год
			факт
1	Операционные, подконтрольные расходы, всего	тыс.руб без НДС	1 791 209,50
2	Максимальное фактическое за отчетный период регулирования количество точек поставки электрической энергии потребителем услуг, присоединенным к электросетевой организации	шт.	209 451,00
3	Общее количество условных единиц на конец года	у.е.	69 425,13

4	Общая протяженность сетей (воздушных и кабельных линий) на конец года	км	14 488,38
5	Общая трансформаторная емкость подстанций на конец года	МВА	1 474,20

Определение показателей

№	Наименование показателя	Обозначения, единицы измерения	Значение
1	**Расчет коэффициента приведения затрат по уровню цен в 2012 году.**		
	Стоимость фиксированного набора потребительских товаров и услуг в декабре:	C_i^n	1,68
	Москва	руб.	13 948,20
	Кемеровская область	руб.	8 303,95
	Информация размещена на сайте Федеральной службы государственной статистики http://www.gks.ru/dbscripts/cbsd/dbinet.cgi		
2	**Расчет коэффициента приведения затрат по климатическим условиям.**		
	$T^n = \frac{1}{T_1^n * T_2^n * T_3^n}$	T^n	0,850
	средняя температура января	T_1^n	1,046
	толщина стенки гололеда	T_2^n	1,071
	количество дней переходов температуры через ноль	T_3^n	1,050
3	**Расчет значений приведенных удельных показателей ТСО в 2012 году.**		
	по числу точек присоединения потребителей		
	$Y_{\text{тп}\,i}^n = \frac{OPEX_i^n * C_i^n * T^n}{\text{тп}_i^n}$	$Y_{\text{тп}\,i}^n$	12,21200
	по протяженности линий электропередач		
	$Y_{\text{км}\,i}^n = \frac{OPEX_i^n * C_i^n * T^n}{\text{км}_i^n}$	$Y_{\text{км}\,i}^n$	176,54260
	по трансформаторной мощности		
	$Y_{\text{мва}\,i}^n = \frac{OPEX_i^n * C_i^n * T^n}{\text{мва}_i^n}$	$Y_{\text{мва}\,i}^n$	1735,04916
4	**Коэффициенты нормализации 2012 года.**		
	по числу точек присоединения потребителей	$L_{\text{тп}\,i}$	0,001351
		$M_{\text{тп}\,i}$	0,003237
	по протяженности линий электропередач	$L_{\text{км}\,i}$	0,001689
		$M_{\text{км}\,i}$	0,069266
	по трансформаторной мощности	$L_{\text{мва}\,i}$	0,000840
		$M_{\text{мва}\,i}$	0,061270
5	**Расчет нормализованных удельных показателей в 2012 году.**		
	по числу точек присоединения потребителей		
	$N_{\text{тп}\,i}^n = Y_{\text{тп}\,i}^n * L_{\text{тп}\,i} - M_{\text{тп}\,i}$ $N_{\text{тп}\,i}^n = 0$, если $N_{\text{тп}\,i}^n < 0$ $N_{\text{тп}\,i}^n = 1$, если $N_{\text{тп}\,i}^n > 1$	$N_{\text{тп}\,i}^n$	0,013261
	по протяженности линий электропередач		
	$N_{\text{км}\,i}^n = Y_{\text{км}\,i}^n * L_{\text{км}\,i} - M_{\text{км}\,i}$ $N_{\text{км}\,i}^n = 0$, если $N_{\text{км}\,i}^n < 0$ $N_{\text{км}\,i}^n = 1$, если $N_{\text{км}\,i}^n > 1$	$N_{\text{км}\,i}^n$	0,228914
	по трансформаторной мощности		

	$N^n_{\text{мва}\,i} = Y^n_{\text{мва}\,i} * L_{\text{мва}\,i} - M_{\text{мва}\,i}$ $N^n_{\text{мва}\,i} = 0$, если $N^n_{\text{мва}\,i} < 0$ $N^n_{\text{мва}\,i} = 1$, если $N^n_{\text{мва}\,i} > 1$	$N^n_{\text{мва}\,i}$	1,0000
6	**Расчет рейтинга эффективности в 2012 году.**		
	$R^n_i = \frac{N^n_{\text{тп}\,i} + N^n_{\text{км}\,i} + N^n_{\text{мва}\,i}}{3}$	R^n_i	0,414059

Данные о результатах регулирования и фактических результатах финансово-хозяйственной деятельности за 2013 год

№ п.п.	Наименование показателя	Единицы измерения	2013 год
			факт
1	Операционные, подконтрольные расходы, всего	тыс.руб без НДС	1 934 220,40
2	Максимальное фактическое за отчетный период регулирования количество точек поставки электрической энергии потребителем услуг, присоединенным к электросетевой организации	шт.	209 869,00
3	Общее количество условных единиц на конец года	у.е.	69 953,50
4	Общая протяженность сетей (воздушных и кабельных линий) на конец года	км	14 734,70
5	Общая трансформаторная емкость подстанций на конец года	МВА	1 515,25

Определение показателей

№	Наименование показателя	Обозначения, единицы измерения	Значение
1	**Расчет коэффициента приведения затрат по уровню цен в 2013 году.**		
	Стоимость фиксированного набора потребительских товаров и услуг в декабре:	C^n_i	1,68
	Москва	руб.	15 417,34
	Кемеровская область	руб.	9 165,24
	Информация размещена на сайте Федеральной службы государственной статистики http://www.gks.ru/dbscripts/cbsd/dbinet.cgi		
2	**Расчет коэффициента приведения затрат по климатическим условиям.**		
	$T^n = \frac{1}{T^n_1 * T^n_2 * T^n_3}$	T^n	0,850
	средняя температура января	T^n_1	1,046
	толщина стенки гололеда	T^n_2	1,071
	количество дней переходов температуры через ноль	T^n_3	1,050
3	**Расчет значений приведенных удельных показателей ТСО в 2013 году.**		
	по числу точек присоединения потребителей		
	$Y^n_{\text{тп}\,i} = \frac{OPEX^n_i * C^n_i * T^n}{\text{тп}^n_i}$	$Y^n_{\text{тп}\,i}$	13,17992
	по протяженности линий электропередач		
	$Y^n_{\text{км}\,i} = \frac{OPEX^n_i * C^n_i * T^n}{\text{км}^n_i}$	$Y^n_{\text{км}\,i}$	187,72403
	по трансформаторной мощности		
	$Y^n_{\text{мва}\,i} = \frac{OPEX^n_i * C^n_i * T^n}{\text{мва}^n_i}$	$Y^n_{\text{мва}\,i}$	1825,48012
4	**Коэффициенты нормализации 2013 года.**		
	по числу точек присоединения потребителей	$L_{\text{тп}\,i}$	0,001340
		$M_{\text{тп}\,i}$	0,003562
	по протяженности линий электропередач	$L_{\text{км}\,i}$	0,001699

		$M_{\text{км } i}$	0,076671
	по трансформаторной мощности	$L_{\text{мва } i}$	0,000726
		$M_{\text{мва } i}$	0,059570
5	**Расчет нормализованных удельных показателей в 2013 году.**		
	по числу точек присоединения потребителей		
	$N^n_{\text{тп } i} = Y^n_{\text{тп } i} * L_{\text{тп } i} - M_{\text{тп } i}$ $N^n_{\text{тп } i} = 0$, если $N^n_{\text{тп } i} < 0$ $N^n_{\text{тп } i} = 1$, если $N^n_{\text{тп } i} > 1$	$N^n_{\text{тп } i}$	0,014099
	по протяженности линий электропередач		
	$N^n_{\text{км } i} = Y^n_{\text{км } i} * L_{\text{км } i} - M_{\text{км } i}$ $N^n_{\text{км } i} = 0$, если $N^n_{\text{км } i} < 0$ $N^n_{\text{км } i} = 1$, если $N^n_{\text{км } i} > 1$	$N^n_{\text{км } i}$	0,24227
	по трансформаторной мощности		
	$N^n_{\text{мва } i} = Y^n_{\text{мва } i} * L_{\text{мва } i} - M_{\text{мва } i}$ $N^n_{\text{мва } i} = 0$, если $N^n_{\text{мва } i} < 0$ $N^n_{\text{мва } i} = 1$, если $N^n_{\text{мва } i} > 1$	$N^n_{\text{мва } i}$	1,0000
6	**Расчет рейтинга эффективности в 2013 году.**		
	$R^n_i = \frac{N^n_{\text{тп } i} + N^n_{\text{км } i} + N^n_{\text{мва } i}}{3}$	R^n_i	0,418790

Данные о результатах регулирования и фактических результатах финансово-хозяйственной деятельности за 2014 год

№ п.п.	Наименование показателя	Единицы измерения	2014 год
			факт
1	Операционные, подконтрольные расходы, всего	тыс.руб без НДС	1 993 565,80
2	Максимальное фактическое за отчетный период регулирования количество точек поставки электрической энергии потребителем услуг, присоединенным к электросетевой организации	шт.	214 237,00
3	Общее количество условных единиц на конец года	у.е.	71 266,11
4	Общая протяженность сетей (воздушных и кабельных линий) на конец года	км	14 857,78
5	Общая трансформаторная емкость подстанций на конец года	МВА	1543,00

Определение показателей

№	Наименование показателя	Обозначения, единицы измерения	Значение
1	**Расчет коэффициента приведения затрат по уровню цен в 2014 году.**		
	Стоимость фиксированного набора потребительских товаров и услуг в декабре:	C^n_i	1,65
	Москва	руб.	16 910,54
	Кемеровская область	руб.	10 248,42
	Информация размещена на сайте Федеральной службы государственной статистики http://www.gks.ru/dbscripts/cbsd/dbinet.cgi		
2	**Расчет коэффициента приведения затрат по климатическим условиям.**		
	$T^n = \frac{1}{T^n_1 * T^n_2 * T^n_3}$	T^n	0,850
	средняя температура января	T^n_1	1,046
	толщина стенки гололеда	T^n_2	1,071
	количество дней переходов температуры через ноль	T^n_3	1,050

3	**Расчет значений приведенных удельных показателей ТСО в 2014 году.**		
	по числу точек присоединения потребителей		
	$Y^n_{\text{тп}\,i} = \frac{OPEX^n_i * C^n_i * T^n}{\text{тп}^n_i}$	$Y^n_{\text{тп}\,i}$	13,05348
	по протяженности линий электропередач		
	$Y^n_{\text{км}\,i} = \frac{OPEX^n_i * C^n_i * T^n}{\text{км}^n_i}$	$Y^n_{\text{км}\,i}$	188,22049
	по трансформаторной мощности		
	$Y^n_{\text{мва}\,i} = \frac{OPEX^n_i * C^n_i * T^n}{\text{мва}^n_i}$	$Y^n_{\text{мва}\,i}$	1812,39823
4	**Коэффициенты нормализации 2014 года.**		
	по числу точек присоединения потребителей	$L_{\text{тп}\,i}$	0,001340
		$M_{\text{тп}\,i}$	0,003562
	по протяженности линий электропередач	$L_{\text{км}\,i}$	0,001699
		$M_{\text{км}\,i}$	0,076671
	по трансформаторной мощности	$L_{\text{мва}\,i}$	0,000726
		$M_{\text{мва}\,i}$	0,059570
5	**Расчет нормализованных удельных показателей в 2014 году.**		
	по числу точек присоединения потребителей		
	$N^n_{\text{тп}\,i} = Y^n_{\text{тп}\,i} * L_{\text{тп}\,i} - M_{\text{тп}\,i}$ $N^n_{\text{тп}\,i} = 0$, если $N^n_{\text{тп}\,i} < 0$ $N^n_{\text{тп}\,i} = 1$, если $N^n_{\text{тп}\,i} > 1$	$N^n_{\text{тп}\,i}$	0,013930
	по протяженности линий электропередач		
	$N^n_{\text{км}\,i} = Y^n_{\text{км}\,i} * L_{\text{км}\,i} - M_{\text{км}\,i}$ $N^n_{\text{км}\,i} = 0$, если $N^n_{\text{км}\,i} < 0$ $N^n_{\text{км}\,i} = 1$, если $N^n_{\text{км}\,i} > 1$	$N^n_{\text{км}\,i}$	0,24312
	по трансформаторной мощности		
	$N^n_{\text{мва}\,i} = Y^n_{\text{мва}\,i} * L_{\text{мва}\,i} - M_{\text{мва}\,i}$ $N^n_{\text{мва}\,i} = 0$, если $N^n_{\text{мва}\,i} < 0$ $N^n_{\text{мва}\,i} = 1$, если $N^n_{\text{мва}\,i} > 1$	$N^n_{\text{мва}\,i}$	1,0000
6	**Расчет рейтинга эффективности в 2014 году.**		
	$R^n_i = \frac{N^n_{\text{тп}\,i} + N^n_{\text{км}\,i} + N^n_{\text{мва}\,i}}{3}$	R^n_i	0,419015

Данные о результатах регулирования и фактических результатах финансово-хозяйственной деятельности за 2015 год

