

Региональная энергетическая комиссия Кузбасса

**Экспертное заключение
по материалам ООО «Кузбасская энергосетевая компания»,
выполненное во исполнение решения Кемеровского областного суда
от 08.11.2024 года по делу № 3а-152/2024, апелляционного определения
Судебной коллегии по административным делам Пятого
апелляционного суда общей юрисдикции
от 26.02.2025 по делу № 66а-195/2025**

КЕМЕРОВО 2025 год

Общая часть

Решение Кемеровского областного суда от 08.11.2024 по делу № 3а-152/2024 с учетом апелляционного определения Судебной коллегии по административным делам Пятого апелляционного суда общей юрисдикции от 05.02.2025 по делу № 66а-195/2025 признано недействующим:

- постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 30 мая 2024 года № 101 «О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2016 № 753 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и необходимой валовой выручки на долгосрочный период регулирования для территориальных сетевых организаций Кемеровской области» в части

- установления пунктом 4 Таблицы 1 приложения № 1 базового уровня подконтрольных расходов обществу с ограниченной ответственностью «Кузбасская энергосетевая компания» в размере 2 757 172,98 млн. руб.,

- установления пунктом 4 приложения № 2 обществу с ограниченной ответственностью «Кузбасская энергосетевая компания» необходимой валовой выручки на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь) на 2024 год в размере 6 000 419,05 тыс. руб.;

- постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 29.12.2023 № 780 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Кемеровской области - Кузбасса, поставляемой потребителям на 2024 год» (в ред. постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 30 мая 2024 года № 102 «О внесении изменений в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 29.12.2023 № 780 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Кемеровской области - Кузбасса, поставляемой потребителям на 2024 год»)) в части

- установления пунктом 4 Таблицы 3 приложения № 1 обществу с ограниченной ответственностью «Кузбасская энергосетевая компания» необходимой валовой выручки сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенной при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Кемеровской области - Кузбасса на 2024 год в размере 6 000 419,05 тыс. руб.,

- пунктов 7, 8, 9, 10, 11, 12 Приложения № 3 (индивидуальные тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Кемеровской области – Кузбасса на 2024 год).

Также на РЭК Кузбасса возложена обязанность принять нормативные правовые акты, заменяющие названные выше постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса признанные не действующими в части.

В мотивировочной части судебного решения указано о допущенных нарушениях при проведении корректировки необходимой валовой выручки на 2024 год во исполнение предписания ФАС России следующих статей затрат на регулирование 2024 года:

- плановое количества условных единиц;
- услуги производственного характера;
- ремонт основных фондов;
- установка приборов учета.

Следовательно, необходимо провести дополнительный анализ указанных статей затрат и учесть необходимые регулируемой организации плановые расходы, определить размер подконтрольных расходов на базовый год долгосрочного периода регулирования 2020-2024 гг. и необходимой валовой выручки ООО «КЭнК» на 2024 год.

Расчет объема условных единиц электросетевого оборудования ООО «КЭнК» на 2024 год

Список источников.

1. Федеральный закон от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике».
2. Постановление Правительства РФ от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам коммерческого оператора оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям».
3. Правила устройства электроустановок (ПУЭ). Шестое издание (утв. Главтехуправлением, Госэнергонадзором Минэнерго СССР 05.10.1979) (ред. от 20.06.2003).
4. ГОСТ Р 56303-2014. «Национальный стандарт Российской Федерации. Единая энергетическая система и изолированно работающие энергосистемы. Оперативно-диспетчерское управление. Нормальные схемы электрических соединений объектов электроэнергетики. Общие требования к графическому исполнению».

5. ГОСТ 19431-2023. Межгосударственный стандарт. Энергетика и электрификация. Термины и определения» (введен в действие Приказом Росстандарта от 24.10.2023 N 1218-ст)

Список сокращений.

1. У.Е. – условные единицы
2. ТП - трансформаторная подстанция
3. КТП - комплектная трансформаторная подстанция
4. МТП - мачтовая трансформаторная подстанция
5. РП - распределительный пункт
6. ЦРП - центральная распределительная подстанция
7. ВН – выключатель нагрузки
8. ПС - подстанция
9. ВЛ - воздушная линия электропередачи
10. КЛ – кабельная линия электропередачи

Судебном органом установлено следующее:

«Проверяя доводы административного истца относительно неверно определенного количества активов (условных единиц), суд приходит к следующим выводам.

В судебном заседании стороной ответчика не оспаривалось, что исполняя предписание ФАС России и принимая постановления № 101, 102, плановое количество условные единиц (у.е.) на 2024 год, было взято регулирующим органом в величине согласно Экспертному заключению по материалам на 2024 год на основании которого были приняты Постановления №779, 780 признанные недействующими в части вступившим в законную силу решением суда по делу №3а-60/2024.

Указанное обстоятельство также подтверждается отсутствием какого – либо анализа в отношении у.е. Общества на 2024 год в Экспертном заключении в рамках исполнения требований ФАС России, пункт 3 приложения 1 «Корректировка расчета необходимой валовой выручки ООО «КЭНК» на долгосрочный период регулирования 2020 – 2024 гг. во исполнение предписания ФАС» которого содержит лишь ссылку на величину в 71 104,57.

Таким образом, механизм образования вышеуказанной величины и ее числовое значение, идентично использованным регулирующим органом при принятии оспариваемых в части в настоящем деле нормативных правовых актов.

Также, в соответствии с экспертным заключением в рамках исполнения требований ФАС России, в соответствии с пунктом 2.4 предписания ФАС России от 08.12.2023 № СП/10528/23 экспертами РЭК Кузбасса проведен

дополнительный анализ обосновывающих материалов Общества на 2020 год, результат которого изложен в таблице 7, в соответствии с которой, итоговое количество у.е. учтенных при установлении тарифа на 2020 год по подстанционному оборудованию составило 56 047,90, по линейным объектам 27 457, 83, итого по компании 83 505,73 (том 2 л.д.189-191 – страницы 21-26 Экспертного заключения в рамках исполнения требований ФАС России), что административным истцом не оспаривается.

Кроме того, во исполнение представления Прокуратуры Кемеровской области – Кузбасса от 6 декабря 2023 года № Прдс-7/3-172-23/-2032001 РЭК Кузбасса скорректирована величина условных единиц Общества за период с 2020 по 2023 годы, посредством их исключения в количестве 20 322,8 у.е. в 2020 году, 20 106,6 у.е. в 2021 году, 20 787 у.е. в 2022 году и 21 997,2 у.е. в 2023 году (том 3 л.д.187-192 – предписание, л.д.193-195 – отчет о рассмотрении).

Согласно экспертному заключению, корректировка количества условных единиц осуществлена в связи с исключением РЭК Кузбасса из состава таковых приходящихся на коммутационные аппараты в виде разъединителей, в том числе включенных ранее на основании недостоверных сведений (том 2 л.д.191 об. – 206 страницы 26-55 Экспертного заключения в рамках исполнения требований ФАС России).

При расчете (корректировке) необходимой валовой выручки в соответствии Методическими указаниями № 98-э учитывается количество условных единиц – показатель у.е.

Порядок определения условных единиц для распределения общей необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей по уровням напряжения, используемой при расчете цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), установлен Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом ФСТ России от 06 августа 2004 года № 20-э/2 (далее также Методические указания № 20-э/2).

Согласно части 2 статьи 64 КАС РФ обстоятельства, установленные вступившим в законную силу решением суда по ранее рассмотренному им гражданскому или административному делу либо по делу, рассмотренному ранее арбитражным судом, не доказываются вновь и не подлежат оспариванию при рассмотрении судом другого административного дела, в котором участвуют лица, в отношении которых установлены эти обстоятельства, или лица, относящиеся к категории лиц, в отношении которой установлены эти обстоятельства.

Как установлено вступившим в законную силу решением суда по делу За-60/2024, Обществом на тарифное регулирование 2024 года был заявлен объем у.е. в 94 271,26 у.е., которое регулирующим органом со ссылкой на анализ состава электросетевого имущества Общества и исполнение представления Прокуратуры

Кемеровской области – Кузбасса от 06 декабря 2023 года № Прдс-7/3-172-23/-2032001 об исключении 263,8 у.е. принято равным 71 104,57 у.е.

Установив, что в экспертном заключении по материалам на 2024 год не были приведены какие-либо основания исключения 23 166,69 у.е. и не выявив данных оснований в ходе судебного разбирательства, суд в отсутствие возможности проверки экономической обоснованности примененного регулирования пришел к выводу о допущенных регулирующим органом нарушениях при определении условных единиц Общества на 2024 год.

Проанализировав положения Методических указаний № 20-э/2, суд установил отсутствие оснований для отдельного учета разъединителей при расчете условных единиц.

При таких обстоятельствах, суд соглашается с доводами административного истца относительно необоснованного учета 71 104,57 у.е. на 2024 год и отклоняет его доводы о возможности учета разъединителей при их расчете.

Доводы административного истца о нарушениях при расчете у.е. на 2020 – 2023 гг. заслуживают внимания.

Из содержания и таблиц с 1 по 14 Экспертного заключения в рамках исполнения требований ФАС России (том 2 л.д. 192 об. - 206) усматривается, что исключение условных единиц произведено регулирующим органом на основании выдержки из представления прокуратуры, указывающей на невозможность отдельного учета разъединителей при расчете у.е. и подачу Обществом сведений об оборудовании, учет которого не предусмотрен, одновременно исключение условных единиц имело место по единице изменения – выключатель нагрузки.

Так, расчет количества плановых и фактических условных единиц по позиции «разъединители» на величину которых скорректированы условные единицы Общества за период с 2020 по 2023 годы в экспертном заключении отсутствует, анализ обоснованности (необоснованности) исключения ранее принятых условных единиц, основанный на исследовании соответствующей технической и иной документации, в том числе на предмет выявления недостоверности сведений, не приведен.

Не обеспечив экспертизу всех необходимых документов и не отразив в своем заключении результаты проведенной экспертизы, как того требуют Правила регулирования, корректируя у.е. Общества за период 2020-2023 гг. регулирующий орган пришел к выводу об отсутствии экономической обоснованности учета ранее принятых им условных единиц, только лишь на основании выводов, содержащихся в вынесенном в его адрес предписании прокурора.

В силу положений пункта 1 статьи 6 Федерального закона от 17 января 1992 г. № 2202-І «О прокуратуре Российской Федерации» (далее - Закон о

прокуратуре) требования прокурора, вытекающие из его полномочий, перечисленных в статьях 9.1, 22, 27, 30, 33 и 39.1 данного Федерального закона, подлежат безусловному исполнению в установленный срок.

В пункте 3 статьи 22 Закона о прокуратуре указано, что прокурор или его заместитель в случае установления факта нарушения закона органами и должностными лицами, указанными в пункте 1 статьи 21 данного Федерального закона, вносит представление об устранении нарушений закона.

Согласно пункту 1 статьи 24 Закона о прокуратуре, представление об устранении нарушений закона вносится прокурором или его заместителем в орган или должностному лицу, которые полномочны устранить допущенные нарушения, и подлежит безотлагательному рассмотрению. В течение месяца со дня внесения представления должны быть приняты конкретные меры по устранению допущенных нарушений закона, их причин и условий, им способствующих; о результатах принятых мер должно быть сообщено прокурору в письменной форме.

Неисполнение требований прокурора, вытекающих из его полномочий, а также уклонение от явки по его вызову влечет за собой установленную законом ответственность (пункт 3 статьи 6 Закона о прокуратуре).

Вместе с тем, исходя из особенностей тарифного регулирования, регулирующий орган, корректируя НВВ Общества на 2024 год и исключая ранее им же учтенные условные единицы при установлении тарифов как экономически необоснованные только на основании представления об устранении нарушений закона вынесенного не органом регулирования тарифов, должен был руководствоваться не только Законом о прокуратуре и содержанием представления об устранении нарушений закона, но и законодательством, регулирующим отношения по установлению тарифов в сфере электроэнергетики, предписывающим проведение экспертизы представленных материалов и документов.

При этом еще предписанием ФАС России от 12 декабря 2023 года № СП/105278/23 (по результатам изучения экспертных заключений на 2020 и 2023 годы) (том 6 – л.д. 213 – 241) регулирующему органу было указано на необходимость дополнительного анализа и надлежащего обоснования принятых и фактических условных единиц Общества, однако как установлено экспертное заключение такого обоснования не содержит, в том числе, во исполнение предписания ФАС России.

Согласно данному в рамках рассмотрения настоящего дела письменному отзыву ФАС России, из Экспертного заключения в рамках исполнения требований ФАС России невозможно определить, каким образом определено скорректированное количество у.е., при этом не даны ссылки на проанализированные документы (материалы) ООО «КЭнК», не отражены

расчеты и анализ, произведенные на основании соответствующей технической документации.

Исходя из вышеизложенного, суд приходит к выводу о том, что корректировка условных единиц Общества за период с 2020-2023 гг. выполнена в нарушение положений законодательства в области электроэнергетики, имеющих большую юридическую силу, осуществлена без надлежащего экономического обоснования».

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;

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

линейным 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 1

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
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	
	1 - 20	-	2	металл	180	3,67	6,61
				ж/бетон	150	24,14	36,21
			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 2

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
3	Воздушный выключатель	3 фазы	1 - 20	1,0	36	36,00
			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
4	Масляный выключатель	"-"	35	11	0	0,00
			1 - 20	5,5	0	0,00
			220	23	0	0,00
			110 - 150	14	6	84,00
5	Отделитель с короткозамыкателем	Единица оборудования	35	6,4	46	294,40
			1 - 20	3,1	1 915	5 936,50
			400 - 500	35	0	0,00
			330	24	0	0,00
			220	19	0	0,00
6	Выключатель нагрузки	"-"	110 - 150	9,5	0	0,00
7	Синхронный компенсатор мощн. 50 Мвар	"-"	35	4,7	0	0,00
8	То же, 50 Мвар и более	Единица оборудования	1 - 20	2,3	15 578	35 829,40
9	Статические конденсаторы	100 конд.	1 - 20	26	0	0,00
10	Мачтовая (столбовая) ТП	ТП	35	2,4	0	0,00
11	Однотрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1 - 20	2,4	0	0,00
12	Двухтрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1 - 20	2,5	1 435	3 587,50
13	Однотрансформаторная подстанция 35/0,4 кВ	П/ст	1 - 20	2,3	2 007	4 616,10
14	Итого		3	3	1 199	3 597,00
			ВН	-	-	445,80
			СН-1	-	-	1 999,60
			СН-2	-	-	53 602,50

№ 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
			НН	-	-	-
			ИТОГО	-	-	56 047,90

Таблица 3

**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 – 1150 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. (трансформаторы 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 – 20 787,4 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».

Письмом №7-52/5211-23-20320001 от 12.07.2023 года Прокуратура Кемеровской области – Кузбасса (далее - Прокуратура) запросила у территориально сетевых организаций информацию о коммутационных

аппаратах, которые были учтены в расчете условных единиц. Получив информацию от ООО «КЭнК» (письмо №11/ПТО-26/2986 от 28.07.2023) в виде таблицы формата «Excel», Прокуратура представила данную информацию в адрес Региональной энергетической комиссии Кузбасса.

Во исполнение представления Прокуратуры Кемеровской области-Кузбасса от 06.12.2023 № Прдс-7/3-172-23/-20320001 экспертами РЭК Кузбасса проведен дополнительный анализ материалов, представленных в тарифном деле на 2020 год, а также информации, представленной Прокуратурой в части исключения у ООО «КЭнК» условных единиц.

Следует отметить, что методика и алгоритм проведения данного анализа в законодательстве РФ не прописан.

В соответствие постановлением Правительства РФ от 06.08.2004 № 20-э/2 (далее - Методические указания), в примечании Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных к таблице № П2.2 указано:

-«Значение условных единиц пункты 4 и 6 «Масляные выключатели 1 - 20кВ» и «Выключатели нагрузки 1 - 20кВ» относятся к коммутационным аппаратам, установленным в распределительных устройствах 1 - 20кВ подстанций 35 - 1150кВ, ТП, КТП и РП 1 - 20кВ, а также к секционирующим коммутационным аппаратам на линиях 1 – 20кВ»;

-«Объем РП 1-20 кВ в условных единицах определяется по количеству установленных масляных выключателей (п.4) и выключателей нагрузки (п.6.). При установке в РП трансформаторов 1-20/0,4 кВ дополнительные объемы обслуживания определяются по п.11 или п.12»;

-«По п.п. 10-12 дополнительно учтены трудозатраты оперативного персонала распределительных сетей 0,4-20кВ».

Разъединители, не должны учитываться при расчете условных единиц в П2.2.

Из представленного Прокуратурой электронного файла видно, что предприятие ООО «КЭнК» заявила на регулирование, как выключатели нагрузки, так и линейные разъединители. С помощью фильтров в электронной таблице MS Excel было определено количество выключателей нагрузки по годам.

Информация по выключателям нагрузки и разъединителям, учтённым при тарифном регулировании на 2023 год в составе условных единиц по строке 6 "Выключатель нагрузки" таблицы №2.2 Методических указаний 20-э/2			
№ п/п	Место установки коммутационного аппарата (диспетчерское наименование ПС, ЛЭП, опора, ячейка и т.д.), позволяющее его однозначно идентифицировать	Вид фактически установленного коммутационного аппарата (указать одно наименование аппарата - выключатель нагрузки или разъединитель)	Год, с которого коммутационный аппарат впервые учитывался при тарифном регулировании в расчёте условных единиц
4	1	2	3
8	4	КТП с. Улановка, ячейка 1	выключатель нагрузки
10	6	КТП-10, ячейка 1	выключатель нагрузки
12	8	КТП-105, ячейка 1	выключатель нагрузки
15	11	КТП-113, ячейка 1	выключатель нагрузки
17	13	КТП-115, ячейка 1	выключатель нагрузки
20	16	КТП-119, ячейка 1	выключатель нагрузки
24	20	КТП-12, ячейка 1	выключатель нагрузки
26	22	КТП-122, ячейка 1	выключатель нагрузки
28	24	КТП-127, ячейка 1	выключатель нагрузки
31	27	КТП-128, ячейка 1	выключатель нагрузки
32	28	КТП-128, ячейка 2	выключатель нагрузки
33	29	КТП-128, ячейка 3	выключатель нагрузки
34	30	КТП-128, ячейка 4	выключатель нагрузки
35	31	КТП-128, ячейка 6	выключатель нагрузки
37	33	КТП-135, ячейка 1	выключатель нагрузки
39	35	КТП-136, ячейка 1	выключатель нагрузки
41	37	КТП-139, ячейка 1	выключатель нагрузки
42	38	КТП-144, ячейка 1	выключатель нагрузки
44	40	КТП-148, ячейка 1	выключатель нагрузки
46	42	КТП-149, ячейка 1	выключатель нагрузки
48	44	КТП-153, ячейка 1	выключатель нагрузки
49	45	КТП-155, ячейка 1	выключатель нагрузки
50	46	КТП-155, ячейка 2	выключатель нагрузки
51	47	КТП-155, ячейка 3	выключатель нагрузки
53	49	КТП-163, ячейка 1	выключатель нагрузки
56	52	КТП-165, ячейка 1	выключатель нагрузки
57	53	КТП-171, ячейка 1	выключатель нагрузки
58	54	КТП-171, ячейка 2	выключатель нагрузки
59	55	КТП-171, ячейка 3	выключатель нагрузки
Свод			2013
Готово			2013
Найдено записей: 6949			2013
			2015
			2015

Информация по выключателям нагрузки и разъединителям, учтённым при тарифном регулировании на 2023 год в составе условных единиц по строке 6 "Выключатель нагрузки" таблицы №2.2 Методических указаний 20-э/2				
№ п/п	Место установки коммутационного аппарата (диспетчерское наименование ПС, ЛЭП, опора, ячейка и т.д.), позволяющее его однозначно идентифицировать	Вид фактически установленного коммутационного аппарата (указать одно наименование аппарата - выключатель нагрузки или разъединитель)	Год, с которого коммутационный аппарат впервые учитывался при тарифном регулировании в расчёте условных единиц	
1	2	3	4	
4	КТП с. Улановка, ячейка 1	выключатель нагрузки		
6	КТП-10, ячейка 1	выключатель нагрузки		
8	КТП-105, ячейка 1	выключатель нагрузки		
11	КТП-113, ячейка 1	выключатель нагрузки		
13	КТП-115, ячейка 1	выключатель нагрузки		
16	КТП-119, ячейка 1	выключатель нагрузки		
20	КТП-12, ячейка 1	выключатель нагрузки		
22	КТП-122, ячейка 1	выключатель нагрузки		
24	КТП-127, ячейка 1	выключатель нагрузки		
27	КТП-128, ячейка 1	выключатель нагрузки		
28	КТП-128, ячейка 2	выключатель нагрузки		
29	КТП-128, ячейка 3	выключатель нагрузки		
30	КТП-128, ячейка 4	выключатель нагрузки		
31	КТП-128, ячейка 6	выключатель нагрузки		
33	КТП-135, ячейка 1	выключатель нагрузки		
35	КТП-136, ячейка 1	выключатель нагрузки		
37	КТП-139, ячейка 1	выключатель нагрузки		
38	КТП-144, ячейка 1	выключатель нагрузки		
40	КТП-148, ячейка 1	выключатель нагрузки		
42	КТП-149, ячейка 1	выключатель нагрузки		
44	КТП-153, ячейка 1	выключатель нагрузки	2013	
45	КТП-155, ячейка 1	выключатель нагрузки	2013	
46	КТП-155, ячейка 2	выключатель нагрузки	2013	
47	КТП-155, ячейка 3	выключатель нагрузки	2013	
49	КТП-163, ячейка 1	выключатель нагрузки	2013	
52	КТП-165, ячейка 1	выключатель нагрузки	2013	
53	КТП-171, ячейка 1	выключатель нагрузки	2015	
54	КТП-171, ячейка 2	выключатель нагрузки	2015	
55	КТП-171, ячейка 3	выключатель нагрузки	2015	

Информация по выключателям нагрузки и разъединителям, учтённым при тарифном регулировании на 2023 год в составе условных единиц по строке б "Выключатель нагрузки" таблицы №2.2 Методических указаний 20-э/2			
№ п/п	Место установки коммутационного аппарата (диспетчерское наименование ПС, ЛЭП, опора, ячейка и т.д.), позволяющее его однозначно идентифицировать	Вид фактически установленного коммутационного аппарата (указать одно наименование аппарата - выключатель нагрузки или разъединитель)	Год, с которого коммутационный аппарат впервые учитывался при тарифном регулировании в расчёте условных единиц
30	КТП-128, ячейка 4	выключатель нагрузки	2015
31	КТП-128, ячейка 6	выключатель нагрузки	2013
33	КТП-135, ячейка 1	выключатель нагрузки	2013
35	КТП-136, ячейка 1	выключатель нагрузки	2013
37	КТП-139, ячейка 1	выключатель нагрузки	2013
38	КТП-144, ячейка 1	выключатель нагрузки	2013
40	КТП-148, ячейка 1	выключатель нагрузки	2013
42	КТП-149, ячейка 1	выключатель нагрузки	2013
44	КТП-153, ячейка 1	выключатель нагрузки	2013
45	КТП-155, ячейка 1	выключатель нагрузки	2013
46	КТП-155, ячейка 2	выключатель нагрузки	2013
47	КТП-155, ячейка 3	выключатель нагрузки	2013
49	КТП-163, ячейка 1	выключатель нагрузки	2013
52	КТП-165, ячейка 1	выключатель нагрузки	2013
53	КТП-171, ячейка 1	выключатель нагрузки	2013
54	КТП-171, ячейка 2	выключатель нагрузки	2013
55	КТП-171, ячейка 3	выключатель нагрузки	2013
57	КТП-171, ячейка 5	выключатель нагрузки	2013
58	КТП-171, ячейка 6	выключатель нагрузки	2013
59	КТП-171, ячейка 7	выключатель нагрузки	2013
71	КТП-20, ячейка 1	выключатель нагрузки	2015
78	КТП-209, ячейка 1	выключатель нагрузки	2013
96	КТП-235, ячейка 1	выключатель нагрузки	2013
107	КТП-241, ячейка 1	выключатель нагрузки	2013
117	КТП-255, ячейка 1	выключатель нагрузки	2013
123	КТП-256, ячейка 1	выключатель нагрузки	2013
124	КТП-256, ячейка 2	выключатель нагрузки	2013
126	КТП-256, ячейка 4	выключатель нагрузки	2013
127	КТП-256, ячейка 5	выключатель нагрузки	2013

Результат по позиции «выключатель нагрузки» в период 2020-2023 гг. на величину условных единиц приведены таблице:

Таблица 4.

Год регулирования	Выключатель нагрузки, учитывается в тариф	
	шт.	у.е.
2020	6742	15506,6
2021	6949	15982,7
2022	7403	17026,9
2023	7532	17323,6

Были исключены заявленные предприятием ООО «КЭНК» количество разъединителей в составе утвержденных условных единиц по строке 6 «Выключатель нагрузки» таблицы №2.2 Методических указаний 20-э/2.