№ п.п.	Наименование показателя	Единицы измерения	2015 год
			факт
1	Операционные, подконтрольные расходы, всего	тыс.руб без НДС	2 238 527,12
2	Максимальное фактическое за отчетный период регулирования количество точек поставки электрической энергии потребителем услуг, присоединенным к электросетевой организации	шт.	238 967,00
3	Общее количество условных единиц на конец года	у.е.	72 374,06
4	Общая протяженность сетей (воздушных и кабельных линий) на конец года	км	13 803,66
5	Общая трансформаторная емкость подстанций на конец года	МВА	1 664,73

Определение показателей

№	Наименование показателя	Обозначения, единицы измерения	Значение
1	**Расчет коэффициента приведения затрат по уровню цен в 2015 году.**		
	Стоимость фиксированного набора потребительских товаров и услуг в декабре:	C_i^n	1,71
	Москва	руб.	19 274,42
	Кемеровская область	руб.	11 288,22
	Информация размещена на сайте Федеральной службы государственной статистики http://www.gks.ru/dbscripts/cbsd/dbinet.cgi		
2	**Расчет коэффициента приведения затрат по климатическим условиям.**		
	$T^n = \frac{1}{T_1^n * T_2^n * T_3^n}$	T^n	0,850
	средняя температура января	T_1^n	1,046
	толщина стенки гололеда	T_2^n	1,071
	количество дней переходов температуры через ноль	T_3^n	1,050
3	**Расчет значений приведенных удельных показателей ТСО в 2015 году.**		
	по числу точек присоединения потребителей		
	$Y_{\text{тп}\,i}^n = \frac{OPEX_i^n * C_i^n * T^n}{\text{тп}_i^n}$	$Y_{\text{тп}\,i}^n$	13,59784
	по протяженности линий электропередач		
	$Y_{\text{км}\,i}^n = \frac{OPEX_i^n * C_i^n * T^n}{\text{км}_i^n}$	$Y_{\text{км}\,i}^n$	235,40388
	по трансформаторной мощности		
	$Y_{\text{мва}\,i}^n = \frac{OPEX_i^n * C_i^n * T^n}{\text{мва}_i^n}$	$Y_{\text{мва}\,i}^n$	1951,92637
4	**Коэффициенты нормализации 2015 года.**		
	по числу точек присоединения потребителей	$L_{\text{тп}\,i}$	0,001340
		$M_{\text{тп}\,i}$	0,003562
	по протяженности линий электропередач	$L_{\text{км}\,i}$	0,001699
		$M_{\text{км}\,i}$	0,076671
	по трансформаторной мощности	$L_{\text{мва}\,i}$	0,000726
		$M_{\text{мва}\,i}$	0,059570
5	**Расчет нормализованных удельных показателей в 2015 году.**		
	по числу точек присоединения потребителей		
	$N_{\text{тп}\,i}^n = Y_{\text{тп}\,i}^n * L_{\text{тп}\,i} - M_{\text{тп}\,i}$ $N_{\text{тп}\,i}^n = 0$, если $N_{\text{тп}\,i}^n < 0$ $N_{\text{тп}\,i}^n = 1$, если $N_{\text{тп}\,i}^n > 1$	$N_{\text{тп}\,i}^n$	0,014659
	по протяженности линий электропередач		
	$N_{\text{км}\,i}^n = Y_{\text{км}\,i}^n * L_{\text{км}\,i} - M_{\text{км}\,i}$ $N_{\text{км}\,i}^n = 0$, если $N_{\text{км}\,i}^n < 0$ $N_{\text{км}\,i}^n = 1$, если $N_{\text{км}\,i}^n > 1$	$N_{\text{км}\,i}^n$	0,32328
	по трансформаторной мощности		

	$N^{n}_{\text{мва}\,i} = Y^{n}_{\text{мва}\,i} * L_{\text{мва}\,i} - M_{\text{мва}\,i}$ $N^{n}_{\text{мва}\,i} = 0$, если $N^{n}_{\text{мва}\,i} < 0$ $N^{n}_{\text{мва}\,i} = 1$, если $N^{n}_{\text{мва}\,i} > 1$	$N^{n}_{\text{мва}\,i}$	1,0000
6	**Расчет рейтинга эффективности в 2015 году.**		
	$R^{n}_{i} = \frac{N^{n}_{\text{тп}\,i} + N^{n}_{\text{км}\,i} + N^{n}_{\text{мва}\,i}}{3}$	R^{n}_{i}	0,445980

Данные о результатах регулирования и фактических результатах финансово-хозяйственной деятельности за 2016 год

№ п.п.	Наименование показателя	Единицы измерения	2016 год
			факт
1	Операционные, подконтрольные расходы, всего	тыс.руб без НДС	2 460 016,32
2	Максимальное фактическое за отчетный период регулирования количество точек поставки электрической энергии потребителем услуг, присоединенным к электросетевой организации	шт.	238 197,00
3	Общее количество условных единиц на конец года	у.е.	76 510,70
4	Общая протяженность сетей (воздушных и кабельных линий) на конец года	км	15 716,94
5	Общая трансформаторная емкость подстанций на конец года	МВА	1 775,12

Определение показателей

№	Наимановение показателя	Обозначения, единицы измерения	Значение
1	**Расчет коэффициента приведения затрат по уровню цен в 2016 году.**		
	Стоимость фиксированного набора потребительских товаров и услуг в декабре:	C^{n}_{i}	1,71
	Москва	руб.	20 714,73
	Кемеровская область	руб.	12 084,16
	Информация размещена на сайте Федеральной службы государственной статистики http://www.gks.ru/dbscripts/cbsd/dbinet.cgi		
2	**Расчет коэффициента приведения затрат по климатическим условиям.**		
	$T^{n} = \frac{1}{T^{n}_{1} * T^{n}_{2} * T^{n}_{3}}$	T^{n}	0,850
	средняя температура января	T^{n}_{1}	1,046
	толщина стенки гололеда	T^{n}_{2}	1,071
	количество дней переходов температуры через ноль	T^{n}_{3}	1,050
3	**Расчет значений приведенных удельных показателей ТСО в 2016 году.**		
	по числу точек присоединения потребителей		
	$Y^{n}_{\text{тп}\,i} = \frac{OPEX^{n}_{i} * C^{n}_{i} * T^{n}}{\text{тп}^{n}_{i}}$	$Y^{n}_{\text{тп}\,i}$	15,05061
	по протяженности линий электропередач		
	$Y^{n}_{\text{км}\,i} = \frac{OPEX^{n}_{i} * C^{n}_{i} * T^{n}}{\text{км}^{n}_{i}}$	$Y^{n}_{\text{км}\,i}$	228,09851
	по трансформаторной мощности		
	$Y^{n}_{\text{мва}\,i} = \frac{OPEX^{n}_{i} * C^{n}_{i} * T^{n}}{\text{мва}^{n}_{i}}$	$Y^{n}_{\text{мва}\,i}$	2019,59183
4	**Коэффициенты нормализации 2016 года.**		
	по числу точек присоединения потребителей	$L_{\text{тп}\,i}$	0,001340
		$M_{\text{тп}\,i}$	0,003562
	по протяженности линий электропередач	$L_{\text{км}\,i}$	0,001699
		$M_{\text{км}\,i}$	0,076671

	по трансформаторной мощности	$L_{\text{мва } i}$	0,000726
		$M_{\text{мва } i}$	0,059570
5	**Расчет нормализованных удельных показателей в 2016 году.**		
	по числу точек присоединения потребителей		
	$N^n_{\text{тп } i} = Y^n_{\text{тп } i} * L_{\text{тп } i} - M_{\text{тп } i}$ $N^n_{\text{тп } i} = 0$, если $N^n_{\text{тп } i} < 0$ $N^n_{\text{тп } i} = 1$, если $N^n_{\text{тп } i} > 1$	$N^n_{\text{тп } i}$	0,016606
	по протяженности линий электропередач		
	$N^n_{\text{км } i} = Y^n_{\text{км } i} * L_{\text{км } i} - M_{\text{км } i}$ $N^n_{\text{км } i} = 0$, если $N^n_{\text{км } i} < 0$ $N^n_{\text{км } i} = 1$, если $N^n_{\text{км } i} > 1$	$N^n_{\text{км } i}$	0,31087
	по трансформаторной мощности		
	$N^n_{\text{мва } i} = Y^n_{\text{мва } i} * L_{\text{мва } i} - M_{\text{мва } i}$ $N^n_{\text{мва } i} = 0$, если $N^n_{\text{мва } i} < 0$ $N^n_{\text{мва } i} = 1$, если $N^n_{\text{мва } i} > 1$	$N^n_{\text{мва } i}$	1,0000
6	**Расчет рейтинга эффективности в 2016 году.**		
	$R^n_i = \frac{N^n_{\text{тп } i} + N^n_{\text{км } i} + N^n_{\text{мва } i}}{3}$	R^n_i	0,442491

Данные о результатах регулирования и фактических результатах финансово-хозяйственной деятельности за 2017 год

№ п.п.	Наименование показателя	Единицы измерения	2017 год
			факт
1	Операционные, подконтрольные расходы, всего	тыс.руб без НДС	2 650 881,92
2	Максимальное фактическое за отчетный период регулирования количество точек поставки электрической энергии потребителем услуг, присоединенным к электросетевой организации	шт.	240 635,00
3	Общее количество условных единиц на конец года	у.е.	78 390,61
4	Общая протяженность сетей (воздушных и кабельных линий) на конец года	км	14 535,42
5	Общая трансформаторная емкость подстанций на конец года	МВА	1 793,82

Определение показателей

№	Наименование показателя	Обозначения, единицы измерения	Значение
1	**Расчет коэффициента приведения затрат по уровню цен в 2017 году.**		
	Стоимость фиксированного набора потребительских товаров и услуг в декабре:	C^n_i	1,71
	Москва	руб.	21 437,81
	Кемеровская область	руб.	12 478,85
	Информация размещена на сайте Федеральной службы государственной статистики http://www.gks.ru/dbscripts/cbsd/dbinet.cgi		
2	**Расчет коэффициента приведения затрат по климатическим условиям.**		
	$T^n = \frac{1}{T^n_1 * T^n_2 * T^n_3}$	T^n	0,850
	средняя температура января	T^n_1	1,046
	толщина стенки гололеда	T^n_2	1,071
	количество дней переходов температуры через ноль	T^n_3	1,050
3	**Расчет значений приведенных удельных показателей ТСО в 2017 году.**		

	по числу точек присоединения потребителей		
	$Y^n_{\text{тп}\,i} = \frac{OPEX^n_i * C^n_i * T^n}{\text{тп}^n_i}$	$Y^n_{\text{тп}\,i}$	16,08892
	по протяженности линий электропередач		
	$Y^n_{\text{км}\,i} = \frac{OPEX^n_i * C^n_i * T^n}{\text{км}^n_i}$	$Y^n_{\text{км}\,i}$	266,35337
	по трансформаторной мощности		
	$Y^n_{\text{мва}\,i} = \frac{OPEX^n_i * C^n_i * T^n}{\text{мва}^n_i}$	$Y^n_{\text{мва}\,i}$	2158,27569
4	**Коэффициенты нормализации 2017 года.**		
	по числу точек присоединения потребителей	$L_{\text{тп}\,i}$	0,001340
		$M_{\text{тп}\,i}$	0,003562
	по протяженности линий электропередач	$L_{\text{км}\,i}$	0,001699
		$M_{\text{км}\,i}$	0,076671
	по трансформаторной мощности	$L_{\text{мва}\,i}$	0,000726
		$M_{\text{мва}\,i}$	0,059570
5	**Расчет нормализованных удельных показателей в 2017 году.**		
	по числу точек присоединения потребителей		
	$N^n_{\text{тп}\,i} = Y^n_{\text{тп}\,i} * L_{\text{тп}\,i} - M_{\text{тп}\,i}$ $N^n_{\text{тп}\,i} = 0$, если $N^n_{\text{тп}\,i} < 0$ $N^n_{\text{тп}\,i} = 1$, если $N^n_{\text{тп}\,i} > 1$	$N^n_{\text{тп}\,i}$	0,017997
	по протяженности линий электропередач		
	$N^n_{\text{км}\,i} = Y^n_{\text{км}\,i} * L_{\text{км}\,i} - M_{\text{км}\,i}$ $N^n_{\text{км}\,i} = 0$, если $N^n_{\text{км}\,i} < 0$ $N^n_{\text{км}\,i} = 1$, если $N^n_{\text{км}\,i} > 1$	$N^n_{\text{км}\,i}$	0,37586
	по трансформаторной мощности		
	$N^n_{\text{мва}\,i} = Y^n_{\text{мва}\,i} * L_{\text{мва}\,i} - M_{\text{мва}\,i}$ $N^n_{\text{мва}\,i} = 0$, если $N^n_{\text{мва}\,i} < 0$ $N^n_{\text{мва}\,i} = 1$, если $N^n_{\text{мва}\,i} > 1$	$N^n_{\text{мва}\,i}$	1,0000
6	**Расчет рейтинга эффективности в 2017 году.**		
	$R^n_i = \frac{N^n_{\text{тп}\,i} + N^n_{\text{км}\,i} + N^n_{\text{мва}\,i}}{3}$	R^n_i	0,464620

Данные о результатах регулирования и фактических результатах финансово-хозяйственной деятельности за 2018 год

№ п.п.	Наименование показателя	Единицы измерения	2018 год
			факт
1	Операционные, подконтрольные расходы, всего	тыс.руб без НДС	2 613 371,65
2	Максимальное фактическое за отчетный период регулирования количество точек поставки электрической энергии потребителем услуг, присоединенным к электросетевой организации	шт.	235 874,00
3	Общее количество условных единиц на конец года	у.е.	80 982,05
4	Общая протяженность сетей (воздушных и кабельных линий) на конец года	км	14 588,30

5	Общая трансформаторная емкость подстанций на конец года	МВА	1 887,10

Определение показателей

№	Наименование показателя	Обозначения, единицы измерения	Значение
1	**Расчет коэффициента приведения затрат по уровню цен в 2018 году.**		
	Стоимость фиксированного набора потребительских товаров и услуг в декабре:	C_i^n	1,71
	Москва	руб.	22200,83
	Кемеровская область	руб.	13243,16
	Информация размещена на сайте Федеральной службы государственной статистики http://www.gks.ru/dbscripts/cbsd/dbinet.cgi		
2	**Расчет коэффициента приведения затрат по климатическим условиям.**		
	$T^n = \frac{1}{T_1^n * T_2^n * T_3^n}$	T^n	0,850
	средняя температура января	T_1^n	1,046
	толщина стенки гололеда	T_2^n	1,071
	количество дней переходов температуры через ноль	T_3^n	1,050
3	**Расчет значений приведенных удельных показателей ТСО в 2018 году.**		
	по числу точек присоединения потребителей		
	$Y_{\text{тп}\,i}^n = \frac{OPEX_i^n * C_i^n * T^n}{\text{тп}_i^n}$	$Y_{\text{тп}\,i}^n$	15,79022
	по протяженности линий электропередач		
	$Y_{\text{км}\,i}^n = \frac{OPEX_i^n * C_i^n * T^n}{\text{км}_i^n}$	$Y_{\text{км}\,i}^n$	255,30759
	по трансформаторной мощности		
	$Y_{\text{мва}\,i}^n = \frac{OPEX_i^n * C_i^n * T^n}{\text{мва}_i^n}$	$Y_{\text{мва}\,i}^n$	1973,66164
4	**Коэффициенты нормализации 2018 года.**		
	по числу точек присоединения потребителей	$L_{\text{тп}\,i}$	0,001340
		$M_{\text{тп}\,i}$	0,003562
	по протяженности линий электропередач	$L_{\text{км}\,i}$	0,001699
		$M_{\text{км}\,i}$	0,076671
	по трансформаторной мощности	$L_{\text{мва}\,i}$	0,000726
		$M_{\text{мва}\,i}$	0,059570
5	**Расчет нормализованных удельных показателей в 2018 году.**		
	по числу точек присоединения потребителей		
	$N_{\text{тп}\,i}^n = Y_{\text{тп}\,i}^n * L_{\text{тп}\,i} - M_{\text{тп}\,i}$ $N_{\text{тп}\,i}^n = 0$, если $N_{\text{тп}\,i}^n < 0$ $N_{\text{тп}\,i}^n = 1$, если $N_{\text{тп}\,i}^n > 1$	$N_{\text{тп}\,i}^n$	0,017597
	по протяженности линий электропередач		
	$N_{\text{км}\,i}^n = Y_{\text{км}\,i}^n * L_{\text{км}\,i} - M_{\text{км}\,i}$ $N_{\text{км}\,i}^n = 0$, если $N_{\text{км}\,i}^n < 0$ $N_{\text{км}\,i}^n = 1$, если $N_{\text{км}\,i}^n > 1$	$N_{\text{км}\,i}^n$	0,35710
	по трансформаторной мощности		

	$N^n_{\text{мва }i} = Y^n_{\text{мва }i} * L_{\text{мва }i} - M_{\text{мва }i}$ $N^n_{\text{мва }i} = 0$, если $N^n_{\text{мва }i} < 0$ $N^n_{\text{мва }i} = 1$, если $N^n_{\text{мва }i} > 1$	$N^n_{\text{мва }i}$	1,0000
6	**Расчет рейтинга эффективности в 2018 году.**		
	$R^n_i = \frac{N^n_{\text{тп }i} + N^n_{\text{км }i} + N^n_{\text{мва }i}}{3}$	R^n_i	0,458231
7	**Расчет индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов (ОПР)**		
	определяется в соответствии с распределением ТСО по группам эффективности на основании рейтинга эффективности компании, %	x^n	5
8	**Расчет отношения фактических операционных, подконтрольных расходов, к плановым за два года, предшевствующих году m + 1**		
	отношения фактических операционных, подконтрольных расходов, к плановым в году:		
	2017 г.		5,89
	2018 г.		0,72
	плановые ОПР 2017 г.	тыс.руб без НДС	2503353,84
	фактические ОПР 2017 г.	тыс.руб без НДС	2650881,92
	плановые ОПР 2018 г.	тыс.руб без НДС	2594721,81
	фактические ОПР 2018 г.	тыс.руб без НДС	2613371,65
	$D = \frac{b}{p} * x^n - b * 100\%$		8,571428571
	параметры, определяющие допустимое превышение фактических ОПР над установленным в зависимости от расчетной эффективности ТСО:		
	b		-0,3
	p		0,07
	В случае если, в соответствии с представленными данными, значение фактических ОПР ТСО n за один из 2 лет, предшествующих периоду регулирования, превышает значение операционных, подконтрольных расходов, установленное органом регулирования для ТСО n на соответствующий год, более чем на D процентов, установление базового уровня ОПР такой ТСО осуществляется в соответствии с действующим для ТСО долгосрочным методом регулирования		НЕТ
9	**Расчет коэффициента изменения рейтинга эффективности**		
	$k^n = \frac{\Sigma^{m-1}_{i=2013}\left(R^n_i - R^n_{i-1}\right)}{m - 2013}$	k^n	0,007362
	m - год, предшествующий периоду регулирования	год	2019
	Значения рейтингов эффективности в году :		
	2012	R^n_i	0,414058621
	2013		0,418790406
	2014		0,419015091
	2015		0,445980
	2016		0,442491
	2017		0,464620
	2018		0,458231
	Значения изменения рейтингов эффективности в году :		
	$R^n_i - R^n_{i-1}$		
	2013		0,004731785
	2014		0,000224685
	2015		0,026964672
	2016		-0,00349
	2017		0,02213
	2018		-0,00639
10	**Расчет индекса изменения количества активов**		

	индекс изменения количества активов, установленный на год m при расчете долгосрочных тарифов, определяемый как:		
	$ИКА_m^n = К_{эл} * \frac{УЕ_m^n - УЕ_{m-1}^n}{УЕ_{m-1}^n}$	$ИКА_m^n$	0,055999
	индекс изменения количества активов, установленный на год m + 1 при расчете долгосрочных тарифов, определяемый как:		
	$ИКА_{m+1}^n = К_{эл} * \frac{УЕ_{m+1}^n - УЕ_m^n}{УЕ_m^n}$	$ИКА_{m+1}^n$	-0,00657
	количество условных единиц в году m - 1 (2018 г.)	$УЕ_{m-1}^n$	78 390,61
	количество условных единиц в году m (2019 г.)	$УЕ_m^n$	84 243,71
	количество условных единиц в году m + 1 (2020 г.)	$УЕ_{m+1}^n$	83505,73
	коэффициент эластичности операционных, подконтрольных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности	$К_{эл}$	0,75
11	**Расчет эффективного уровня ОПР в 2020 году если**		
	если $k^n \geq -x^n / 100$		ДА
	$Эф.Орех_{m+1}^n = (1 - k^n - x^n) * ОРЕХ_{m-1}^n * (1 - x^n)^2 * (1 + ИПЦ_m^n) * (1 + ИПЦ_{m+1}^n) * (1 + ИКА_m^n) * (1 + ИКА_{m+1}^n)$		
	То эффективный уровень ОПР на 2020 год	тыс.руб без НДС	2 505 511,07
12	**Расчет 30 % от базового уровня ОПР на год m+1 (2020 г.)**		
	$0,3 * Эф.Орех_{m+1}^n$	тыс.руб без НДС	751 653,32

Таким образом, индекс эффективности подконтрольных расходов на долгосрочный период 2020-2024 годы предлагается к утверждению в размере **5%** (*раздел 7)*.

Размер базового уровня подконтрольных расходов, определённый по методу сравнения аналогов, составляет 2 505 511,07 тыс. руб. (*раздел 11)*, следовательно, в базовом уровне подконтрольных расходов на долгосрочный период должна быть учтена доля 0,3 в сумме **751 653,32 тыс. руб.** (*раздел 12).*

Расчет базового уровеня подконтрольных расходов на первый год долгосрочного периода 2020-2024 годы для ОАО «КЭнК» в соответствии с Методическими указаниями, утвержденными приказом ФСТ России от 17.02.12012 №98-э и приказом ФСТ России от 18.03.2015 №421-э, а также с учетом исполнения предписания ФАС России, представлен в таблице.

Таблица 65

Базовый уровень подконтрольных расходов на 2020 год, определённый определенный в соответствии с действующим законодательством

№п/п	Показатель	Ед. изм.	Рассчитано с учетом результатов исполнения предписания ФАС России от 08.12.2023 №СП105278/23 2020 год базовый				
			Утверждено РЭК КО	Доля расходов в НВВ, %	Расходы, рассчитанные в соответствии с приказом ФСТ России от 17.02.12012 №98-э	Расходы, рассчитанные в соответствии с приказом ФСТ России от 18.03.2015 №421-э	Расходы, рассчитанные в соответствии с приказом ФСТ России от 18.03.2015 №421-э
1	2	3	4	5	6	7	8
Расчёт коэффициента индексации							
1	ИПЦ	%					
2	Индекс эффективности операционных расходов	%					
3	Количество активов	у.е.	63 182,93				63 182,93
4	Индекс изменения количества активов	%					
5	Коэффициент эластичности затрат по росту активов						
6	Итого коэффициент индексации						
1. Подконтрольные расходы							
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	**311 814,37**	**10,88%**	**153 160,76**	**53 901,95**	**207 062,71**
1.1.1.	*Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо*	*тыс.руб.*	248 210,23	8,66%	108 637,86	37 215,11	145 852,97
1.1.2.	*Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)*	*тыс.руб.*	63 604,14	2,22%	44 522,90	16 686,84	61 209,74
1.2.	**Расходы на оплату труда**	**тыс.руб.**	***2 132 032,04***				***2 132 032,04***
	Среднесписочная численность	*чел.*	3 749,48				3 749,48
	Средняя заработная плата	*руб./чел. в мес.*	*47 385,06*				*47 385,06*
1.3.	**Прочие расходы, всего, в том числе:**	**тыс.руб.**	**420 057,42**	**14,66%**	**56 920,32**	**21 333,30**	**416 996,29**
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	***338 742,68***				***338 742,68***
1.3.2.	*Оплата работ и услуг сторонних организаций*	*тыс.руб.*	*25 607,53*	0,89%	*17 925,27*	*6 718,25*	*24 643,52*
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб.	12 232,43	0,43%	8 562,70	3 209,23	11 771,94
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	12 626,51	0,44%	8 838,55	3 312,62	12 151,18
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	26,19	0,0009%	18,33	6,87	25,20
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	722,40	0,03%	505,68	189,52	695,20
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.					
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	0,00	0,00%	0,00	0,00	0,00
1.3.3.	*Расходы на командировки и представительские*	*тыс.руб.*	6 962,34	0,24%	4 873,64	1 826,60	6 700,24
1.3.4.	*Расходы на подготовку кадров*	*тыс.руб.*	1 026,54	0,04%	718,58	269,32	987,89
1.3.5.	*Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности*	*тыс.руб.*	9 728,61	0,34%	6 810,03	2 552,35	9 362,37
1.3.6.	*Электроэнергия на хоз. нужды*	*тыс.руб.*					
1.3.7.	*Теплоэнергия*	*тыс.руб.*					
1.3.8.	*Расходы на страхование*	*тыс.руб.*	5 042,64	0,18%	3 529,85	1 322,96	4 852,81
1.3.9.	*Другие прочие расходы*	*тыс.руб.*	32 947,08	1,15%	23 062,96	8 643,82	31 706,77
1.4.	**Подконтрольные расходы из прибыли**	**тыс.руб.**	**1 124,27**	**0,04%**	**786,99**	**294,96**	**1 081,95**
	Экономически обоснованный уровень расходов	тыс.руб.	**2 865 028,10**	**1,00**	**210 868,06**	**75 530,20**	**2 757 172,98**
	70% от экономически обоснованного уровня	тыс.руб.	**2 005 519,67**				
	30% по методу аналогов	тыс.руб.	**751 653,32**				
ИТОГО подконтрольные расходы		**тыс.руб.**	**2 757 172,99**	**1,00**	**249 863,11**	**90 145,24**	**2 757 172,98**

Расходы по статьям «Расходы на оплату труда» и «Ремонт основных фондов» учтены в базовом уровне подконтрольных расходов 2020 года в 100%-ом объеме.