Расчет количества фактических заявленных условных единиц по позиции «ВН и разъединители» 2020-2023 гг., на величину которых должны быть скорректированы условные единицы общества, а именно считать по фактически установленным ВН на заданный период:

2020 год

общая утвержденная величина до корректировки - 15 578 шт. / 35 829,4 у.е. (норматив 1шт. = 2,3 у.е.),

величина корректировки в у.е. по предписанию Прокуратуры - 20 322,8 у.е.,
учтено при расчете тарифа на 2020 год ВН – 6 742 шт., т.е. - 15 506,6 у.е;

2021 год

общая утвержденная величина до корректировки - 15 691 шт. / 36 089,3 у.е. (норматив 1шт. = 2,3 у.е.),

величина корректировки в у.е. по предписанию Прокуратуры - 20 106,6 у.е.,
учтено при расчете тарифа на 2021 год ВН – 6 949 шт., т.е. - 15 982,7 у.е;

2022 год

общая утвержденная величина до корректировки 16 441 шт. / 37 814,3 у.е. (норматив 1шт. = 2,3 у.е.),

величина корректировки в у.е. по предписанию Прокуратуры - 20 787,4 у.е.;
учтено при расчете тарифа на 2022 год ВН-7 403 шт., т.е. - 17 026,9 у.е.;

2023 год

общая утвержденная величина до корректировки 17 096 шт. / 39 320,8 у.е. (норматив 1 шт. = 2,3 у.е.),

величина корректировки в у.е. по предписанию Прокуратуры - 21 997,2 у.е.

учтено при расчете тарифа на 2023 год ВН-7 532 шт., т.е. – 17 323,6 у.е.

Для более детального анализа были использованы шаблоны PASSPORT.EE.STATIONS и PASSPORT.EE.NET с 2020 года по 2023 год ООО «КЭНК», а именно: оборудование, подстанций, трансформаторы и фидера. Соответствующие объектам, подтверждающие документы и однолинейные схемы, приведены в шаблонах в виде URL-ссылок на информационный источник Мониторинг.

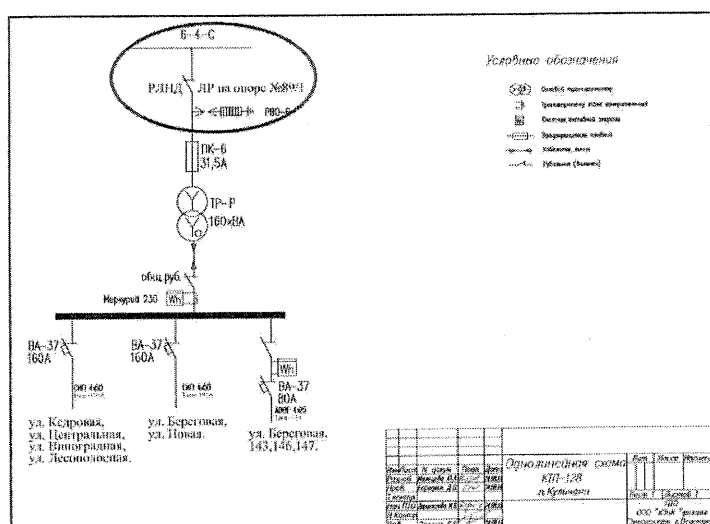
Экспертами РЭК Кузбасса исследованы схемы, скаченные по ссылкам взятых из шаблона в количестве 547 шт. (290 архивов по трансформаторным подстанциям и 257 архивов воздушных линий).

В связи с большим числом информации, которая измеряется десятками тысяч позиций, эксперты РЭК Кузбасса отражают наглядные примеры

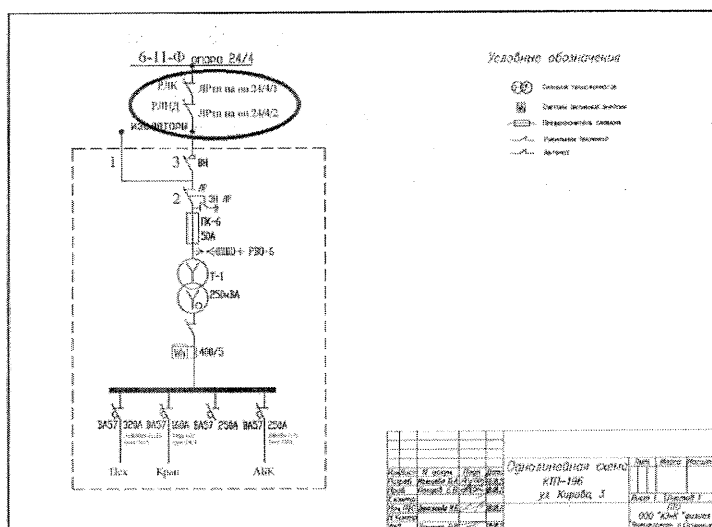
исследования представленной Прокуратурой информацией. Проверка проходила по всему представленному оборудованию. По алгоритму, представленному в экспертизе, можно удостовериться по каждому элементу оборудования.

1. ТП/РП 6-10кВ

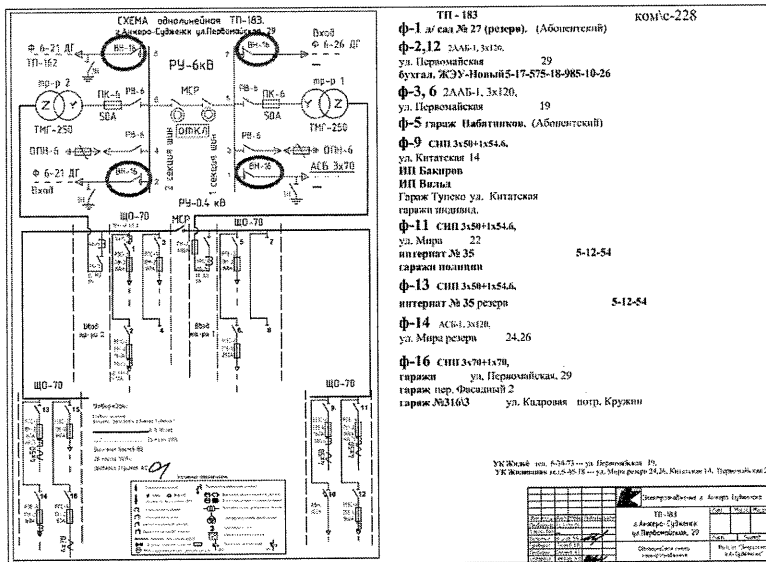
1.1. КТП-128, п.Кульчаны порядковый номер шаблона 11 (учет разъединителя на опоре, как выключателя нагрузки (что дает 2,3 у.е. дополнительно)



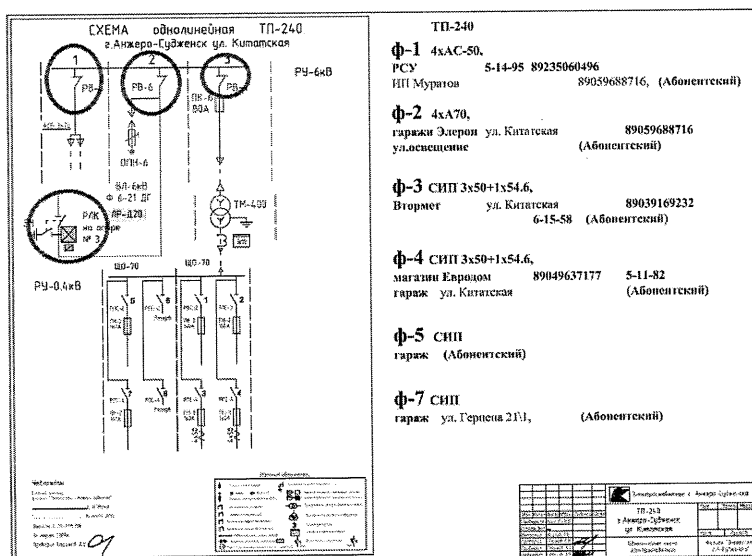
1.2 КТП -196, ул. Кирова 3, порядковый номер шаблона 11 (учет 2 разъединителей, как выключателей нагрузки (что дает 4,6 у.е. дополнительно)



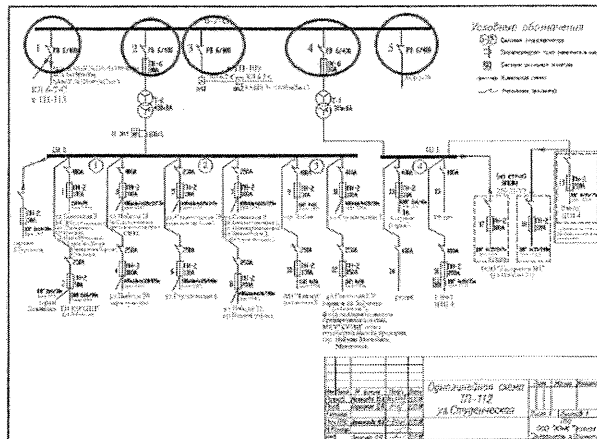
1.3. ТП-183, ул. Первомайская, 29, порядковый номер шаблона 1
(фактическое наличие ВН -4 шт., заявлено 6 шт., что не соответствует схеме)



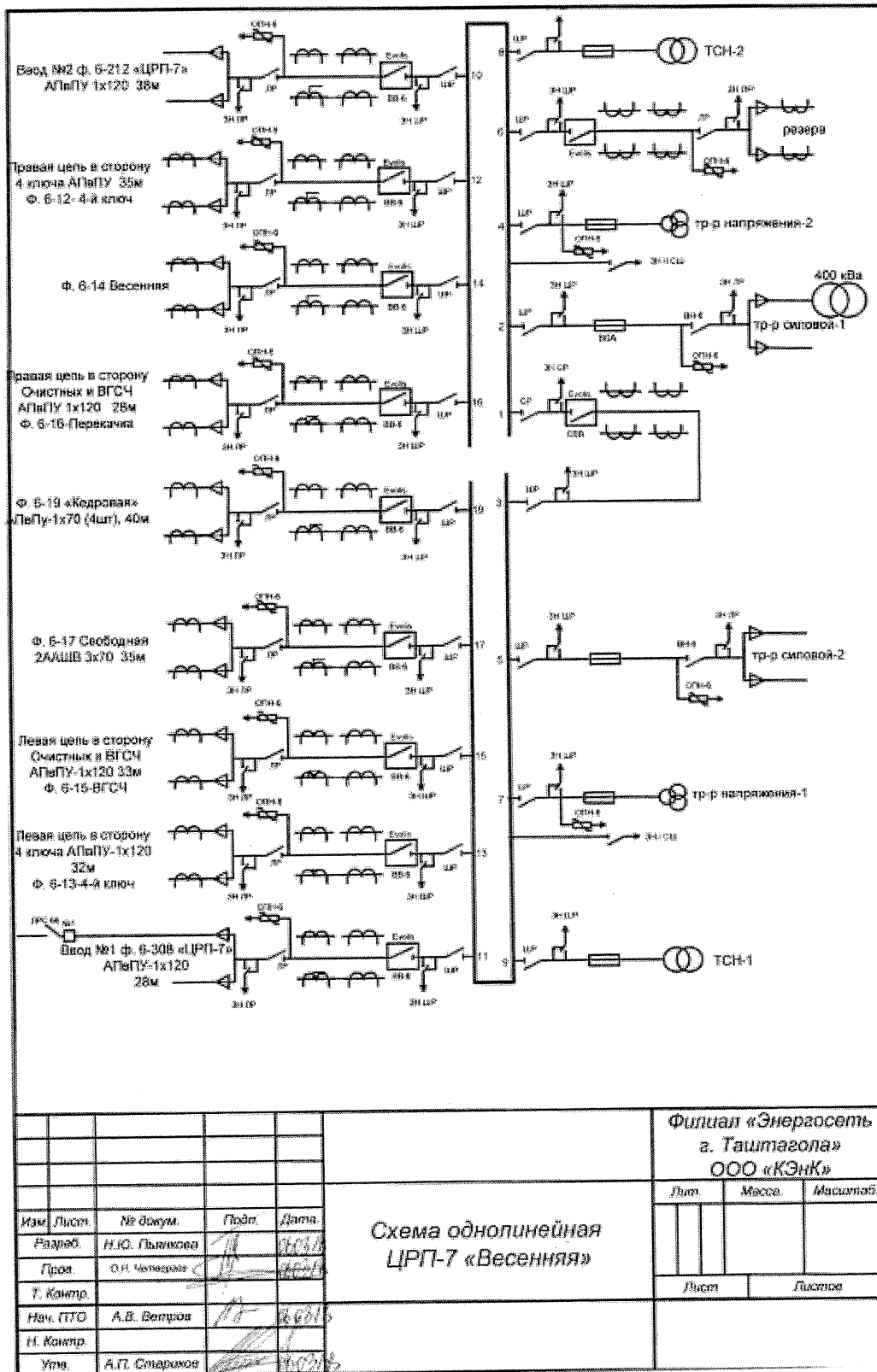
1.4. ТП-240, г. Анжеро-Судженск, ул. Китатская, порядковый номер шаблона 1 (учет 4-ВН, что не соответствует схеме)