В связи с этим, на разницу между расходами по статьям «Расходы на оплату труда» и «Ремонт основных фондов», рассчитанными экономически обоснованным методом и расходами по статьям «Расходы на оплату труда» и «Ремонт основных фондов», рассчитанными в соответствии с приказами ФСТ России от 18.03.2015 №421-э, ФСТ России от 17.02.12012 №98-э, уменьшены расходы по статьям «Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо» и «Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств»).

Корректировка необходимой валовой выручки 2020 – 2024 по годам

Согласно пункту 4 предписания ФАС России от 08.12.2023 № СП/105278/23 выявленные экономически необоснованные расходы за период 2020-2024 годы с учетом параметров прогноза социально экономического развития Российской Федерации подлежат исключению из необходимой валовой выручки ООО «КЭнК» на 2024 год.

Согласно информации экспертных заключений за 2020 г., 2021г., 2022 г., 2023 г. к ООО «КЭнК» применялся п. 7 Основ ценообразования в части распределения в целях сглаживания изменения тарифов исключаемых необоснованных доходов и расходов, выявленных в том числе по результатам проверки хозяйственной деятельности регулируемой организации, учитываемых экономически обоснованных расходов, 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, осуществляющееся за период не более 5 лет. Расходы, предлагаемые к учету в последующих периодах регулирования, составили:

на 01.01.2019 - 739 459,00 тыс. руб.;

на 01.01.2020 – 1 148 590,81 тыс. руб.;

на 01.01.2021 – 686 666,30 тыс. руб.;

на 01.01.2023 – 1 396 595,26 тыс. руб.;

Согласно экспертному заключению по материалам, представленным ООО «КЭнК» для определения величины необходимой валовой выручки и уровня тарифов на услуги по передаче электрической энергии на потребительский рынок на 2024 год, расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных в том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс.

руб.) и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования (Bi), определяемые по формуле (3) пункта 11 Методических указаний 98-э, предлагаемые к учету в последующих периодах регулирования составили 9 285 008,48 тыс. руб., в т.ч.:

на 01.01.2024 – 9 285 008,48 тыс. руб., в т.ч.

- выпадающие расходы отчетного периода 3 934 419,35 тыс. руб. (3 373 384,34 тыс. руб. с ИПЦ 2023, 2024 гг.)
- выпадающие с предыдущих периодов (сглаживание) – 3 934 419, 35 тыс. руб. (3 670 167,30 тыс. руб. с ИПЦ 2024 г.);
- суды (рассмотренные в 2023 году) – 580 673,93 тыс. руб. (541 673,44 тыс. руб. с ИПЦ 2024 г.);
- сглаживание 2024 года – 936 671,12 тыс. руб.

Во исполнение пункта 4 ФАС России от 08.12.2023 № СП/105278/23 выявленные экономически необоснованные расходы за период 2020-2024 годы с учетом параметров прогноза социально экономического развития Российской Федерации в размере 2 405 020,98 тыс. руб., РЭК Кузбасса предлагает исключить из перенесенных в целях сглаживания изменения тарифов на последующие периоды регулирования расходов, связанных с компенсацией незапланированных расходов, по итогам установленной необходимой валовой выручки ООО «КЭнК» на 2024 год.

Расчет необходимой валовой выручки для ООО «КЭнК» на долгосрочный период 2020-2024 годы представлен в таблицах.

Таблица 66

Корректировка расчёта необходимой валовой выручки ООО «КЭнК» на 2020 год с учетом исполнения предписания ФАС России

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2020 год		Рассчитано с учетом результатов исполнения предписания ФАС России от 08.12.2023 №СП105278/23 2020 год		Отклонение план 2020
			Утверждено РЭК	Факт по экспертизе (индексация)	Утверждено РЭК	Факт по экспертизе (индексация)	
1	2	3	4	5	6	7	8
Расчёт коэффициента индексации							
1	ИПЦ	%	3,00%	3,00%			
2	Индекс эффективности операционных расходов	%	5,0%	5,0%			
3	Количество активов	у.е.	83 505,73	86 041,60	63 182,93	65 935,00	-20 322,80
4	Индекс изменения количества активов	%	-0,88%				
5	Коэффициент эластичности затрат по росту активов	%	0,75	0,75			
6	Итого коэффициент индексации		0,9721	0,9980	1,0000	1,0000	
1. Подконтрольные расходы							

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2020 год		Рассчитано с учетом результатов исполнения предписания ФАС России от 08.12.2023 №СП105278/23 2020 год		Отклонение план 2020
			Утверждено РЭК	Факт по экспертизе (индексация)	Утверждено РЭК	Факт по экспертизе (индексация)	
1	2	3	4	5	6	7	8
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	207 062,71	0,00	207 062,71	207 062,71	0,00
1.1.1.	*Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо*	*тыс.руб.*	145 852,97		145 852,97	145 852,97	0,00
1.1.2.	*Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)*	*тыс.руб.*	61 209,74		61 209,74	61 209,74	0,00
	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	2 340 726,82		2 132 032,04	2 132 032,04	-208 694,78
	Среднесписочная численность	*чел.*	4 116,50		3 749,48	3 749,48	-367,02
	Средняя заработная плата	*руб./чел. в мес.*	*47 385,05*		*47 385,06*	*47 385,06*	0,01
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	476 493,34		416 996,28	416 996,28	-59 497,06
1.3.1.	*Ремонт основных фондов*	*тыс.руб.*	349 444,12	361 080,35	338 742,68	338 742,68	-10 701,44
1.3.2.	*Оплата работ и услуг сторонних организаций*	*тыс.руб.*	*30 485,41*		*24 643,52*	*24 643,52*	-5 841,89
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб.	11 620,56		11 771,94	11 771,94	151,38
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	11 707,04		12 151,18	12 151,18	444,14
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	24,28		25,20	25,20	0,92
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	697,66		695,20	695,20	-2,46
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.					0,00
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	6 435,87		0,00	0,00	-6 435,87
1.3.3.	*Расходы на командировки и представительские*	*тыс.руб.*	6 856,42		6 700,24	6 700,24	-156,18
1.3.4.	*Расходы на подготовку кадров*	*тыс.руб.*	951,79		987,89	987,89	36,10
1.3.5.	*Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности*	*тыс.руб.*	10 174,80		9 362,37	9 362,37	-812,43
1.3.6.	*Электроэнергия на хоз. нужды*	*тыс.руб.*					0,00
1.3.7.	*Теплоэнергия*	*тыс.руб.*					0,00
1.3.8.	*Расходы на страхование*	*тыс.руб.*	25 217,44		4 852,81	4 852,81	-20 364,63
1.3.9.	*Другие прочие расходы*	*тыс.руб.*	53 363,36		31 706,77	31 706,77	-21 656,59
1.4.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	43 412,42		1 081,95	1 081,95	-42 330,47
ИТОГО подконтрольные расходы (согласно методическим указаниям, утвержденных приказом ФСТ России от 17.02.12012 №98-э 70%-30%)		**тыс.руб.**	**3 067 695,29**	**3 149 594,33**	**2 757 172,98**	**2 757 172,98**	**-310 522,31**
2. Неподконтрольные расходы							
2.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	3 678,30	3 646,45	3 678,30	3 646,45	0,00
2.2.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	29 177,19	23 802,49	29 177,19	23 802,49	0,00
2.3.	Теплоэнергия	тыс.руб.	23 296,59	18 734,97	23 296,59	18 734,97	0,00
2.4.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	588 933,85	608 091,10	588 933,85	608 091,10	0,00
2.5.	Налоги - всего, в том числе:	тыс.руб.	97 675,46	140 352,69	97 675,46	140 352,69	0,00
2.5.1.	*Плата за землю*	*тыс.руб.*	2 607,45	2 671,09	2 607,45	2 671,09	0,00
2.5.2.	*Налог на имущество*	*тыс.руб.*	90 618,65	133 913,96	90 618,65	133 913,96	0,00
2.5.3.	*Прочие налоги и сборы*	*тыс.руб.*	4 449,36	3 767,64	4 449,36	3 767,64	0,00
2.6.	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб.	711 580,95	609 645,15	648 137,74	609 645,15	-63 443,21
2.7.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	1 912,68	63 160,57	18 158,24	63 160,57	16 245,56
2.8.	Налог на прибыль	тыс.руб.	152 001,00	0,00	152 001,00	0,00	0,00
2.9.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	389 359,61	346 746,45	389 359,61	346 746,45	0,00

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2020 год		Рассчитано с учетом результатов исполнения предписания ФАС России от 08.12.2023 №СП105278/23 2020 год		Отклонение план 2020
			Утверждено РЭК	Факт по экспертизе (индексация)	Утверждено РЭК	Факт по экспертизе (индексация)	
1	2	3	4	5	6	7	8
2.10.	Амортизация ОС	тыс.руб.	493 962,44	677 727,18	493 962,44	677 727,18	0,00
2.11.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	22 626,00		22 626,00		0,00
	Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей)	тыс.руб.	0,51%		0,51%		0,00
ИТОГО неподконтрольных расходов		**тыс.руб.**	**2 514 204,07**	**2 491 907,05**	**2 467 006,42**	**2 491 907,05**	**-47 197,65**
Расчетная предпринимательская прибыль							
Расходы на приборы учета		**тыс.руб.**		**5 438,59**		**5 438,59**	**0,00**
Экономия потерь		**тыс.руб.**		**0,00**		**0,00**	**0,00**
3. Расчёт выпадающих доходов (экономии средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования							
3.1.Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (+) или полученного избытка (-)		тыс.руб.	-439 262,27	-439 262,27	-81 542,29	-81 542,29	357 719,98
4. Расчёт корректировки НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества							
4.1.Коэффициент надёжности и качества			0,01	0,01	0,013	0,013	0,000
4.2.НВВ отчетного года		тыс.руб.	4 651 053,19	4 651 053,19	4 651 053,19	4 651 053,19	0,000
Корректировка НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества		**тыс.руб.**	**60 463,69**	**60 463,69**	**60 463,69**	**60 463,69**	**0,00**
5.Итого НВВ на содержание		**тыс.руб.**	**5 203 100,78**	**5 268 141,39**	**5 203 100,78**	**5 233 440,02**	**0,00**
6.Итого НВВ на содержание без платы ФСК		**тыс.руб.**	**5 199 422,49**	**5 264 494,94**	**5 199 422,48**	**5 229 793,57**	**0,00**
7. Расчёт расходов на оплату потерь электрической энергии в электрических сетях							
7.1.	Объём потерь	млн. кВт.ч.	212,93	185,08	212,93	185,08	0,00
7.2.	Тариф потерь	руб./тыс. кВт.ч.	2 241,57	2 582,96	2 241,57	2 582,96	0,00
7.3.	**Итого расходов на оплату потерь**	**тыс.руб.**	**477 289,14**	**478 050,34**	**477 289,14**	**478 050,34**	
8. Расчёт расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций							
8.1.	Услуги ТСО	тыс. руб.	4 048 491,27	3 871 881,09	4 048 491,27	3 871 881,09	0,00
8.2.	**Итого расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций**	**тыс.руб.**	**4 048 491,27**	**3 871 881,09**	**4 048 491,27**	**3 871 881,09**	**0,00**
9.	**Итого НВВ**	**тыс.руб.**	**9 728 881,20**	**9 618 072,82**	**9 728 881,19**	**9 583 371,45**	**0,00**
10.	**Итого НВВ без платы ФСК**	**тыс.руб.**	**9 725 202,90**	**9 614 426,37**	**9 725 202,89**	**9 579 725,00**	**0,00**

Таблица 67

Корректировка НВВ 2020 года с учетом результатов деятельности за 2018 год

Показатели		Учтено при расчете тарифов на 2020 год тыс.руб.	Рассчитано с учетом результатов исполнения предписания ФАС России от 08.12.2023 №СП105278/23 2020 год, тыс. руб.
корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов	$\Delta ПР_i$	18 649,84	18 649,84
корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра	$\Delta НР_i$	257 192,95	257 192,95