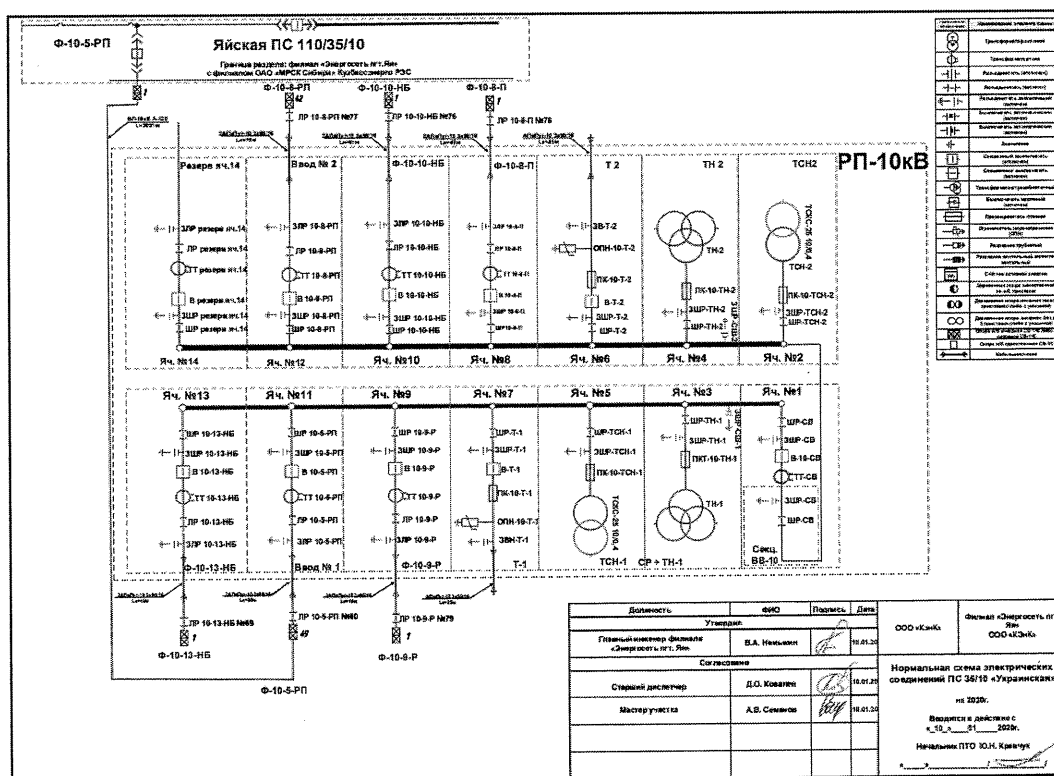
1.5. ТП-112, ул. Студенческая, порядковый номер шаблона 11 (учет 5-ВН, что не соответствует схеме)



1.6. ЦРП-7 (Весенняя), порядковый номер шаблона 16 (учет дополнительно 8 – выключателей нагрузки, такого оборудования на схеме нет)



1.7. РП-10 кВ, порядковый номер шаблона 22 (учет дополнительно 10–выключателей нагрузки, такого оборудования на схеме нет)



2. ПС 35 -110кВ

2.1. ПС «Украинская» 35 кВ, порядковый номер шаблона 22 (учет дополнительно 8– выключателей нагрузки, такого оборудования на схеме нет)

Разработчиками был сформирован общий файл по всем исследованным паспортам ООО «КЭНК».

[illegible]

в 2021 году – 20 106,6 у.е.,

в 2022 году – 20 787,4 у.е.,

в 2023 году – 21 997,2 у.е.

Во исполнение представления Прокуратуры Кемеровской области-Кузбасса от 06.12.2023 № Прдс-7/3-172-23/-20320001 скорректирован состав электросетевого имущества, находящегося у общества на праве собственности и (или) на ином законном основании за 2020 – 2023 гг.

К учету приняты у.е. в количестве:

в 2020 году – 63 182,93 у.е.,

в 2021 году – 65 935,00 у.е.,

в 2022 году – 68 085,91 у.е.,

в 2023 году – 69 628,19 у.е.

Расчет корректировки у.е. представлен в нижеследующих таблицах.

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) 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
			дерево	180		0,00	180		0,00	180	0,00	0,00
	110-150	1	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
			металл	190	2,49	4,72	190		0,00	190	2,49	4,72
		2	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

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
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 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) 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
Подстанции	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

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	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
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 7

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
			дерево	180		0,00	180		0,00	180	0,00	0,00
	110-150	1	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
		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

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
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, металлы	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 8

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

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
	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
	1150	180,0		0,00	180,0		0,00	180,0	0,00	0,00
Воздушный выключатель (3 фазы)	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
	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
Масляный выключатель (3 фазы)	1-20	3,1	2 112,00	6 547,20	3,1		0,00	3,1	2 112,00	6 547,20
	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
Отделитель с короткозамыкателем	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
	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
	110-150	2,4		0,00	2,4		0,00	2,4	0,00	0,00
Выключатель нагрузки	1-20	48,0		0,00	48,0		0,00	48,0	0,00	0,00
Синхронный компенсатор мощн. 50 Мвар	1-20	2,4		0,00	2,4		0,00	2,4	0,00	0,00
То же, 50 Мвар и более	1-20	2,4		0,00	2,4		0,00	2,4	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 9

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
			дерево	180		0,00	180		0,00	180	0,00	0,00
	110-150	1	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
			дерево	190	2,74	5,20	190		0,00	190	2,74	5,20
		2	металл	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
		2	металл	180	3,67	6,61	180		0,00	180	3,67	6,61
	1 - 20	-	ж/бетон	150	24,14	36,21	150		0,00	150	24,14	36,21
			дерево	160	1,34	2,15	160		0,00	160	1,34	2,15
КЛЭП	20 -35	-	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
	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

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	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 10

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

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
	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
Масляный выключатель (3 фазы)	1-20	5,5		0,00	5,5		0,00	5,5	0,00	0,00
	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
Отделитель с короткозамыкателем	1-20	3,1	2 112,00	6 547,20	3,1		0,00	3,1	2 112,00	6 547,20
	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 мощи. 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 11

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
			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
			ж/бетон	160		3,38	160		0,00	160		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
		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
			ж/бетон	150		36,21	150		0,00	150		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

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
СН-2, всего				760	4 134,85	7 518,48	760	0,00	0,00	760	4 134,85	7 518,48
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 12

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

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
	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
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 13

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
			дерево	180		0,00	180		0,00	180	0,00	0,00
	110-150	1	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
			металл	190	2,74	5,20	190		0,00	190	2,74	5,20
		2	ж/бетон	160	2,11	3,38	160		0,00	160	2,11	3,38
			дерево	170		0,00	170		0,00	170	0,00	0,00
			металл	140		0,00	140		0,00	140	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	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
		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

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
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 14

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

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
	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
	1150	180,0		0,00	180,0		0,00	180,0	0,00	0,00
Воздушный выключатель (3 фазы)	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
	220	23,0		0,00	23,0		0,00	23,0	0,00	0,00
Масляный выключатель (3 фазы)	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
	400-500	35,0		0,00	35,0		0,00	35,0	0,00	0,00
Отделитель с короткозамыкателем	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
	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
Выключатель нагрузки	1-20	26,0		0,00	26,0		0,00	26,0	0,00	0,00
Синхронный компенсатор мощи. 50 Мвар	1-20	48,0		0,00	48,0		0,00	48,0	0,00	0,00
То же, 50 Мвар и более	110-150	2,4		0,00	2,4		0,00	2,4	0,00	0,00
Статические конденсаторы (100 конд.)	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
	1-20	2,5	1 573,00	3 932,50	2,5		0,00	2,5	1 573,00	3 932,50
Мачтовая (столбовая) ТП	1-20	2,3	2 293,00	5 273,90	2,3		0,00	2,3	2 293,00	5 273,90
Однотрансформаторная ТП, КТП	1-20	3,0	1 241,00	3 723,00	3,0		0,00	3,0	1 241,00	3 723,00
Двухтрансформаторная ТП, КТП	35	3,5	3,00	10,50	3,5		0,00	3,5	3,00	10,50
Однотрансформаторная подстанция 35/0,4 кВ	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 15

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
			дерево	180		0,00	180		0,00	180	0,00	0,00
	110-150	1	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
			дерево	190	2,74	5,20	190		0,00	190	2,74	5,20
		2	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
		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
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

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	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 16

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
Подстанции	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

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
	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
	220	23,0		0,00	23,0		0,00	23,0	0,00	0,00
Масляный выключатель (3 фазы)	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
	400-500	35,0		0,00	35,0		0,00	35,0	0,00	0,00
Отделитель с короткозамыкателем	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
	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
Выключатель нагрузки	1-20	26,0		0,00	26,0		0,00	26,0	0,00	0,00
Синхронный компенсатор мощн. 50 Мвар	1-20	48,0		0,00	48,0		0,00	48,0	0,00	0,00
То же, 50 Мвар и более	110-150	2,4		0,00	2,4		0,00	2,4	0,00	0,00
Статические конденсаторы (100 конд.)	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
	1-20	2,5	1 613,00	4 032,50	2,5		0,00	2,5	1 613,00	4 032,50
Мачтовая (столбовая) ТП	1-20	2,3	2 464,00	5 667,20	2,3		0,00	2,3	2 464,00	5 667,20
Однотрансформаторная ТП, КТП	1-20	3,0	1 272,00	3 816,00	3,0		0,00	3,0	1 272,00	3 816,00
Двухтрансформаторная ТП, КТП	35	3,5	3,00	10,50	3,5		0,00	3,5	3,00	10,50
Однотрансформаторная подстанция 35/0,4 кВ	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 17

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
			ж/бетон	270		0,00	270		0,00	270	0,00	0,00
		2	металл	180		0,00	180		0,00	180	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
			ж/бетон	190	2,74	5,20	190		0,00	190	2,74	5,20
		2	металл	160	2,11	3,38	160		0,00	160	2,11	3,38
			ж/бетон	160			160		0,00	160		
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
		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	244,41	140		0,00	140	174,58	244,405
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

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	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 18

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

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
	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
	220	23,0		0,00	23,0		0,00	23,0	0,00	0,00
Масляный выключатель (3 фазы)	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
	400-500	35,0		0,00	35,0		0,00	35,0	0,00	0,00
Отделитель с короткозамыкателем	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

Работы и услуги производственного характера ООО «КЭнК» на 2020 год

В своем решении Кемеровский областной суд установил:

«Проверяя доводы административного истца относительно перерасчета по статье «Услуги и работы производственного характера», суд приходит к следующим выводам.

Согласно подпункту «а» пункта 44 Основ ценообразования в состав прочих расходов регулируемой организации, связанных с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности, включаются в том числе расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями, определяемые исходя из плановых (расчетных) значений цен и экономически обоснованных объемов работ (услуг), определяемых в соответствии с методическими указаниями.

Указав на учет регулирующим органом по указанной статье 85 123, 70 тыс. руб при заявленных 138 188,33 тыс. руб. и факт за 2018 год в размере 137 760,3 тыс. руб, ФАС России указал регулирующему органу на необходимость проведения дополнительного экономического анализа и исключение выявленных экономически необоснованных затрат в непроверенной им, то есть остальной части данной статьи (том 6 л.д.219-220-пункт 3.2 предписания).

Результат указанного анализа отображен в Таблице 23 Экспертного заключения в рамках исполнения требований ФАС России (том 2 л.д.214-217 – страницы 71-78), по итогам которого регулирующий орган пришел к выводу об исключении их расходов по указанной статье на 2020 год 70 268,06 тыс. руб.

Исходя из заявленных требований, административный истец не согласен с регулирующим органом в части выводов, изложенных в п/п 2, 3, 4, 12, 18, 18.1 Таблице 23 Экспертного заключения в рамках исполнения требований ФАС России.

Так, согласно п/п 2 Таблице 23 Экспертного заключения в рамках исполнения требований ФАС России из заявленных Обществом в тарифное регулирование на 2020 год затрат на услуги по техническому обслуживанию зданий и сооружений в 3 075 тыс. руб., экспертами при установлении тарифов было принято 2 984,50 тыс. руб.

В обоснование указанных расходов Обществом были представлены: сводный расчет затрат по филиалам на 2020 год, смета договор подряда №038.14/707/18 от 12 марта 2018 года (том 1 л.д.86-94, том 3 л.д.228-240).

При пересмотре по требованию ФАС России ранее принятые расходы на сумму 2 984,50 тыс. руб. были исключены регулирующим органом в полном объеме по причине отсутствия перечня зданий и сооружений, подлежащих обследованию в период 2020-2024 гг., что не позволяет экспертам оценить

экономическую обоснованность предусмотренных на 2020 год расходов в связи с отсутствием предмета анализа.

Согласно п/п 3 Таблицы 23 Экспертного заключения в рамках исполнения требований ФАС России из заявленных Обществом в тарифное регулирование на 2020 год затрат на услуги сторонних организаций по обслуживанию охранной зоны электросетевого хозяйства (подрезке деревьев, очистке территории и т.д.) в 1501,337 тыс. руб., экспертами при установлении тарифов было принято 1 465,79 тыс. руб.

В обоснование указанных расходов Обществом были представлены: расчет затрат на 2020 год, договор подряда № 08.02 от 8 февраля 2019 года, локальная смета №01/19, перечень деревьев для валки, договоры оказания услуг по обращению с отходами № 1-19/эл-о от 01.01.2019, №19 от 01.01.2019, №19 от 01.02.2019, договор о оказании услуг на прием, размещение и захоронение отходов №38 от 15.02.2019, постановление РЭК КО №533 от 17.12.2018 (том 1 л.д.95-100, том 4 л.д.1-56).

При пересмотре по требованию ФАС России ранее принятые расходы на сумму 1 465,79 тыс. руб. были исключены регулирующим органом в полном объеме по причине отсутствия обоснования необходимости валки деревьев (листы осмотра) и, соответственно захоронения отходов, а также ссылкой на приложение 83 приказа 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» в соответствии с которым, расчистка трасс ВЛ от кустарников, сваленных деревьев и сучьев, поддержание ширины просеки в размере, установленном проектом и вырубка вне просеки деревьев, угрожающих падением на провода ВЛ, производится в период капитального ремонта воздушных линий электропередачи.

Согласно п/п 4 Таблицы 23 Экспертного заключения в рамках исполнения требований ФАС России из заявленных Обществом в тарифное регулирование на 2020 год затрат на услуги по ремонтным работам в производственных, вспомогательных помещениях и по благоустройству территорий баз (кроме относимых в рем.фонд) в 15 597,43 тыс. руб. экспертами при установлении тарифов было принята вся сумма в 15 597, 43 тыс. руб.

В обоснование указанных расходов Обществом в том числе и по запросу, направленному в рамках тарифного регулирования, были представлены: ведомости дефектов, локальные сметы, расчеты затрат, договор подряда № С 20-2019 от 05.03.2019 (том 1 л.д.101-120) и как указано в таблице, график проведения работ, расшифровка по филиалам (том 4 л.д.58-64).

При пересмотре по требованию ФАС России ранее принятые в полном объеме расходы на сумму 15 597, 43 тыс. руб. были исключены регулирующим

органом полностью по причине отсутствия обоснования необходимости проведения работ (дефектные акты и т.д.), а также обоснования стоимости со ссылкой на пункт 29 Основ ценообразованиям.

Согласно п/п 12 Таблицы 23 Экспертного заключения в рамках исполнения требований ФАС России из заявленных Обществом в тарифное регулирования на 2020 год затрат на текущий ремонт, обслуживание и освидетельствование грузоподъемных машин и механизмов в 49 874,08 тыс. руб. экспертами при установлении тарифа была принята сумма в 47 807,45 тыс. руб.

В обоснование указанных расходов Обществом были представлены: расчет затрат в разбивке по конкретным транспортным средствам, копия договора № 199.12/3124/18 от 30.10.2018, график обслуживания в 2019 г., перечень и местонахождение подъемных сооружений, с/ф за 2018-2019, акты, приказ Ростехнадзора (том 1 л.д.139-151, том 4 л.д.64-233, том 5 л.д.1-121)

При пересмотре по требованию ФАС России ранее принятые расходы на сумму 47 807,45 тыс. руб. были исключены регулирующим органом по причине отсутствия обоснования необходимости ремонта и освидетельствования грузоподъемных машин и механизмов, так как не представлены заключения экспертизы их промбезопасности, перечень грузоподъемных машин и механизмов подлежащих освидетельствованию, а также график проведения их технического обслуживания на 2020 год.

Согласно п/п 18, 18.1 Таблицы 23 Экспертного заключения в рамках исполнения требований ФАС России из заявленных Обществом в тарифное регулирования на 2020 год затрат на транспортные услуги сторонних организаций автомобильным транспортом в 857,24 тыс. руб. экспертами при установлении тарифа была принята сумма в 821,72 тыс. руб.

В обоснование указанных расходов Обществом были представлены: дополнительные комментарии по статье, расчет затрат, договор оказания услуг автомобильного транспорта №18/18 от 12.02.2019, договор на оказание услуг по использованию спецавтотранспорта № 1 от 01.03.2018, договор на оказание автотранспортных услуг (спецтехники) от 05.02.2019, договор № 06-04-20119 от 19.01.2019 на оказание услуг автотранспортной и специальной техники, договор оказания услуг № 28 от 18.02.2019, договор № 3749/18 от 01.01.2019 на оказание терминально – складских услуг, договор на оказание услуг №10.3/39/2018 от 01.12.2018 с ООО «МОСТ», счет на оплату (том 1 л.д.176-193, 122-186).

При пересмотре по требованию ФАС России ранее принятые расходы на сумму 821,72 тыс. руб. были исключены регулирующим органом по причине владения Общества значительным количеством автотранспорта и экономической необоснованности привлечения автотранспорта сторонних организаций.

Как следует из пояснений стороны ответчика, в ходе исполнения предписания ФАС России, дополнительная информация по статье «Услуги и работы производственного характера» не запрашивалась.

Опрошенный в судебном заседании в качестве свидетеля заместитель генерального директора ОАО «Агентство энергетических экспертиз» ФИО19, подтвердив доводы, изложенные в Экспертном заключении в рамках исполнения требований ФАС России, и пояснил: что при анализе услуг по техническому обслуживанию зданий и сооружений не было представлено правоустанавливающих документов и информации о проведении предыдущих обследований, списка конкретных зданий на обследование в 2020 году; по услугам на обслуживание охранной зоны не представлены листки осмотра ЛЭП с отметкой о необходимости обрезки веток, данные работы были включены в НВВ по ремонтному фонду; по услугам на ремонтные работы представленные дефектные ведомости не содержали количественных и качественных характеристик ущерба, а также его сопоставления со значениями установленных для здания проектом или нормативным документом; по услугам в отношении грузоподъемных машин и механизмов не представлены акты осмотра, перечня автомобилей на техническое обследование в 2020 году с датой предыдущего, сведения о прохождении последней экспертизы промышленной безопасности; по транспортным услугам сторонних организаций выявлено достаточное количество своей, как автоподъемной, так и грузоперевозящей техники. Поскольку ФАС России обязал пересмотреть документы, представленные на регулирование в 2019 году, дополнительных документов не запрашивали.

Суд с таким подходом регулирующего органа согласиться не может.

В силу пункта 2.2.1 приказа Минэнерго России от 19.06.2003 № 229 «Об утверждении Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации» действовавшего на момент установления тарифов на 2020 год, производственные здания и сооружения, находящиеся в эксплуатации более 25 лет, независимо от их состояния, должны подвергаться комплексному обследованию с оценкой их прочности, устойчивости и эксплуатационной надежности с привлечением специализированных организаций, а в дальнейшем - по мере необходимости, но не реже 1 раза в 5 лет.

Согласно пункту 21 постановления Правительства РФ от 24.02.2009 № 160 «О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон» для обеспечения безаварийного функционирования и эксплуатации объектов электросетевого хозяйства в охранных зонах сетевыми организациями или организациями, действующими на основании соответствующих договоров с сетевыми организациями, осуществляются: прокладка и содержание просек вдоль воздушных линий электропередачи и по периметру подстанций и распределительных устройств в случае, если указанные зоны расположены в лесных массивах и зеленых насаждениях; вырубка и опиловка деревьев и кустарников в пределах минимально допустимых расстояний до их крон, а также вырубка деревьев, угрожающих падением.

Сетевые организации при содержании просек обязаны обеспечивать: содержание просеки в пожаробезопасном состоянии в соответствии с требованиями правил пожарной безопасности в лесах; поддержание ширины просек в размерах, предусмотренных проектами строительства объектов электросетевого хозяйства и требованиями, определяемыми в порядке, установленном законодательством Российской Федерации, путем вырубki, обрезки крон деревьев (кустарников) и иными способами; вырубку или обрезку крон деревьев (лесных насаждений), произрастающих на просеках, высота которых превышает 4 метра (пункт 23 вышеуказанного постановления).

Приложением № 76 приказа 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» (далее также – Правила 1013) в перечень основных работ по техническому обслуживанию, выполняемых при необходимости, включена вырубka отдельных деревьев (угрожающих падением на ВЛ или разрастанием в сторону ВЛ на недопустимые расстояния), обрезка сучьев.

Таким образом, на Общество возложена обязанность по комплексному обследованию производственных зданий и как эксплуатирующего электроустановку, проведение работ по техническому обслуживанию и ремонту воздушных линий электропередачи (ВЛ), предусматривающих контроль за состоянием насаждений, обеспечение своевременной вырубki отдельных насаждений в целях надлежащего исполнения функций по обеспечению безопасной эксплуатации указанного объекта.

В соответствии с пунктом 20 решения Комиссии Таможенного союза от 18.10.2011 № 823 «О принятии технического регламента Таможенного союза «О безопасности машин и оборудования» грузоподъемные машины должны быть оснащены необходимыми приборами безопасности: ограничителями (например, ограничителями рабочих движений, необходимыми блокировками дверей входа в кабину и т.п.) и указателями (например, световой индикацией наличия напряжения питания, индикацией взвешивающих устройств, звуковой сигнализацией начала подъема и транспортировки груза и т.п.).

Не допускается при работе грузоподъемными механизмами работать с неисправными или выведенными из строя приборами безопасности и тормозной системы (подпункт «з» пункта 197) приказ Минтруда России от 28.03.2014 № 155н «Об утверждении Правил по охране труда при работе на высоте».

Согласно пункту 3.2 постановления Госгортехнадзора РФ от 28.05.1998 № 33 «Об утверждении Типовой инструкции для наладчиков приборов безопасности грузоподъемных кранов» наладчик должен проходить сезонное обслуживание (СО).

Техническое обслуживание приборов безопасности рекомендуется проводить одновременно с техническим обслуживанием кранов.

При выполнении СО наладчик должен произвести все работы, входящие в ТО-2, обращая особое внимание на подготовку приборов к очередному сезону - летнему или зимнему (пункт 3.2.3).

В силу пункта 1 статьи 13 Федерального закона от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» экспертизе промышленной безопасности подлежат здания и сооружения на опасном производственном объекте, предназначенные для осуществления технологических процессов, хранения сырья или продукции, перемещения людей и грузов, локализации и ликвидации последствий аварий.

Заключение экспертизы промышленной безопасности представляется ее заказчиком в федеральный орган исполнительной власти в области промышленной безопасности или его территориальный орган (пункт 5).

Согласно пункту 1 статьи 11 Федерального закона от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» организация, эксплуатирующая опасный производственный объект, обязана организовывать и осуществлять производственный контроль за соблюдением требований промышленной безопасности в соответствии с требованиями, устанавливаемыми Правительством Российской Федерации.

Методическими рекомендациями по экспертному обследованию грузоподъемных машин. Часть 2. Краны стреловые общего назначения и краны-манипуляторы грузоподъемные. РД 10-112-2-09 распространяющего свое действие на стреловые краны общего назначения всех типов установлены сроки и основания проведения промышленной безопасности.

В судебное заседание стороной административного истца представлены составленные в 2019 году листки осмотра ВЛ, которые содержат указание на необходимость подрезки древесно-кустарниковой растительности (ДКР), перечень планируемых к валке в 2020 году деревьев по филиалу «Энергосеть г. Осинники» (том 6 л.д.7 об.- 13), которые содержались в составе приложений в обоснование статьи затрат «Расходы на выполнение ремонтных работ (ремонтный фонд)» на период регулирования 2020 – 2024 гг. и имелись у регулирующего органа при установлении тарифов на 2020 год.

Также представлен договор подряда № 402.12/2676/19 от 20.11.2019 на оказание услуг на сумму 61 197 720 руб. по обеспечению эксплуатации подъемных сооружений, экспертизу промышленной безопасности ПС, техническое обслуживание приборов безопасности и диагностику, сервисное обслуживание и ремонт ПС и т.д. с разбивкой по филиалам (том 1 л.д.152-171), перечень грузоподъемных машин и механизмов содержащий их полные идентификационные данные, срок службы, год ввода в эксплуатацию, сведения о

подтверждении ТУ, дат проведения экспертизы промбезопасности, разрешенный срок эксплуатации и т.д.(том 1 л.д.172-175).