Показатели		Учтено при расчете тарифов на 2020 год тыс.руб.	Рассчитано с учетом результатов исполнения предписания ФАС России от 08.12.2023 №СП105278/23 2020 год, тыс. руб.
корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию	$ПО_i$	154 568,91	154 568,91
корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности	$\Delta НВВ_i^{сод}$	-454 493,73	-454 493,73
Расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение и не учтенные в инвестиционной программе за 2020 год			0,00
Итого выпадающие	$B_i^{инд}$	**-24 082,03**	-24 082,03
корректировка необходимой валовой выручки на i-тый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на (i-1)-й год	$B_i^{коррИП}$	**-6 048,43**	-6 048,43
Выпадающие расходы с предыдущего периода (экспертное заключение на 2019г)	$B_i^{распред}$	739 459,00	739 459,00
Корректировка в связи с исполнением предписания ФАС		0,00	0,00
ИПЦ 2021 г		0,00%	0,00%
ИПЦ 2022 г		0,00%	0,00%
Итого выпадающие по формуле 3 МУ 98-Э с учетом ИПЦ		**709 328,54**	**709 328,54**
Сглаживание		**439 262,27**	**81 542,29**
ИТОГО перенесено на последующие периоды регулирования	Bi	**1 148 590,81**	**790 870,83**

Таблица 68

Корректировка расчёта необходимой валовой выручки ООО «КЭнК» на 2021 год с учетом исполнения предписания ФАС России

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2021 год		Рассчитано с учетом результатов исполнения предписания ФАС России от 08.12.2023 №СП105278/23 2021 год		Отклонение план 2021
			Утверждено РЭК	Факт по экспертизе (индексация)	Утверждено РЭК	Факт по экспертизе (индексация)	
1	2	3	4	5	6	7	8
Расчёт коэффициента индексации							
1	ИПЦ	%	3,60%	6,70%	3,60%	6,70%	
2	Индекс эффективности операционных расходов	%	5,0%	5,0%	5,0%	5,0%	
3	Количество активов	у.е.	86 041,60	88 873,31	65 935,00	68 085,91	-20 106,60
4	Индекс изменения количества активов	%	3,04%	3,29%	4,36%	3,26%	
5	Коэффициент эластичности затрат по росту активов	%	0,75	0,75	0,75	0,75	
6	Итого коэффициент индексации		1,0066	1,0387	1,0164	1,0385	
1.Подконтрольные расходы							
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	208 432,61	440 242,07	210 448,54	215 024,32	2 015,94
1.1.1.	*Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо*	*тыс.руб.*	146 817,91	301 193,01	148 237,92	151 461,05	1 420,01
1.1.2.	*Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций*	*тыс.руб.*	61 614,69	139 049,06	62 210,63	63 563,27	595,93

	по содержанию сетей и распределительных устройств)						
	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	2 356 212,73	2 431 243,03	2 166 894,45	2 214 009,14	-189 318,28
	Среднесписочная численность	*чел.*	4 116,50	4 116,50	3 749,48	3 749,48	-367,02
	Средняя заработная плата	*руб./чел. в мес.*	*47 698,55*	*49 217,44*	*48 159,89*	*49 207,03*	*461,34*
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	479 645,75	516 458,85	423 814,89	433 029,88	-55 830,86
1.3.1.	*Ремонт основных фондов*	*тыс.руб.*	351 755,99	374 132,35	344 281,71	351 767,41	-7 474,28
1.3.2.	*Оплата работ и услуг сторонних организаций*	*тыс.руб.*	*30 687,10*	*34 151,19*	*25 046,48*	*25 591,07*	*-5 640,61*
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб.	11 697,44	13 017,90	11 964,43	12 224,57	266,99
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	11 784,49	13 114,77	12 349,87	12 618,40	565,38
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	24,44	27,20	25,61	26,17	1,17
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	702,28	781,55	706,57	721,93	4,29
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.	6 478,45	7 209,77	0,00	0,00	-6 478,45
1.3.3.	*Расходы на командировки и представительские*	*тыс.руб.*	6 901,78	7 680,88	6 809,80	6 957,87	-91,98
1.3.4.	*Расходы на подготовку кадров*	*тыс.руб.*	958,09	1 066,24	1 004,04	1 025,87	45,96
1.3.5.	*Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности*	*тыс.руб.*	10 242,12	11 398,29	9 515,46	9 722,36	-726,65
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.*	25 384,27	28 249,76	4 932,16	5 039,40	-20 452,11
1.3.9.	*Другие прочие расходы*	*тыс.руб.*	53 716,40	59 780,14	32 225,23	32 925,90	-21 491,17
1.4.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	43 699,63	48 632,64	1 099,64	1 123,55	-42 599,99
ИТОГО подконтрольные расходы		**тыс.руб.**	**3 087 990,72**	**3 436 576,59**	**2 802 257,53**	**2 863 186,88**	**-285 733,06**
2. Неподконтрольные расходы							
2.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	3 828,43	3 877,33	3 828,43	3 877,33	0,00
2.2.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	25 983,48	25 792,62	25 983,48	25 792,62	0,00
2.3.	Теплоэнергия	тыс.руб.	20 282,56	21 106,02	20 282,56	21 106,02	0,00
2.4.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	608 082,59	609 965,98	608 082,59	609 965,98	0,00
2.5.	Налоги - всего, в том числе:	тыс.руб.	134 965,28	172 415,76	134 965,28	172 415,76	0,00
2.5.1.	*Плата за землю*	*тыс.руб.*	2 632,98	1 141,56	2 632,98	1 141,56	0,00
2.5.2.	*Налог на имущество*	*тыс.руб.*	128 630,68	167 411,31	128 630,68	167 411,31	0,00
2.5.3.	*Прочие налоги и сборы*	*тыс.руб.*	3 701,62	3 862,89	3 701,62	3 862,89	0,00
2.6.	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб.	716 288,64	625 575,51	658 735,91	625 575,51	-57 552,73
2.7.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	1 717,67	94 773,11	1 717,67	94 773,11	0,00
2.8.	Налог на прибыль	тыс.руб.	123 985,00	92 304,47	123 985,00	92 304,47	0,00
2.9.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	440 554,22	684 032,52	440 554,22	684 032,52	0,00
2.10.	Амортизация ОС	тыс.руб.	701 423,61	721 303,42	701 423,61	721 303,42	0,00
2.11.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	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.	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00
ИТОГО неподконтрольных расходов		**тыс.руб.**	**2 777 111,48**	**3 051 146,74**	**2 719 558,75**	**3 051 146,74**	**-57 552,73**
Расчетная предпринимательская прибыль							
Расходы на приборы учета		**тыс.руб.**		**38 671,64**		**38 671,64**	**0,00**
Экономия потерь		**тыс.руб.**	**225 009,74**	**225 009,74**	**225 009,74**	**225 009,74**	**0,00**
3.Расчёт выпадающих доходов (экономии средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования							
3.1. Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (+) или полученного избытка (-)		тыс.руб.	-374,12	-374,12	342 911,67	342 911,67	343 285,79
4. Расчёт корректировки НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества							

4.1.	Коэффициент надёжности и качества		0,01	0,01	0,013	0,013	0,000
4.2.	НВВ отчетного года	тыс.руб.	5 047 735,14	5 047 735,14	5 047 735,14	5 047 735,14	0,000
Корректировка НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества		**тыс.руб.**	**65 620,56**	**65 620,56**	**65 620,56**	**65 620,56**	**0,00**
5.	**Итого НВВ на содержание**	**тыс.руб.**	**6 155 358,38**	**6 816 651,15**	**6 155 358,25**	**6 586 547,24**	**0,00**
6.	**Итого НВВ на содержание без платы ФСК**	**тыс.руб.**	**6 151 529,95**	**6 812 773,82**	**6 151 529,82**	**6 582 669,91**	**0,00**
7. Расчёт расходов на оплату потерь элетрической энергии в электрических сетях							
7.1.	Объём потерь	млн. кВт.ч.	212,93	187,72	212,93	187,72	0,00
7.2.	Тариф потерь	руб./тыс. кВт.ч.	2 438,96	2 891,50	2 438,96	2 891,50	0,00
7.3.	**Итого расходов на оплату потерь**	**тыс.руб.**	**519 319,96**	**542 798,32**	**519 319,96**	**542 798,32**	**0,00**
8. Расчёт расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций							
8.1.	Услуги ТСО	тыс. руб.	3 267 754,11	2 986 478,29	3 267 754,11	2 986 478,29	0,00
8.2.	**Итого расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций**	**тыс.руб.**	**3 267 754,11**	**2 986 478,29**	**3 267 754,11**	**2 986 478,29**	**0,00**
9.	**Итого НВВ**	**тыс.руб.**	**9 942 432,45**	**10 345 927,76**	**9 942 432,32**	**10 115 823,85**	**0,00**
10.	**Итого НВВ без платы ФСК**	**тыс.руб.**	**9 938 604,02**	**10 342 050,43**	**9 938 603,89**	**10 111 946,52**	**0,00**

Таблица 69

Корректировка НВВ 2021 года с учетом результатов деятельности за 2019 год

Показатели		Учтено при расчете тарифов на 2021 год тыс.руб.	Рассчитано с учетом результатов исполнения предписания ФАС России от 08.12.2023 №СП105278/23 2021 год тыс. руб.
корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов	$\Delta ПР_i$	-64 105,29	-64 105,29
корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра	$\Delta НР_i$	75 880,95	75 880,95
корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию	$ПО_i$	-155 038,00	-155 038,00
корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности	$\Delta НВВ_i^{сод}$	-8 387,45	-8 387,45
Расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение и не учтенные в инвестиционной программе за 2020 год		0,00	0,00
Итого выпадающие	$B_i^{инд}$	**-151 649,79**	**-151 649,79**
корректировка необходимой валовой выручки на i-тый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на (i-1)-й год	$B_i^{коррИП}$	**-67 358,57**	-67 358,57
Выпадающие расходы с предыдущего периода (экспертное заключение на 2019г)	$B_i^{распред}$	1 148 590,81	790 870,83
Корректировка в связи с исполнением предписания ФАС		-269 494,64	-269 494,64
ИПЦ 2021 г		3,20%	3,20%
ИПЦ 2022 г		3,60%	3,60%
Итого выпадающие по формуле 3 МУ 98-Э с учетом ИПЦ		**955 786,85**	**585 188,96**
Сглаживание		**374,14**	**-342 911,67**
ИТОГО перенесено на последующие периоды регулирования	Bi	**686 666,35**	**-27 217,36**

Таблица 70

Корректировка расчёта необходимой валовой выручки ООО «КЭнК» на 2022 год с учетом исполнения предписания ФАС России

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2022 год		Рассчитано с учетом результатов исполнения предписания ФАС России от 08.12.2023 №СП105278/23 2022 год		Отклонение план 2021
			Утверждено РЭК	Факт по экспертизе (индексация)	Утверждено РЭК	Факт по экспертизе (индексация)	
1	2	3	4	5	6	7	8
Расчёт коэффициента индексации							
1	ИПЦ	%	4,30%	12,58%	4,30%	13,80%	
2	Индекс эффективности операционных расходов	%	5,0%	5,0%	5,0%	5,0%	
3	Количество активов	у.е.	88 873,31	91 680,56	68 085,91	69 628,19	-20 787,40
4	Индекс изменения количества активов	%	3,29%	3,16%	3,26%	2,27%	
5	Коэффициент эластичности затрат по росту активов	%	0,75	0,75	0,75	0,75	
6	Итого коэффициент индексации		1,0153	1,0949	1,0151	1,0995	
1. Подконтрольные расходы							
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	211 623,15	276 654,98	213 624,72	231 381,19	2 001,57
1.1.1.	*Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо*	*тыс.руб.*	149 065,30	166 442,42	150 475,18	162 982,67	1 409,88
1.1.2.	*Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)*	*тыс.руб.*	62 557,85	110 212,56	63 149,54	68 398,52	591,69
	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	2 392 280,11	2 070 109,91	2 199 598,06	2 382 428,47	-192 682,05
	Среднесписочная численность	*чел.*	4 116,50	3 623,70	3 749,45	3 749,46	-367,05
	Средняя заработная плата	*руб./чел. в мес.*	*48 428,68*	*47 605,81*	*48 887,13*	*52 950,48*	458,44
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	486 987,86	326 065,92	430 211,26	465 970,40	-56 776,60
1.3.1.	*Ремонт основных фондов*	*тыс.руб.*	357 140,44	219 786,50	349 477,74	378 526,30	-7 662,70
1.3.2.	*Оплата работ и услуг сторонних организаций*	*тыс.руб.*	*31 156,84*	*29 349,65*	*25 424,49*	*27 537,79*	-5 732,35
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб.	11 876,50	11 000,98	12 145,00	13 154,49	268,50
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	11 964,88	15 506,04	12 536,26	13 578,27	571,38
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	24,81	459,11	26,00	28,18	1,18
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	713,03	706,58	717,23	776,85	4,20
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	6 577,62	1 676,94	0,00	0,00	-6 577,62
1.3.3.	*Расходы на командировки и представительские*	*тыс.руб.*	7 007,43	4 625,18	6 912,58	7 487,15	-94,85
1.3.4.	*Расходы на подготовку кадров*	*тыс.руб.*	972,76	615,54	1 019,19	1 103,91	46,44
1.3.5.	*Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности*	*тыс.руб.*	10 398,90	8 068,72	9 659,07	10 461,93	-739,83
1.3.6.	*Электроэнергия на хоз. нужды*	*тыс.руб.*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.7.	*Теплоэнергия*	*тыс.руб.*	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.8.	*Расходы на страхование*	*тыс.руб.*	25 772,84	11 245,30	5 006,60	5 422,75	-20 766,24
1.3.9.	*Другие прочие расходы*	*тыс.руб.*	54 538,66	52 375,03	32 711,59	35 430,57	-21 827,07
1.4.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	44 376,61	25 438,21	1 116,24	1 209,02	-43 260,37
ИТОГО подконтрольные расходы		**тыс.руб.**	**3 135 267,73**	**2 698 269,02**	**2 844 550,28**	**3 080 989,08**	**-290 717,45**
2. Неподконтрольные расходы							
2.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	4 032,64	4 180,95	4 032,64	4 180,95	0,00