Письменные пояснения административного истца содержат развернутые пояснения относительно необходимости расходов на транспортные услуги сторонними организациями (том 7 л.д.87).

Так, выводы регулирующего органа о невозможности оценки экономической обоснованности заявленных на 2020 год расходов на обследование зданий без предоставления перечня обследования в период 2020-2024 гг., а также обслуживание грузоподъемных машин и механизмов противоречит указаниям ФАС России о возможности включения в состав подконтрольных расходов равными долями в течение всего долгосрочного периода регулирования носящих разовый характер расходов.

Листками осмотра регулирующий орган располагал, и проводивший анализ по указанной статье знал об их наличии в тарифном деле по статье в отношении ремонтного фонда, где подрезка деревьев не заявлялась, указавший также, что по ряду автотранспортных средств была указана дата предыдущего обследования.

«ГОСТ 31937-2011. Межгосударственный стандарт. Здания и сооружения. Правила обследования и мониторинга технического состояния» установлено понятие оценки технического состояния, а не обязательные требования к дефектной ведомости. Действующим законодательством не предусмотрена унифицированная форма дефектной ведомости и не установлены императивные требования к ее содержанию. Отсутствие какой именно информации для обоснования необходимости проведения ремонтных работ в представленных регулирующим органу и содержащих сведения о выявленных дефектах исходя из характера таковых документах было недостаточно, экспертное заключение не содержит.

Суд также считает необходимым отметить, что приказом Госстандарта от 27 декабря 2012 года № 1984-ст вышеуказанный ГОСТ введен в действие для добровольного применения в Российской Федерации в качестве национального стандарта.

Из пояснений начальника департамента транспорта в ООО «КЭНК» следует, что арендуемый кран имел большую грузоподъемность чем имеющийся у общества, а в силу обязанности обеспечения доступа к сетям в любое время, в зимний период времени необходимо расчищать подъездные пути от снега и его вывоз, на что по существу было указано в представленных объяснениях, единственный путь через реку Томь в городе Юрга это понтонная переправа и была заявлена только плата за проезд.

Таким образом, в целях надлежащей эксплуатации сетей услуги, использование понтонной переправы является обязательным, а представленные

письменные пояснения содержали обоснование затрат на транспортные услуги сторонних организаций.

При этом, само Экспертное заключение в рамках исполнения требований ФАС России обоснованных выводов относительно нецелесообразности заявленного к привлечению автотранспорта и расходов на переправу, не содержит, развернутое мнение РЭК Кузбасса по данному вопросу было изложено только в представленном в ходе судебного разбирательства письменном отзыве.

В судебном заседании стороной ответчика не оспаривалось, что оценка представленным в ходе судебного разбирательства стороной административного истца документам регулирующим органом не давалась, какие – либо дополнительные документы, либо пояснения в подтверждение экономической обоснованности учтенных ранее, при принятии тарифных решений на периоды долгосрочного регулирования 2020-2024 годов, указанных в п/п 2, 3, 4, 12, 18, 18.1 Таблицы 23 Экспертного заключения в рамках исполнения требований ФАС России затрат, не запрашивались, при этом сам орган регулирования тарифов указанных расходы не исключил.

Согласно пункту 19 Правил регулирования тарифов в случае, если в ходе анализа представленных организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, предложений об установлении цен (тарифов) возникнет необходимость уточнений предложений либо их обоснований, регулирующий орган запрашивает дополнительные материалы.

Тем самым, тарифный орган вправе затребовать и получить информацию и необходимые материалы по вопросам установления, изменения и применения цен (тарифов).

Таким образом, в целях исполнения предписания ФАС России регулирующим органом, ранее включившим расходы на оплату указанных выше услуг на основании представленных Обществом документов, при проведении дополнительного анализа должны были быть запрошены и проанализированы документы в подтверждение экономической обоснованности учтенных ранее расходов, чего перед исключением их в полном объеме на основании тех же документов по которым они были приняты, сделано не было.

В отсутствие проведения РЭК Кузбасса анализа их экономической обоснованности (необходимости) их полное исключение приведенным выше способом не может быть признано правомерным и нарушает пункт 7 Основ ценообразования».

Экспертная группа, с учетом решения Кемеровского областного суда от 08.11.2024 года по делу № 3а-152/2024, апелляционного определения Судебной коллегии по административным делам Пятого апелляционного суда общей юрисдикции от 26.02.2025 по делу № 66а-195/2025, произвела дополнительный

анализ экономической обоснованности расходов, запланированных ООО «КЭНК» на 2020 год, по оспариваемым статьям:

Таблица 19

Анализ оспоренных ООО «КЭНК» в Областном суде затрат по подстатьям расходов статьи «Работы и услуги производственного характера»

Наименование работ, услуг	Расходы на 2020 год на передачу ЭЭ, изначально утвержденные экспертами, тыс. руб.	Исключенные РЭК расходы на 2020 год на передачу ЭЭ после пересмотра (согласно предписанию ФАС России), тыс. руб.	№ тома и страниц в деле	Представленные обоснования	Дополнительные обоснования по запросу РЭК	Экономически обоснованные расходы на 2020 год на передачу ЭЭ, по мнению экспертов, после пересмотра (согласно решению суда), тыс. руб.
Услуги по тех. обследованию зданий и сооружений	2984,50	-2984,50	т.89 с.42	Расчет затрат по подразделению, смета №1, договор от 12.03.2018 №КЭНК-038.14/707/18. В 2019 г. запланировано 720 зданий, в 2020 г. - 615. По договору стоимость 1 объекта 4,5 тыс. руб. (проводится 1 раз в 5 лет).	Приказ ген.директора ООО «КЭНК» от 16.09.2019 №335 «О проведении технического освидетельствования электроустановок в 2020-2024 гг.». Графики обследования электроустановок, зданий и сооружений по филиалам на 2020-2024 гг.	2984,50
Услуги сторонних организаций по обслуживанию охранной зоны электросетевого хозяйства (подрезка деревьев, очистка территории и т.д.)	1465,79	-1465,79	т.89 с.55	Включает: валка деревьев подрядными организациями, услуги по размещению отходов (сучья, ветки). Представлены: Листки осмотра ВЛ, сводный расчет по филиалам, договор подряда от 08.02.2019 №08.02, договор от 01.01.2019 №1-19/эл-о, договор от 01.01.2019 №8, договор от 01.01.2019 №19, договор от 01.02.2019 №19, договор от 29.01.2019 №29-6/1, договор от 15.02.2019 №38.		1465,79
Услуги по ремонтным работам в производственных, вспомогательных помещениях и по благоустройству территорий баз (кроме относимых в рем.фонд)	15597,43	-15597,43	т. 89, с.112, доп.матер. т. 6 стр.2	Представлено: расчет, расшифровка по филиалам, локальные сметы, акты комиссионного осмотра, ведомости дефектов, договоры подряда, коммерческие предложения подрядчиков, акты обследования, акты осмотра.	График ремонтов в производственных, вспомогательных помещениях и по благоустройству территорий баз (кроме относимых в рем.фонд) ООО «КЭНК» на 2020 год. План на пятилетний долгосрочный период регулирования 2020-2024 гг.	15597,43
*Текущий ремонт, обслуживание и освидетельствование грузоподъемных машин и механизмов	47807,45	-47807,45	т.94 с.140, доп.матер. по запросу РЭК (приложение №7)	Представлен расчет в разбивке по транспортным средствам с указанием периода очередного обслуживания, договоры подряда, график обслуживания и ремонта, перечень и местонахождение подъемных сооружений, сч/ф за 2018-		47807,45

Наименование работ, услуг	Расходы на 2020 год на передачу ЭЭ, изначально утвержденные экспертами, тыс. руб.	Исключенные РЭК расходы на 2020 год на передачу ЭЭ после пересмотра (согласно предписанию ФАС России), тыс. руб.	№ тома и страниц в деле	Представленные обоснования	Дополнительные обоснования по запросу РЭК	Экономически обоснованные расходы на 2020 год на передачу ЭЭ, по мнению экспертов, после пересмотра (согласно решению суда), тыс. руб.
				2019, акты выполненных работ в 2018-2019 гг.		
Транспортные услуги сторонних организаций автомобильным транспортом	821,72	- 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 количества часов работы техники, копии договоров для определения цены 1 машино-часа. Приказ Ростехнадзора от 12.11.2013 №533, договоры аренды спецтехники	Пояснительная записка по направлениям использования транспорта.	821,72
ИТОГО	68 676,89	-68 676,89				68 676,89

Таким образом, по мнению экспертов, необходимо дополнительно включить в расчет базового уровня подконтрольных расходов ООО «КЭнК» на 2020 год приведенные в табл. 1 затраты в размере 68 676,89 тыс. руб.

Ремонт основных фондов ООО «КЭнК» на 2020 год

В своем решении Кемеровский областной суд установил:

«Согласно пункту 29 Основ ценообразования 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.

По мнению суда в отсутствие необходимых по мнению регулирующего органа сведений в представленных в подтверждение расходов на услуги по ремонтным работам в производственных и вспомогательных помещениях, по благоустройству баз (кроме относимых в ремонтный фонд), он не был лишен возможности применения рыночных цен в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования, либо при отсутствии нормативов по отдельным статьям расходов использовать в расчетах экспертные оценки, основанные на отчетных данных, представляемых организацией, осуществляющей регулируемую деятельность в соответствии с пунктом 31 Основ ценообразования.

По указанным выше доводам, суд также соглашается с позицией административного истца относительно необоснованного исключения расходов по статье «Ремонт основных фондов».

Указав на учет регулирующим органом по указанной статье 360 203,24 тыс. руб. при заявленных 499 307, 40 тыс. руб. и факт за 2018 год в размере 388 888,50 тыс. руб., ФАС России указал на отсутствие в материалах тарифного дела 2020 год обосновывающих материалов по ремонтам и необходимость проведения дополнительного экономического анализа с последующим исключением выявленных экономически необоснованных расходов (том 6 л.д.222 - пункт 3.4 предписания).

Согласно Экспертному заключению в рамках исполнения требований ФАС России (том 2 л.д.229об.-233 - страницы 98-109), по итогам дополнительного анализа представленных ООО «КЭнК» одновременно с подачей тарифной заявки на 2020 год расчетных и обосновывающих материалов по статье затрат «Расходы на выполнение ремонтных работ (Ремонтный фонд)» на период регулирования 2020 – 2024 гг., отраженного в Таблице 32 предложено исключить необоснованные затраты в размере 21 460, 56 тыс. руб.

Исходя из заявленных требований и дополнительных письменных пояснений (том 6 л.д.5 – пункт 3), административный истец не согласен с регулирующим органом в части выводов по исключению затрат на капитальный ремонт пп.1-37 Таблицы 32, отдельно выделяя ряд объектов, а именно на:

1) утепление фасада здания по адресу: <адрес> в сумме 2 277, 96 тыс. руб. (пп.2);

2) обшивку стен сайдингом с утеплением, устройство пароизоляции, утепление стен здания по адресу: <адрес> в сумме 1 600,20 тыс. руб.(пп.3);

3) устройство навесной фасадной системы здания по адресу: <адрес> в сумме 560 тыс. руб.(пп.9);

4) ремонт крыльца, замену окон, проектные работы здания по адресу: <адрес> в сумме 2 133, 25 и 2 946,81 тыс. руб.(пп.16);

5) ремонт стен здания по адресу: <адрес> в 83,33 тыс. руб.(пп.18);

6) проектирование ремонта отопления здания гаража, ремонт отопления, ремонт полов здания по адресу: <адрес> с подсобными помещениями на сумму 223,35 и 211,36 тыс. руб.(пп.24);

7) ремонты кирпичных перегородок, отопления, перекрытия, а также ремонт кирпичных стен, кровли, перегородок, потолочных перекрытий, системы отопления по адресу: <адрес> кВ на сумму 898,56 и 2 552,25 тыс.руб.(пп.25).

Согласно таблице 32 Экспертного заключения в рамках исполнения требований ФАС России Обществом в обоснование стоимости были представлены локальные сметы, ведомости потребности ресурсов, опросные листы, сметы на ПИР, а необходимости: дефектные ведомости, отчеты ООО «Кузбасс - энергопроект» по энергетическому обследованию в 2017 году, акты обследования и осмотра, технический отчет (том 1 л.д.194-244, том 2 л.д.1-51, том 7 л.д.24-83).

При пересмотре регулирующим органом по требованию ФАС России ранее принятых расходы и исключению их в ранее принятых и указанных выше суммах (кроме объектов 4, 5, 6) указано на недостаточное обоснование необходимости и 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, (кроме объекта 2, где ссылаясь на данный пункт указано на отсутствие информации о рыночной стоимости новый ворот в представленных опросных листах); отсутствие в ведомости дефектов (по всем объектам), отчете по обследованию (осмотра) (по объектам 1, 2, 3), акте осмотра (объект 6), акте обследования (7) ссылок на нормативные акты, содержащие требования к техническому состоянию объектов; непредставление в полном объеме отчетов по энергообследованию, и, возможной, утрате в 2020 году актуальности, т.к. выполнен в 2017 году (объекты 1, 2, 3); учет в смете работ, не относящихся к ремонтному фонду (объекты 4, 5); отсутствие в акте обследования технической информации о степени разрушения стен РП-10 (объект 7); составление акта осмотра позже, чем дефектной ведомости – корректность сметного расчета вызывает сомнение.

Административным ответчиком представлены дополнительные пояснения к Таблице 32 Экспертного заключения в рамках исполнения требований ФАС России (том 7 л.д.16-23).

Суду пояснили, что в отношении всех объектов: технические отчеты были представлены не в полном объеме, только титульный лист и фрагмент отчета; в представленных дефектных ведомостях отсутствовали ссылки на акты, содержащие сведения о техническом состоянии объектов и, по сути, она являлась ведомостью объема работ; не были представлены договоры подряда, необходимость работ не была подтверждена, акт осмотра не может быть составлен позже, чем дефектная ведомость. По объекту 5 в состав сметного

расчета были включены расходы, которые подрядчик предусматривает в накладных расходах, было представлено несколько смет, как по ремонту стен, так и по ремонту отмостки. По объекту 6 усмотрел изменение характеристик отопительной системы и пришел к выводу о реконструкции, к расходам на проектирование не было представлено техническое задание. По объекту 7 акты обследования не содержали информации о степени разрушения объекта и наличии дефектов. Кроме того, был представлен технический отчет, в части приложения № 3, а не в полном объеме. Дополнительные запросы в адрес административного истца не направлялись, так как в рамках предписания ФАС России необходимо было провести дополнительный анализ уже представленных документов.

Вместе с тем из Экспертного заключения в рамках исполнения требований ФАС России и пояснений свидетеля не следует, затраты на какие именно работы и в связи с чем были исключены регулирующим органом в отношении объектов 4, 5, 6.

Как пояснил свидетель ФИО24. исходя из Таблицы 32 экспертного заключения, что именно было исключено, он пояснить не может.

Представленные в тарифное дело дефектные ведомости, ведомости потребности ресурсов содержат сведения о техническом состоянии объектов и наименование необходимых для устранения выявленных дефектов работ, необходимых материалах, на несоответствие указанной информации представленным сметам, регулирующий орган не указывал.

Отсутствие какой именно информации для обоснования необходимости проведения ремонтных работ в представленных регулирующему органу и содержащих сведения о выявленных дефектах исходя из характера таковых документов, было недостаточно, экспертное заключение не содержит, и свидетель не пояснил.

Действительно, по общему правилу дефектная ведомость составляется по результатам обследования (осмотра), однако на какое – либо несоответствие в указанных документах, Экспертное заключение в рамках исполнения требований ФАС России, не указывает.

В отсутствие несовпадения сведений, указанных в представленных отчетах по энергообследованию и дефектных ведомостях, оснований для выводов о неактуальности исследований не имелось, однако на такие несовпадения ни в экспертном заключении, ни в судебном заседании, сторона административного ответчика не ссылалась.

Кроме того, отсутствие у регулирующего органа на момент подачи заявления об установлении тарифа заключенных договоров на проведение ремонтных работ подрядным способом, не свидетельствует об обоснованности действий регулирующего органа, который в такой ситуации должен рассчитать

размер планируемых расходов с использованием иных источников информации о ценах указанных в пунктах 29 Основ ценообразования.

Доводы о невозможности расчета расходов на капитальный ремонт согласно пункту 29 Основ ценообразования являются необоснованными, поскольку она предполагает использование органом регулирования другой информации о ценах на заявленные работы и услуги в определенной этой нормой последовательности - рыночных цен.

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

То обстоятельство, что расходы истца на капитальный ремонт являются плановыми, по мнению суда не препятствовало регулирующему органу руководствоваться нормой, предусматривающей определение фактических значений затрат в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования, поскольку соответствующая обязанность органа регулирования следует из пункта 25 Основ ценообразования.

Сведений о том, что у РЭК Кузбасса отсутствовала возможность применения какого-либо из видов цен, предусмотренных пунктом 29 Основ ценообразования, в том числе рыночных цен, по причине отсутствия информации о таких ценах, заключение не содержит, не представлены такие доказательства и суду.

Кроме того, исключая заявленные затраты, регулирующий орган не учел положения действовавшего до 31.12.2020, то есть на момент установления тарифов на 2020 года на постановление Госстроя СССР от 29.12.1973 № 279 «Об утверждении Положения о проведении планово-предупредительного ремонта производственных зданий и сооружений», являющегося обязательным при проведении планово-предупредительного ремонта производственных зданий и сооружений всех отраслей народного хозяйства (в том числе объекты 4, 6).

Ни металlosайдинг, ни профиль крепежный Г-образный, на которые ссылается регулирующий орган, при корректировке ремонтной программы по объекту 4, не заявлялись. Заявленные по объекту 5 работы касались не проанализированного регулирующим органом ремонта стен, а ремонта отмостки.

Приказ Минэкономразвития России от 25.05.2020 № 310 «Об утверждении требований к проведению энергетического обследования, результатам энергетического обследования (энергетическому паспорту и отчету о проведении энергетического обследования)» предусматривающий проведение энергетического обследования на момент подачи заявки на регулируемый 2020 года не действовал (объекты 1, 2, 3).

Акт обследования технического состояния от 25.06.2019 содержал сведения о техническом состоянии объекта 7.

Регулирующим органом не представлено доказательств того, что в результате осуществления спорных работ по ремонту отопления на объекте 6 изменятся параметры объекта или его частей.

Ссылаясь на непредставление Обществом документов в обоснование необходимости и стоимости заявленных расходов, регулирующий орган в соответствии с пунктом 19 Правил регулирования какие – либо дополнительные документы, либо пояснения в подтверждение экономической обоснованности учтенных ранее на 2020 год расходов на ремонтный фонд, и впоследствии исключенных согласно Таблицы 32 Экспертного заключения в рамках исполнения требований ФАС России, не запросил, при этом сам орган регулирования тарифов указанные расходы не исключил.

Суд считает, что в целях исполнения предписания ФАС России регулирующим органом, ранее включившим расходы на оплату указанных выше услуг на основании представленных Обществом документов, при проведении дополнительного анализа должны были быть запрошены и проанализированы документы в подтверждение экономической обоснованности учтенных ранее расходов, чего перед исключением их на основании тех же документов по которым они были приняты, сделано не было. В отсутствие проведения РЭК Кузбасса анализа их экономической обоснованности (необходимости) их исключение приведенным выше способом не может быть признано правомерным и нарушает пункт 7 Основ ценообразования».

Во исполнение решения Кемеровского областного суда от 08.11.2024 по делу № 3а-152/2024 произведен пересмотр документальной обоснованности планируемых на 2020 год расходов на ремонты, планируемые к выполнению подрядным способом. После проведенного дополнительного анализа эксперты предлагают скорректировать расходы по статье «Ремонт основных фондов» на 2020 год на сумму в размере **21 460,56** тыс. руб. в сторону увеличения. Данная сумма сложилась в результате учета стоимости услуг подрядных организаций.

Таким образом, величина экономически обоснованных расходов по статье «Ремонт основных фондов», включенная в состав базового уровня подконтрольных расходов 2020 года, с учетом стоимости услуг подрядных организаций, составляет **360 203,24 тыс. руб.** тыс. руб.

Анализ документальной обоснованности планируемых на 2020 год расходов на ремонты, выполняемых подрядным способом, представлен в табл. 21.

Анализ документальной обоснованности планируемых на 2020 год расходов на ремонт, 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		Экономически обоснованная стоимость, по мнению экспертов, тыс. руб.
				Всего	в т.ч. подряд	Стоимость ремонта	Необходимость ремонта	без НДС
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	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	2 277,96
г. Белово Здание АБК, пер. Цинкзаводской 22	КР	подряд	Обшивка стен сайдингом с утеплением	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	1 600,20
			Устройство пароизоляции					
			Утепление стен					
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	400
г. Новокузнецк Котельная лит. Б 1, пер. Тушинский 10	КР	подряд	ПИР	510	510	локальная смета №215, ведомость потребности ресурсов	Акт гидравлического испытания котла от 16.01.19, акт осмотра котла от 16.01.19, дефектная ведомость б/н б/д	510
			Ремонт воздуховодов вытяжной системы					
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	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	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	-	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	Отчет ООО «Кузбассэнерго- проект» по	560

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		Экономически обоснованная стоимость, по мнению экспертов,
				Всего	в т.ч. подряд	Стоимость ремонта	Необходимость ремонта	тыс. руб.
						потребности ресурсов	энергетическому обследованию 2017 год, дефектная ведомость №1 от 01.02.2019	
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	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	298,91
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	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	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	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	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	2 133,25
		подряд	Замена окон	4985,19	4985,19			2 946,81
			Проектные работы					
			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	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	83,33
Пгт. Промышленная Нежилое здание (литер ВВ1В2)	КР	подряд	Ремонт водопровода	150	150	локальная смета №5	дефектная ведомость от 25.09.18 №11	150
			Ремонт канализации	0				

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		Экономически обоснованная стоимость, по мнению экспертов,
				Всего	в т.ч. подряд	Стоимость ремонта	Необходимость ремонта	тыс. руб.
								без НДС
пгт.Промышленная, ул.Линейная, 2								
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	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	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	86
г. Юрга ПС "Урожайная"	КР	подряд	Проезд по понтонному мосту через р. Томь	110	110	локальная смета б/н б/д, ведомость потребности ресурсов	дефектная ведомость б/н б/д, акт осмотра б/н от 15.05.18	110
			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	223,35
		подряд	Проектирование ремонта отопления здания гаража	570,32	570,32			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	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	97,94
			Замена освещения					
			Оштукатуривание стен					
			Ремонт бетонных полов					
		подряд	Замена дверей	146,17	146,17			146,17
			Ремонт внутренней отделки					
Ремонт полов								
пгт. Яя, ул. Комсомольская, 21, Гараж (площадью 566 кв.м. мастерская лаборатории)	КР	подряд	Замена ламп освещения	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	153,83
			Кладка плитки					
			Окраска стен					
			Ремонт полов					
			Ремонт внутренней отделки 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		Экономически обоснованная стоимость, по мнению экспертов, тыс. руб.
				Всего	в т.ч. подряд	Стоимость ремонта	Необходимость ремонта	без НДС
			Ремонт перегородок					
		подряд	Замена ворот	669,74	669,74			669,74
			Окраска стен внутренних помещений					
			Ремонт внутренней отделки					
			Ремонт выгребной ямы					
			Ремонт дверей					
			Ремонт перегородки					
			Ремонт полов					
			Укладка керамической напольной плитки					
г. Мыски ПС "ЦОФ" ф.6-11 к, ТП-155	КР	подряд	ремонт и отделка фасада	184,39	184,39	локальная смета от 20.06.19, ведомость потребности ресурсов	дефектная ведомость от 09.01.19 №5/20, акт осмотра от 30.05.18	184,39
			Ремонт штукатурки внутренних стен					
			ремонт штукатурки потолков					
г. Мыски ПС "Мысковская" ф.6-19д, РП-5 ф.6-514о, ТП-20	КР	подряд	ремонт и отделка фасада	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	138,46
			Ремонт штукатурки внутренних стен					
			ремонт штукатурки потолков					
г. Мыски ПС "Мысковская" ф.6-17г, РП-1 ф.6-12г, ТП-216	КР	подряд	ремонт и отделка фасада	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	120,04
			Ремонт штукатурки внутренних стен					
			ремонт штукатурки потолков					
г. Мыски ПС "Безруковская" ф.6-1г, РП-3 ф.6-11, ТП-35	КР	подряд	ремонт и отделка фасада	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	84,45
			Ремонт штукатурки внутренних стен					
			ремонт штукатурки потолков					
г. Мыски ПС "Мысковская" ф.6-9г, РП-1 ф.6-13г, ТП-71	КР	подряд	ремонт и отделка фасада	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	118,18
			Ремонт штукатурки внутренних стен					
			ремонт штукатурки потолков					
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	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		Экономически обоснованная стоимость, по мнению экспертов, тыс. руб.
				Всего	в т.ч. подряд	Стоимость ремонта	Необходимость ремонта	без НДС
							14.04.19 №4, протокол испытаний от 25.03.19 №149	
г. Анжеро-Судженск ПС 110/35/6 кВ "Анжерская", 2КЛ-6кВ ф.6-6АГ от КПП-№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	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	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	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	129,6

**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.**

В своем решении Кемеровский областной суд установил:

«...Согласно пункту 3 статьи 23.2 Федерального закона «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.