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2022 год		Рассчитано с учетом результатов исполнения предписания ФАС России от 08.12.2023 №СП105278/23 2022 год		Отклонение план 2021
			Утверждено РЭК	Факт по экспертизе (индексация)	Утверждено РЭК	Факт по экспертизе (индексация)	
1	2	3	4	5	6	7	8
2.2.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	25 995,20	26 590,22	25 995,20	26 590,22	0,00
2.3.	Теплоэнергия	тыс.руб.	19 465,33	20 631,89	19 465,33	20 631,89	0,00
2.4.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	620 396,44	608 436,51	620 396,44	570 331,47	0,00
2.5.	Налоги - всего, в том числе:	тыс.руб.	126 643,27	175 440,41	126 643,27	163 844,20	0,00
2.5.1.	*Плата за землю*	*тыс.руб.*	2 671,09	838,32	2 671,09	838,32	0,00
2.5.2.	*Налог на имущество*	*тыс.руб.*	120 204,54	170 700,76	120 204,54	159 111,06	0,00
2.5.3.	*Прочие налоги и сборы*	*тыс.руб.*	3 767,64	3 901,33	3 767,64	3 894,82	0,00
2.6.	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб.	727 255,02	619 935,87	668 677,81	619 935,87	-58 577,21
2.7.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	1 791,53	247 242,91	1 791,53	216 705,61	0,00
2.8.	Налог на прибыль	тыс.руб.	0,00	6 239,81	0,00	0,00	0,00
2.9.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	490 046,65	1 198 388,20	490 046,65	490 046,65	0,00
2.10.	Амортизация ОС	тыс.руб.	655 303,77	806 019,01	655 303,77	790 718,10	0,00
2.11.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	37 776,24	0,00	37 776,24	37 776,24	0,00
	Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей)	тыс.руб.	0,67%	0,00%	0,71%	0,68%	0,00
ИТОГО неподконтрольных расходов		**тыс.руб.**	**2 708 706,09**	**3 713 105,78**	**2 650 128,88**	**2 940 761,20**	**-58 577,21**
Расчетная предпринимательская прибыль							
Расходы на приборы учета		**тыс.руб.**	**109 799,31**	**56 824,88**	**109 799,31**	**56 824,88**	**0,00**
Экономия потерь		**тыс.руб.**					
3.Расчёт выпадающих доходов (экономии средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования							
3.1.Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (+) или полученного избытка (-)		тыс.руб.	**0,00**	**0,00**	**349 294,66**		**349 294,66**
4. Расчёт корректировки НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества							
4.1.	Коэффициент надёжности и качества		0,012	0,012	0,012	0,012	
4.2.	НВВ отчетного года	тыс.руб.	5 199 422,48	5 199 422,48	5 199 422,48	5 199 422,48	
Корректировка НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества		**тыс.руб.**	**62 393,07**	**62 393,07**	**62 393,07**	**62 393,07**	
5. Итого НВВ на содержание		**тыс.руб.**	**6 016 166,20**	**6 530 592,75**	**6 016 166,20**	**6 140 968,23**	**0,00**
Итого НВВ на содержание без платы ФСК		**тыс.руб.**	**6 012 133,56**	**6 526 411,80**	**6 012 133,56**	**6 136 787,28**	**0,00**
7. Расчёт расходов на оплату потерь электрической энергии в электрических сетях							
7.1.	Объём потерь	млн. кВт.ч.	203,19	201,14	203,19	201,14	
7.2.	Тариф потерь	руб./тыс. кВт.ч.	2 668,44	3 318,63	2 668,44	3 318,63	
7.3.	**Итого расходов на оплату потерь**	**тыс.руб.**	**542 201,13**	**667 504,05**	**542 201,13**	**667 504,05**	**0,00**
8. Расчёт расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций							
8.1.	Услуги ТСО	тыс. руб.	135 371,75	130 859,67	135 371,75	130 859,67	
8.2. Итого расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций		**тыс.руб.**	**135 371,75**	**130 859,67**	**135 371,75**	**130 859,67**	**0,00**
9. Итого НВВ		**тыс.руб.**	**6 693 739,08**	**7 328 956,47**	**6 693 739,08**	**6 939 331,95**	**0,00**
10. Итого НВВ без платы ФСК		**тыс.руб.**	**6 689 706,44**	**7 324 775,52**	**6 689 706,44**	**6 935 151,00**	**0,00**

Таблица 71

Корректировка НВВ 2022 года с учетом результатов деятельности за 2020 год

Показатели		Учтено при расчете тарифов на 2022 год тыс.руб.	Рассчитано с учетом результатов исполнения предписания ФАС России от 08.12.2023 №СП105278/23 2022 год тыс. руб.
корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов	$\Delta ПР_i$	81 899,04	0,00
корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра	$\Delta НР_i$	-107 896,79	-86 470,39
корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию	$ПО_i$	25 316,25	25,32
корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности	$\Delta НВВ_i^{сод}$	678 760,69	678 760,69
Расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение и не учтенные в инвестиционной программе за 2020 год		28 052,39	28 052,39
Итого выпадающие	$B_i^{инд}$	**706 131,58**	**620 368,01**
корректировка необходимой валовой выручки на i-тый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на (i-1)-й год	$B_i^{коррИП}$	**-76 449,00**	-76 449,00
Выпадающие расходы с предыдущего периода (экспертное заключение на 2019г)	$B_i^{распред}$	686 666,35	-27 217,36
Корректировка в связи с исполнением предписания ФАС		0,00	0,00
ИПЦ 2021 г		3,60%	3,60%
ИПЦ 2022 г		4,30%	4,30%
Итого выпадающие по формуле 3 МУ 98-Э с учетом ИПЦ		**1 396 595,26**	**559 342,89**
Сглаживание		**0,00**	**-349 294,66**
ИТОГО перенесено на последующиие периоды регулирования	Bi	**1 396 595,26**	**210 048,23**

Таблица 72

Корректировка расчёта необходимой валовой выручки ООО «КЭнК» на 2023 год с учетом исполнения предписания ФАС России

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2023 год	Рассчитано с учетом результатов исполнения предписания ФАС России от 08.12.2023 №СП105278/23 2023 год	Отклонение план 2023
			Утверждено РЭК	Утверждено РЭК	
1	2	3	4	5	6
Расчёт коэффициента индексации					
1	ИПЦ	%	6,00%	6,00%	
2	Индекс эффективности операционных расходов	%	5,0%	5,0%	
3	Количество активов	у.е.	91 625,39	69 628,19	-21 997,20
4	Индекс изменения количества активов	%	3,10%	2,27%	
5	Коэффициент эластичности затрат по росту активов	%	0,75	0,75	
6	Итого коэффициент индексации		1,0304	1,0241	
1. Подконтрольные расходы					
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	218 053,81	218 774,76	720,95
1.1.1.	*Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо*	*тыс.руб.*	153 594,99	154 102,82	507,83

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2023 год	Рассчитано с учетом результатов исполнения предписания ФАС России от 08.12.2023 №СП105278/23 2023 год	Отклонение план 2023
			Утверждено РЭК	Утверждено РЭК	
1	2	3	4	5	6
1.1.2.	*Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)*	*тыс.руб.*	64 458,82	64 671,94	213,13
	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	2 464 975,09	2 252 625,75	-212 349,34
	Среднесписочная численность	*чел.*	4 116,50	3 749,45	-367,05
	Средняя заработная плата	*руб./чел. в мес.*	*49 900,30*	*50 065,69*	165,39
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	501 786,13	440 582,75	-61 203,38
1.3.1.	*Ремонт основных фондов*	*тыс.руб.*	367 992,98	357 902,91	-10 090,07
1.3.2.	*Оплата работ и услуг сторонних организаций*	*тыс.руб.*	*32 103,61*	*26 037,42*	-6 066,19
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб.	12 237,39	12 437,79	200,40
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	12 328,46	12 838,48	510,02
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	25,56	26,63	1,06
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	734,70	734,52	-0,18
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	6 777,50	0,00	-6 777,50
1.3.3.	*Расходы на командировки и представительские*	*тыс.руб.*	7 220,37	7 079,23	-141,14
1.3.4.	*Расходы на подготовку кадров*	*тыс.руб.*	1 002,32	1 043,76	41,44
1.3.5.	*Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности*	*тыс.руб.*	10 714,89	9 891,93	-822,96
1.3.6.	*Электроэнергия на хоз. нужды*	*тыс.руб.*			0,00
1.3.7.	*Теплоэнергия*	*тыс.руб.*			0,00
1.3.8.	*Расходы на страхование*	*тыс.руб.*	26 556,01	5 127,30	-21 428,71
1.3.9.	*Другие прочие расходы*	*тыс.руб.*	56 195,94	33 500,20	-22 695,75
1.4.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	45 733,49	1 143,15	-44 590,34
	ИТОГО подконтрольные расходы	**тыс.руб.**	**3 230 548,51**	**2 913 126,41**	**-317 422,09**
2. Неподконтрольные расходы					
2.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	4 544,93	4 544,93	0,00
2.2.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	33 157,15	33 157,15	0,00
2.3.	Теплоэнергия	тыс.руб.	26 581,79	26 581,79	0,00
2.4.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	649 459,91	506 108,83	-143 351,08
2.5.	Налоги - всего, в том числе:	тыс.руб.	135 625,12	134 327,93	-1 297,19
2.5.1.	*Плата за землю*	*тыс.руб.*	2 438,75	1 141,56	-1 297,19
2.5.2.	*Налог на имущество*	*тыс.руб.*	129 240,60	129 240,60	0,00
2.5.3.	*Прочие налоги и сборы*	*тыс.руб.*	3 945,77	3 945,77	0,00
2.6.	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб.	749 356,30	684 798,23	-64 558,07
2.7.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	1 847,90	1 847,90	0,00
2.8.	Налог на прибыль	тыс.руб.	92 304,47	21 238,10	-71 066,37
2.9.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	614 549,12	614 549,12	0,00
2.10.	Амортизация ОС	тыс.руб.	584 327,50	584 327,50	0,00
2.11.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	98 055,50	98 055,50	0,00
	Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей)	тыс.руб.	1,84%	1,87%	0,00
ИТОГО неподконтрольных расходов		**тыс.руб.**	**2 989 809,69**	**2 709 536,98**	**-280 272,71**
	Расходы на приборы учета	**тыс.руб.**	**245 302,40**	**130 781,93**	**-114 520,47**
	Экономия потерь	**тыс.руб.**	**366 753,88**	**54 765,33**	**-311 988,55**
3.Расчёт выпадающих доходов (экономии средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования					
3.1.Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (+) или полученного избытка (-)		тыс.руб.	-1 046 106,57	-21 902,74	1 024 203,83
4. Расчёт корректировки НВВ в соответсвии с параметрами надёжности и качества					
4.1.Коэффициент надёжности и качества			0,012	0,012	0,000
4.2.НВВ отчетного года (с учетом предписания ФАС)		тыс.руб.	6 151 529,82	6 151 529,82	0,000
Корректировка НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества		**тыс.руб.**	**73 818,36**	**73 818,36**	**0,00**
5.Итого НВВ на содержание		**тыс.руб.**	**5 860 126,27**	**5 860 126,27**	**0,00**
6.Итого НВВ на содержание без платы ФСК		**тыс.руб.**	**5 855 581,34**	**5 855 581,34**	**0,00**
Расчетная предпринимательская прибыль		**тыс.руб.**	**326 024,90**	**326 024,90**	**0,00**
Итого НВВ на содержание с РПП			**6 186 151,17**	**6 186 151,17**	**0,00**

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2023 год	Рассчитано с учетом результатов исполнения предписания ФАС России от 08.12.2023 №СП105278/23 2023 год	Отклонение план 2023
			Утверждено РЭК	Утверждено РЭК	
1	2	3	4	5	6
Итого НВВ на содержание с РПП без платы ФСК			**6 181 606,24**	**6 181 606,24**	**0,00**
7. Расчёт расходов на оплату потерь элетрической энергии в электрических сетях					
7.1.	Объём потерь	млн. кВт.ч.	207,92	207,92	0,00
7.2.	Тариф потерь	руб./тыс. кВт.ч.	3 176,03	3 176,03	0,00
7.3.	**Итого расходов на оплату потерь**	**тыс.руб.**	**660 371,64**	**660 371,64**	**0,00**
8. Расчёт расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций					
8.1.	Услуги ТСО	тыс. руб.	83 193,50	83 193,50	0,00
8.2.	**Итого расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций**	**тыс.руб.**	**83 193,50**	**83 193,50**	**0,00**
9.	**Итого НВВ**	**тыс.руб.**	**6 929 716,31**	**6 929 716,31**	**0,00**
10.	**Итого НВВ без платы ФСК**	**тыс.руб.**	**6 925 171,38**	**6 925 171,38**	**0,00**

Таблица 73

Корректировка НВВ 2023 года с учетом результатов деятельности за 2021 год

Показатели		**Учтено при расчете тарифов на 2022 год тыс.руб.**	**Рассчитано с учетом результатов исполнения предписания ФАС России от 08.12.2023 №СП105278/23 2022 год тыс. руб.**
корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов	$\Delta ПР_i$	98 332,88	60 929,35
корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра	$\Delta НР_i$	-221 915,79	-193 166,14
корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию	$ПО_i$	35 678,68	35,68
корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности	$\Delta НВВ_i^{сод}$	1 108 700,68	1 108 700,68
Приборы учета	$\Delta У_i$	38 671,64	38 671,64
Итого выпадающие	$B_i^{инд}$	**1 059 468,09**	**1 015 171,21**
корректировка необходимой валовой выручки на i-тый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на (i-1)-й год	$B_i^{коррИП}$	**-28 803,53**	-28 803,53
Выпадающие расходы с предыдущего периода (экспертное заключение на 2022г)	$B_i^{распред}$	1 396 595,19	210 048,23
капитальные вложения по расходам, связанным с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемым в плату за технологическое присоединение		3 787,79	3 787,79
ИПЦ 2022 г		4,30%	4,30%
ИПЦ 2023 г		6,00%	6,00%
Итого выпадающие по формуле 3 МУ 98-Э с учетом ИПЦ		**2 624 060,73**	**1 317 347,21**
Сглаживание		**1 046 106,57**	**21 902,74**

Показатели		Учтено при расчете тарифов на 2022 год тыс.руб.	Рассчитано с учетом результатов исполнения предписания ФАС России от 08.12.2023 №СП105278/23 2022 год тыс. руб.
ИТОГО перенесено на последующие периоды регулирования	Bi	**3 670 167,30**	**1 339 249,95**

Согласно п. 11(1) Методических указаний № 98-э (изм. приказ № 485/23 от 20.07.2023) по расчету тарифов на услуги по передаче на основе долгосрочных параметров подконтрольные расходы, учтенные на год i долгосрочного периода регулирования, а также корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов определяются по формулам:

$$ПР_i = ПР_1 \times \prod_j^i K_{индj} \quad (9.3)$$

$$K_{индj} = \left(1 - X_j\right) \times \left(1 + I_j\right) \times \left(1 + ИКА_j\right) \quad (9.4)$$

$$ИКА_j = K_{эл} \times \frac{ye_j - ye_{j-1}}{ye_{j-1}} \quad (9.5)$$

где:

j - номер расчетного года долгосрочного периода регулирования, начиная с года, следующего за годом установления (пересмотра) базового уровня подконтрольных расходов;

$ПР_i$ - подконтрольные расходы, учтенные соответственно в году i долгосрочного периода регулирования, (тыс. руб.).

$ПР_1$ - уровень подконтрольных расходов на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень подконтрольных расходов). В случае пересмотра базового уровня подконтрольных расходов по основаниям, установленным в абзаце тринадцатом пункта 7, абзаце двадцатом пункта 12 Основ ценообразования, пункте 8 Правил регулирования, а также на основании поручений, содержащихся в актах Президента Российской Федерации, поручений и указаний Президента Российской Федерации, поручений, содержащихся в актах Правительства Российской Федерации и (или) протоколах заседаний Правительства Российской Федерации, поручений Председателя Правительства Российской Федерации, в качестве $ПР_1$ принимается базовый уровень подконтрольных расходов с учетом его пересмотра (тыс. руб.);

$К_{индj}$ - коэффициент индексации на год j;

X_j - индекс эффективности подконтрольных расходов, установленный регулирующими органами в соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования;

I_j - прогнозное годовое значение индекса потребительских цен, а при нали-

чии известных фактических значений используется фактическое годовое значение индекса потребительских цен;

ИКАj - индекс изменения количества активов, рассчитанный в процентах на год j;

$К_{эл}$ - УЕ, равный 0,75;

$уе_j$, $уе_{j-1}$ - среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц, относящихся к активам и объектам электросетевого хозяйства, в том числе вводимым в эксплуатацию в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой, определяемое без учета месяца ввода в эксплуатацию, планируемых к эксплуатации в соответствующем году долгосрочного периода регулирования, а при наличии известных фактических значений используется фактическое среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц на соответствующий год долгосрочного периода регулирования, который определяется с учетом фактического объема активов и объектов электросетевого хозяйства, участвующих в регулируемой деятельности, без учета месяца ввода в эксплуатацию, в том числе в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой.

Среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц определяется как частное от деления суммы, полученной в результате сложения количества условных единиц на первое число каждого месяца регулируемого периода (финансового года) и последнее число регулируемого периода, на количество месяцев в году, увеличенное на единицу.

Расчет коэффициентов индексации подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов на 2024, с учетом исполнения представления Прокуратуры Кемеровской области-Кузбасса от 06.12.2023 № Прдс-7/3-172-23/-20320001 в части корректировки у.е., представлен в таблице.

Таблица 74

	2020 план	2020 факт	2021 план	2021 факт	2022 план	2022 факт	2023 план	2024 план
ИПЦ	Базовый период		3,60%	6,70%	4,30%	13,80%	6,00%	7,20%
Индекс эффективности операционных расходов			5,00%	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%
Количество активов	63 182,93	65 935,00	65 935,00	68 085,91	68 085,91	69 628,19	69 628,19	71 104,57
Индекс изменения количества активов			4,36%	3,26%	3,26%	2,27%	2,27%	2,12%
Коэффициент эластичности затрат по росту активов			0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
Итого коэффициент индексации			**1,0164**	**1,0385**	**1,0151**	**1,0995**	**1,0241**	**1,0346**

Расчет подконтрольных расходов на 2024 год выполнен с учетом дополнительно проведенного анализа статьей расходов за период 2020 - 2023 гг. с последующим исключением выявленных экономически необоснованных расходов во исполнение п. 3.3. предписания ФАС России от 12.12.2023 № СП/105278/23 (вх. № 7292 от 13.12.2023), с учетом исполнение предписания Прокуратуры Кемеровской области-Кузбасса от 06.12.2023 № Прдс-7/3-172-23/-20320001 в части исключения у.е. за период 2020 – 2023 гг.

Расчет подконтрольных расходов по статьям на 2024 год, с учетом коэффициентов индексации, представлен в таблице.

Таблица 74.1

Наименование расходов	Расходы, утвержденные РЭК на 2020 год	Коэффициент индексации 2021 фактическое значение	Коэффициент индексации 2022 фактическое значение	Коэффициент индексации 2023 плановое значение	Коэффициент индексации 2024 плановое значение	Расходы, принятые РЭК к учету на 2024 г. с учетом исполнения предписания ФАС
Итого ПР	**2 757 172,98**					**3 335 650,87**
Сырье, материалы, запасные части, инструмены, топливо	145 852,97	1,0385	1,0995	1,0241	1,0346	176 454,14
Работы и услуги производственного характера	61 209,74	1,0385	1,0995	1,0241	1,0346	74 052,05
Расходы на оплату труда	2 132 032,04	1,0385	1,0995	1,0241	1,0346	2 579 350,15
Прочие расходы, всего, в том числе:	416 996,28	1,0385	1,0995	1,0241	1,0346	504 485,58
	338 742,68	1,0385	1,0995	1,0241	1,0346	409 813,72
	11 771,94	1,0385	1,0995	1,0241	1,0346	14 241,79
	12 151,18	1,0385	1,0995	1,0241	1,0346	14 700,60
	25,20	1,0385	1,0995	1,0241	1,0346	30,49
	695,20	1,0385	1,0995	1,0241	1,0346	841,06
	0,00	1,0385	1,0995	1,0241	1,0346	0,00
	6 700,24	1,0385	1,0995	1,0241	1,0346	8 106,01
	987,89	1,0385	1,0995	1,0241	1,0346	1 195,16
	9 362,37	1,0385	1,0995	1,0241	1,0346	11 326,67
	4 852,81	1,0385	1,0995	1,0241	1,0346	5 870,97
	31 706,77	1,0385	1,0995	1,0241	1,0346	38 359,11
Подконтрольные расходы из прибыли	1 081,95	1,0385	1,0995	1,0241	1,0346	1 308,95

Таблица 74.2

Корректировка расчёта необходимой валовой выручки ООО «КЭнК» на 2024 год с учетом исполнения предписания ФАС России

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2024 год	Рассчитано с учетом результатов исполнения предписания ФАС России от 08.12.2023 №СП105278/23 2024 год	Отклонение план 2024
			Утверждено РЭК КО	Утверждено РЭК КО	
1	2	3	4	5	6
Расчёт коэффициента индексации					
1	ИПЦ	%	6,00%	7,20%	
2	Индекс эффективности операционных расходов	%	5,0%	5,0%	
3	Количество активов	у.е.	91 625,39	71 104,57	-20 520,82
4	Индекс изменения количества активов	%	3,10%	2,12%	
5	Коэффициент эластичности затрат по росту активов	%	0,75	0,75	
6	Итого коэффициент индексации		1,0304	1,0346	
1. Подконтрольные расходы					
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	498 833,65	250 506,19	-248 327,46
1.1.1.	*Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо*	*тыс.руб.*	341 278,64	176 454,14	-164 824,50
1.1.2.	*Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)*	*тыс.руб.*	157 555,01	74 052,05	-83 502,96
	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	2 103 584,23	2 579 350,15	475 765,92

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2024 год	Рассчитано с учетом результатов исполнения предписания ФАС России от 08.12.2023 №СП105278/23 2024 год	Отклонение план 2024
			Утверждено РЭК КО	Утверждено РЭК КО	
1	2	3	4	5	6
	Среднесписочная численность	*чел.*	3 143,37	3 749,45	606,08
	Средняя заработная плата	*руб./чел. в мес.*	*55 767,75*	*57 327,30*	1 559,55
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	585 194,05	504 485,58	-80 708,47
1.3.1.	*Ремонт основных фондов*	*тыс.руб.*	423 925,38	409 813,72	-14 111,66
1.3.2.	*Оплата работ и услуг сторонних организаций*	*тыс.руб.*	*38 696,37*	*29 813,94*	-8 882,43
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб.	14 750,44	14 241,79	-508,65
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	14 860,21	14 700,60	-159,61
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	30,83	30,49	-0,34
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	885,57	841,06	-44,51
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	8 169,32	0,00	-8 169,32
1.3.3.	*Расходы на командировки и представительские*	*тыс.руб.*	8 703,13	8 106,01	-597,12
1.3.4.	*Расходы на подготовку кадров*	*тыс.руб.*	1 208,14	1 195,16	-12,98
1.3.5.	*Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности*	*тыс.руб.*	12 915,27	11 326,67	-1 588,60
1.3.6.	*Электроэнергия на хоз. нужды*	*тыс.руб.*			0,00
1.3.7.	*Теплоэнергия*	*тыс.руб.*			0,00
1.3.8.	*Расходы на страхование*	*тыс.руб.*	32 009,51	5 870,97	-26 138,54
1.3.9.	*Другие прочие расходы*	*тыс.руб.*	67 736,25	38 359,11	-29 377,14
1.4.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	55 105,12	1 308,95	-53 796,17
ИТОГО подконтрольные расходы		**тыс.руб.**	**3 242 717,05**	**3 335 650,87**	**92 933,82**
2. Неподконтрольные расходы					
2.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	5 111,58	5 111,58	0,00
2.2.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	30 215,00	30 215,00	0,00
2.3.	Теплоэнергия	тыс.руб.	24 974,96	24 974,96	0,00
2.4.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	615 140,42	615 140,42	0,00
2.5.	Налоги - всего, в том числе:	тыс.руб.	154 330,26	154 330,26	0,00
2.5.1.	*Плата за землю*	*тыс.руб.*	1 032,49	1 032,49	0,00
2.5.2.	*Налог на имущество*	*тыс.руб.*	149 414,28	149 414,28	0,00
2.5.3.	*Прочие налоги и сборы*	*тыс.руб.*	3 883,49	3 883,49	0,00
2.6.	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб.	639 489,61	784 122,45	144 632,84
2.7.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	2 223,10	2 223,10	0,00
2.8.	Налог на прибыль	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.9.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	820 002,65	820 002,65	0,00
2.10.	Амортизация ОС	тыс.руб.	722 988,54	722 988,54	0,00
2.11.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	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
ИТОГО неподконтрольных расходов		**тыс.руб.**	**3 014 476,12**	**3 159 108,96**	**144 632,84**
	Расходы на приборы учета	**тыс.руб.**	**265 775,63**	**265 775,63**	**0,00**
	Экономия потерь	**тыс.руб.**	**16 477,94**	**16 477,94**	**0,00**
3. Расчёт выпадающих доходов (экономии средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования					
3.1.	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (+) или полученного избытка (-)	тыс.руб.	-936 671,12	-1 174 237,79	-237 566,67
4. Расчёт корректировки НВВ в соответсвии с параметрами надёжности и качества					
4.1.	Коэффициент надёжности и качества		0,012	0,012	0,000
4.2.	НВВ отчетного года (с учетом предписания ФАС)	тыс.руб.	6 332 381,23	6 332 381,23	0,000
Корректировка НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества		**тыс.руб.**	**75 988,57**	**75 988,57**	**0,00**
5.Итого НВВ на содержание		**тыс.руб.**	**5 678 764,19**	**5 678 764,19**	**-0,01**
6.Итого НВВ на содержание без платы ФСК		**тыс.руб.**	**5 673 652,61**	**5 673 652,61**	**-0,01**
	Расчетная предпринимательская прибыль		**321 654,86**	**321 654,86**	**0,00**
Итого НВВ на содержание с РПП			**6 000 419,05**	**6 000 419,05**	**0,00**
Итого НВВ на содержание с РПП без платы ФСК			**5 995 307,47**	**5 995 307,47**	**0,00**
7. Расчёт расходов на оплату потерь элетрической энергии в электрических сетях					
7.1.	Объём потерь	млн. кВт.ч.	209,88	209,88	0,00
7.2.	Тариф потерь	руб./тыс. кВт.ч.	3 594,12	3 594,12	0,00
7.3.	**Итого расходов на оплату потерь**	**тыс.руб.**	**754 333,02**	**754 333,02**	**0,00**

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2024 год	Рассчитано с учетом результатов исполнения предписания ФАС России от 08.12.2023 №СП105278/23 2024 год	Отклонение план 2024
			Утверждено РЭК КО	Утверждено РЭК КО	
1	2	3	4	5	6
8. Расчёт расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций					
8.1.	Услуги ТСО	тыс. руб.	132 729,04	132 729,04	0,00
8.2.	**Итого расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций**	**тыс.руб.**	**132 729,04**	**132 729,04**	**0,00**
9.	**Итого НВВ**	**тыс.руб.**	**6 565 826,25**	**6 565 826,25**	**0,00**
10.	**Итого НВВ без платы ФСК**	**тыс.руб.**	**6 560 714,67**	**6 560 714,67**	**0,00**

Таблица 75

Корректировка НВВ 2024 года с учетом результатов деятельности за 2022 год

Показатели		**Учтено при расчете тарифов на 2022 год тыс.руб.**	**Рассчитано с учетом результатов исполнения предписания ФАС России от 08.12.2023 №СП105278/23 2022 год тыс. руб.**
Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов	$\Delta ПР_i$	229 852,47	236 438,81
Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра	$\Delta НР_i$	409 459,10	276 284,97
Корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию	$ПО_i$	4 992,93	4 992,93
Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности	$\Delta НВВ_i^{сод}$	2 782 054,27	2 782 054,27
Корректировка расходов на приборы учета	Δ Yi	-52 974,43	-52 974,43
Итого выпадающие	$B_i^{инд}$	**3 373 384,34**	**3 246 796,55**
Корректировка необходимой валовой выручки на i-тый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на (i-1)-й год	$B_i^{коррИП}$		
Выпадающие расходы с предыдущего периода, в.ч.	$B_i^{распред}$	4 211 840,74	1 880 923,39
Выпадающие расходы с предыдущего периода (экспертное заключение на 2023 г.)		3 670 167,30	1 339 249,95
Суды (рассмотренные в 2023 году)		541 673,44	541 673,44
Корректировка в связи с частичным исполнением предписания ФАС		-1 911 283,53	
ИПЦ 2023 г		6,00%	6,00%
ИПЦ 2024 г		7,20%	7,20%
Итого выпадающие по формуле 3 МУ 98-Э с учетом ИПЦ		**8 348 337,36**	**5 705 749,72**
ИТОГО с учетом корректировке в связи с частичным исполнением предписания ФАС	Bi	**8 348 337,36**	**5 705 749,72**
Учтено в НВВ 2024 года (суды, выпадающие 2019 года по п.7 Основ ценобразования 1178)		**-1 511 865,72**	**-1 511 865,72**
Сглаживание		**1 511 865,72**	**1 511 865,72**
Сглаживание		**936 671,12**	**1 174 237,79**
ИТОГО перенесено на последующие периоды регулирования	Bi	**7 373 724,95**	**6 879 987,51**

Величина расходов, подлежащая дополнительному исключению за период 2020 - 2024 гг., составила – 493 737,45 тыс. руб. (7 373 724,95 тыс. руб.– 6 879 987,51 тыс. руб.).

Таким образом, величина расходов, связанных с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных в том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.) и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования (Bi), определяемые по формуле (3) пункта 11 Методических указаний 98-э, предлагаемые к учету в последующих периодах регулирования, с учетом исполнения предписания ФАС России от 08.12.2023 № СП/105278/23, Общая величина расходов, подлежащая исключению за период 2020 - 2024 гг. по результатам исполнения предписания ФАС, составит - **2 405 020,98 тыс. руб.**, с учетом суммы расходов в размере 1 911 283,53 тыс. руб., исключенной при расчете тарифов на 2024 год по результатам частичного исполнения предписания ФАС.

1 911 283,53 тыс. руб. + 493 737,45 тыс. руб. = 2 405 020,98 тыс. руб.

Сводный расчет расходов, подлежащих исключению, представлен в таблице.

Таблица 76

Величина исключенных расходов ООО «КЭНК» по результатам исполнения предписания ФАС России от 08.12.2023 №СП105278/23

(Расходы рассчитанны в соответствии методическими указаниями, утвержденными приказами ФСТ России от 17.02.12012 №98-э и ФСТ России от 18.03.2015 №421-э)

Наименование расходов	Единица измерения	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	Итого 2020-2024
Количество условных единиц	**у.е.**	**-20 322,80**	**-20 106,60**	**-20 787,40**	**-21 997,20**	**-20 520,82**	
Материальные затраты	тыс. руб.	0,00	2 015,94	2 001,57	720,96	-248 327,46	-243 588,99
Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	0,00	1 420,01	1 409,88	507,83	-164 824,50	-161 486,78
Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс. руб.	0,00	595,93	591,69	213,13	-83 502,96	-82 102,21
Расходы на оплату труда	тыс. руб.	-208 694,78	-189 318,28	-192 682,05	-212 349,34	475 765,92	-327 278,53
Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс. руб.	-59 497,06	-55 830,86	-56 776,60	-61 203,38	-80 708,47	-314 016,38
Ремонт основных фондов	тыс. руб.	-10 701,44	-7 474,28	-7 662,70	-10 090,07	-14 111,66	-50 040,15
Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс. руб.	-5 841,89	-5 640,61	-5 732,35	-6 066,19	-8 882,43	-32 163,50
Услуги связи	тыс. руб.	151,38	266,99	268,50	200,40	-508,65	378,62
Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс. руб.	444,14	565,38	571,38	510,02	-159,61	1 931,31
Расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.	0,92	1,17	1,18	1,06	-0,34	3,99
Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс. руб.	-2,46	4,29	4,20	-0,18	-44,51	-38,66
Прочие услуги сторонних организаций	тыс. руб.	-6 435,87	-6 478,45	-6 577,62	-6 777,50	-8 169,32	-34 438,76
Расходы на командировки и представительские	тыс. руб.	-156,18	-91,98	-94,85	-141,14	-597,12	-1 081,27
Расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	36,10	45,96	46,44	41,44	-12,98	156,96
Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	-812,43	-726,65	-739,83	-822,96	-1 588,60	-4 690,47
Расходы на страхование	тыс. руб.	-20 364,63	-20 452,11	-20 766,24	-21 428,71	-26 138,54	-109 150,23
Другие прочие расходы	тыс. руб.	-21 656,59	-21 491,17	-21 827,07	-22 695,75	-29 377,14	-117 047,72
Подконтрольные расходы из прибыли	тыс. руб.	-42 330,47	-42 599,99	-43 260,37	-44 590,34	-53 796,17	-226 577,34
ИТОГО подконтрольные расходы	**тыс. руб.**	**-310 522,31**	**-285 733,06**	**-290 717,45**	**-317 422,10**	**92 933,82**	**-1 111 461,24**
Неподконтрольные расходы							
Плата за аренду имущества и лизинг	тыс. руб.			0,00	-143 351,08		-143 351,08
Налоги, всего	тыс. руб.			0,00	-1 297,19		-1 297,19
Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс. руб.	-63 443,21	-57 552,73	-58 577,21	-64 558,07	144 632,84	-99 498,38
Прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	16 245,56					16 245,56
Налог на прибыль	тыс. руб.				-71 066,37		-71 066,37
Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс. руб.						0,00
Амортизация ОС	тыс. руб.						0,00
Прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.						0,00
ИТОГО неподконтрольные расходы	**тыс. руб.**	**-47 197,65**	**-57 552,73**	**-58 577,21**	**-280 272,71**	**144 632,84**	**-298 967,46**
Услуги ТСО	тыс. руб.						
Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.						
Приборы учета	тыс. руб.				-114 520,47		-114 520,47
Экономия потерь	тыс. руб.				-311 988,55		-311 988,55
Корректировки НВВ, в том числе	тыс. руб.			-92 671,65	-48 973,74	-143 844,24	-285 489,63
корректировка подконтрольных расходов	тыс. руб.			-88 495,84	-41 352,60	7 484,19	
корректировка неподконтрольных расходов	тыс. руб.			23 152,25	31 785,04	-151 322,43	
корректировка по приборам учета	тыс. руб.						
корректировка выручки	тыс. руб.						
корректировка по изменению полезного отпуска	тыс. руб.			-27 328,07	-39 406,19		

Наименование расходов	Единица измерения	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	Итого 2020-2024
корректировка по инвестиционной программе	тыс. руб.						
корректировка расходов по технологическому присоединению, неучтенные в инвестиционной программе 2021 года	тыс. руб.						
сглаживание	тыс. руб.						
Корректировка с учетом надежности и качества	тыс. руб.						
Итого к снятию	тыс. руб.	-357 719,98	-343 285,79	-441 966,31	-1 073 177,57	93 722,42	-2 122 427,35
Итого к снятию с ИПЦ	тыс. руб.		-713 883,69	-1 186 547,00	-2 330 917,39		-2 405 021,02

Заключение

По результатам исполнение предписания ФАС России от 08.12.2023 № СП/105278/23 экспертной группой РЭК Кузбасса пересмотрена необходимая валовая выручка долгосрочного периода регулирования 2020 - 2024 гг. ООО «КЭнК».

Величина необхадимой валовой выручки, предлагаемая экспертами к утверждению, составила:

- 2020 год – 5 203 100,78 тыс. руб.;
- 2021 год – 6 155 358,38 тыс. руб.;
- 2022 год – 6 016 166,43 тыс. руб.;
- 2023 год – 6 186 151,16 тыс. руб.;
- 2024 год – 6 000 419,05 тыс. руб.;

Расчет необходимой валовой выручки для ООО «КЭнК» на долгосрочный период 2020-2024 годы представлен в приложении 1 настоящего экспертного заключения.

Приложение:

1.1. Корректировка расчёта необходимой валовой выручки ООО «КЭнК» на долгосрочный период регулирования 2020 - 2024 гг. во исполнение предписания ФАС.
1.2. Структура полезного отпуска и тарифной выручки по единым котловым и индивидуальным тарифам ООО «КЭнК» на 2024 год.
1.3. Расшифровка сальдо-перетоков и взаиморасчётов (поступлений и оплаты) со смежными сетевыми организациями по индивидуальным тарифам ООО «КЭнК» на 2024 год.
2. Командировочные расходы за 2018 год.
3. Обоснование расходов на аренду помещений в 2023 году.
4. Обоснование расходов на аренду объектов ЭСХ в 2023 году.
5. Обоснование расходов на аренду земли в 2023 году.
6. Обоснование расходов на аренду производственного транспорта в 2023 году.
7. Обоснование расходов на аренду непроизводственного транспорта в 2023 году.
8. Расчет амортизации и налога на имущество на 2023 год.

Председатель _____ Д.В. Малюта

Начальник отдела информационной безопасности и цифровизации, совмещающий обязанности заместителя председателя РЭК Кузбасса _____ М. Г. Саврасов

Начальник контрольно-правового управления _____ О.В. Бушуева