В соответствии с абзацем 4 пункта 5 статьи 37 Федерального закона «Об электроэнергетике» сетевые организации в ходе обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности) на розничных рынках и для оказания коммунальных услуг по электроснабжению обязаны осуществлять приобретение, установку, замену, допуск в эксплуатацию приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, а также нематериальных активов, которые необходимы для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности).

Согласно пунктам 136, 137 постановления Правительства РФ от 04.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии».

Гарантирующие поставщики и сетевые организации обеспечивают коммерческий учет электрической энергии (мощности) на розничных рынках, в том числе путем приобретения, установки, замены, допуска в эксплуатацию приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, а также нематериальных активов, которые необходимы для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), и последующей их эксплуатации, том числе посредством интеллектуальных систем учета электрической энергии

В состав иного оборудования, которое используется для коммерческого учета электрической энергии (мощности), входят в том числе устройства, предназначенные для удаленного сбора, обработки, передачи показаний приборов учета электрической энергии, обеспечивающие информационный обмен, хранение показаний приборов учета электрической энергии, удаленное управление ее компонентами, устройствами и приборами учета электрической энергии.

Устройство сбора и передачи данных (УСПД) представляет собой микропроцессорный контроллер, используемый для сбора информации от группы приборов учета электроэнергии или других энергоресурсов по стандартным интерфейсам, накопления и передачи на верхние уровни (сервера

АСКУЭ) при помощи каналов GSM/GPRS, а также обратной передачи к приборам учета верхнего уровня.

Исходя из положений пункта 5 статьи 37 Федерального закона «Об электроэнергетике», раздела 6.12 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации, утвержденных приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 19 июня 2003 года № 229, действовавших до 05.03.2023, обслуживание АСКУЭ является установленной законом обязанностью регулируемой организации.

Таким образом, поскольку УСПД необходимо для рационального коммерческого учета электрической энергии, исключение его из расходов на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона «Об электроэнергетике» обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности) обоснованным признать нельзя.

Приказ Минэнерго России от 26.02.2024 № 131 в соответствии с которым по мнению административного ответчика УСПД необходимо отнести к капитальным вложениям, на момент включения расходов на них в НВВ Общества на 2023 года принят не был»...

Предприятие оспаривало в суде исключенные РЭК Кузбасса на основании предписания ФАС России ранее учтенные в НВВ ООО «КЭНК» на 2023 год расходы в размере 111 829,227 тыс.руб., в том числе: 93993,108 тыс. руб на приобретение устройств сбора и передачи данных; 13 891,74 тыс. руб. заработная плата электротехнического персонала и 3 944,377 тыс. руб. - затраты на эксплуатацию спецавтотехники.

Расходы на заработную плату электротехнического персонала и затраты на эксплуатацию спецавтотехники уже учтены в НВВ на 2023 год регулируемой организации, в общей 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.

Пунктом 38 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, предусмотрено, что перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования определяются, в том числе, расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона №35-ФЗ «Об электроэнергетике» обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), **не относящихся к капитальным вложениям.**

Следует отметить, что в представленных материалах (стр. 113-634, том 371 тарифного дела на 2023 год) в планах замены приборов учета и измерительных трансформаторов представлена информация о местонахождении требующих замены приборов учета и измерительных трансформаторов. Сведения о месте

установки устройств сбора и передачи данных (УСПД) и о причинах их замены не представлены, в связи с чем эксперты делают вывод о том, что ООО «КЭНК» планирует впервые установить УСПД, которые предназначены для объединения в автоматизированную систему учета электроэнергии заменяемых в 2023 году приборов учета на интеллектуальные:

Таблица 22

Наименование МО	ФОТ с начислениями, тыс. руб	Автомобильное топливо, тыс. руб	Расходы (гр.2+гр.3), подлежащие исключению (согласно предписанию ФАС России), тыс. руб.	Расходы на установку устройства сбора и передачи данных (УСПД), которые также подлежат исключению тыс. руб.	
1	2	3	4	5	
г. Анжеро-Судженск	742,348	86,754	829,102	3020,962	
г. Белово	1739,35	370,262	2109,612	13388,354	
г. Гурьевск	538,908	143,309	682,217	3913,519	
г. Калтан	112,462	30,868	143,33	1373,164	
г. Киселевск	569,182	181,092	750,274	1785,114	
п. Крапивинский	363,212	198,444	561,656	2471,696	
г. Мариинск	1169,848	206,188	1376,036	4050,835	
г. Мыски	1005,187	161,62	1166,807	8582,278	
г. Новокузнецк	328,672	35,427	364,099	1716,456	
г. Осинники	538,02	143,553	681,573	5629,974	
г. Прокопьевск	2933,286	1134,753	4068,039	22725,872	
п. Промышленная	191,279	28,128	219,407	1991,089	
г. Тайга	23,8	2,966	26,766	892,557	
г. Таштагол	228,457	99,287	327,744	4668,759	
п. Тисуль	358,108	366,246	724,354	1922,43	
г. Топки	201,726	19,259	220,985	2883,645	
п. Тяжинский	1490,031	436,371	1926,402	2540,354	
г. Юрга	585,265	158,604	743,869	4737,417	
п. Яшкино	186,196	32,605	218,801	2059,747	
п. Яя	586,405	108,641	695,046	3638,886	
Всего	13891,742	3944,377	17836,119	93993,108	
ИТОГО (гр.4+гр.5)				111 829,227	

Для подтверждения планируемых на 2023 год расходов представлены:

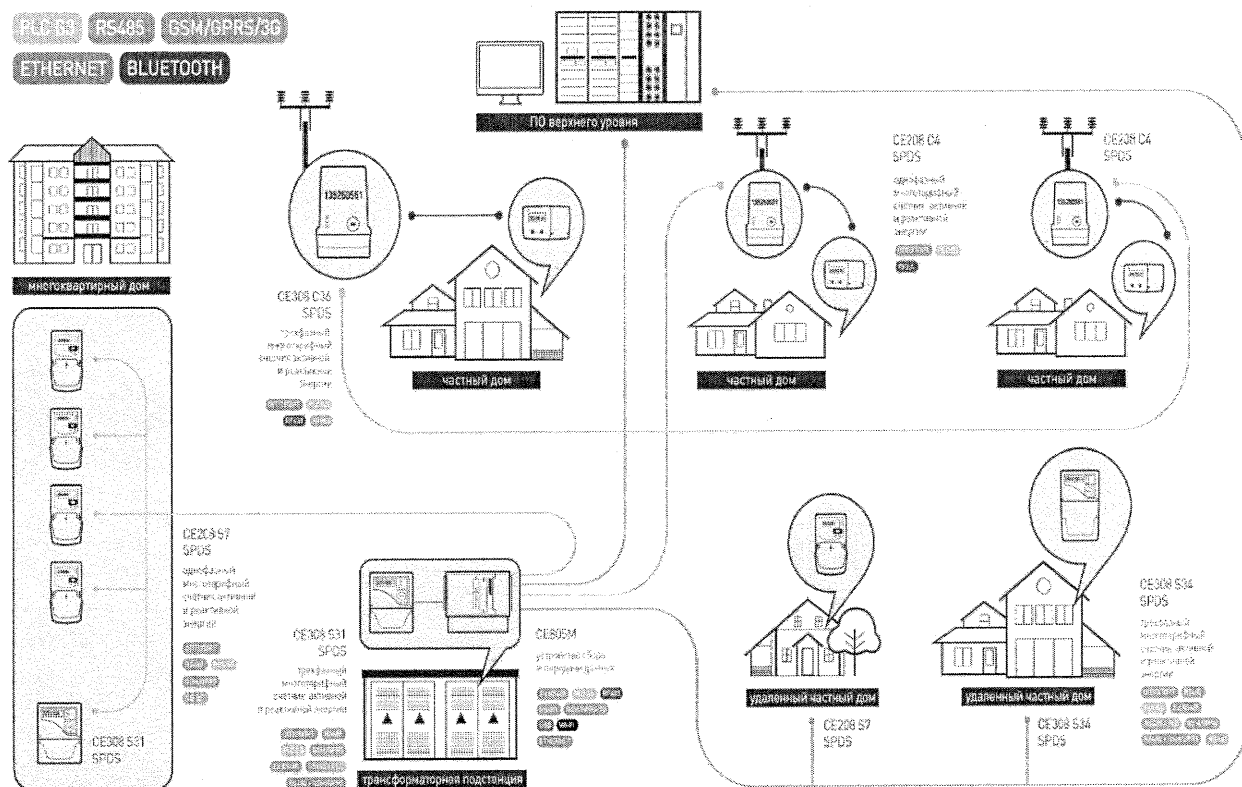
1. Сводный план затрат по установке приборов учета, измерительных трансформаторов и каналобразующего оборудования по ООО «КЭНК» на 2023 год;
2. Пояснение к статье затрат «Расходы по установке приборов учета, согласно ФЗ от 27.12.2018 № 522-ФЗ» период регулирования ООО «КЭНК» на 2023 год;
3. Договор поставки измерительных трансформаторов (ООО «СМВ Урал») от 20.07.2021 № 339.13/1848/21, заключенный в результате проведенных торгов;

4. Договор поставки приборов учета и устройств сбора и передачи данных (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.

Согласно разделу VIII приказа Минэнерго России от 17.01.2019 № 10 «Об утверждении укрупненных нормативов цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства»: устройства сбора и передачи данных учета электроэнергии (система телемеханики) входят в состав информационно-вычислительного комплекса (автоматизированной системы коммерческого учета).

Согласно приведенному выше рисунку, отражающему структуру автоматизированной системы коммерческого учета электроэнергии, основными составляющими системы являются:

- 1) прибор учета электроэнергии (при необходимости дополняются трансформаторами тока и трансформаторами напряжения);
- 2) устройство сбора и передачи данных;
- 3) каналы связи;
- 4) электронная вычислительная машина с установленным специализированным программным обеспечением, расположенная либо в помещении электросетевой компании, либо в помещении энергосбытовой компании.



Следовательно, расходы на установку УСПД в купе с заменой приборов учета на интеллектуальные относятся к капитальным вложениям, т.к. предусматривают монтаж основополагающих элементов системы, и не могут быть учтены по статье «Расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона «Об электроэнергетике» обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящихся к капитальным вложениям».

В соответствии со статьей 3 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»: интеллектуальная система учета электрической энергии (мощности) - совокупность функционально объединенных компонентов и устройств, предназначенная для удаленного сбора, обработки, передачи показаний приборов учета электрической энергии, обеспечивающая информационный обмен, хранение показаний приборов учета электрической энергии, удаленное управление ее компонентами, устройствами и приборами учета электрической энергии, не влияющее на результаты измерений, выполняемых приборами учета электрической энергии.

Согласно п. 4.3. «Требования к архитектуре ИСУЭ» **ГОСТ Р 71331-2024. Национальный стандарт Российской Федерации. «Интеллектуальные системы учета электрической энергии (мощности). Общие технические требования»**: присоединение приборов учета электрической энергии может производиться непосредственно к ИСУЭ или через устройства промежуточного уровня ИВКЭ в зависимости от проектных решений. В список компонентов,

присоединяемых к ИСУЭ, могут входить иные измерительные компоненты, определяемые проектными решениями. Исходя из вышеизложенного, для выбора УСПД требуются проектные решения, которые в тарифной заявке отсутствовали.

Исходя из пункта 3 статьи 23.2 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»: для компенсации расходов на приобретение и установку приборов учета электрической энергии, создание интеллектуальной системы учета электрической энергии (мощности) может быть использована экономия средств, сохраненных в соответствии с требованиями законодательства об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности в необходимой валовой выручке сетевой организации при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии. Учитывая, что в НВВ компании на 2023 год учтена вышеуказанная экономия в размере 366 753,885 тыс. руб., эксперты считают необходимым привлечение этих средств для компенсации расходов на приобретение и установку приборов учета электрической энергии.

Следовательно, регулирующий орган полагает, что предприятие может использовать предусмотренные законодательством и учтенные РЭК Кузбасса в тарифах ООО «КЭНК» средства, образовавшиеся в результате экономии расходов на покупку потерь электроэнергии для финансирования мероприятий по обеспечению коммерческого учета электроэнергии.

Учитывая факт проведения анализа данных расходов ФАС России, отраженных в мотивировочной части Предписания от 12.12.2023 № СП/105278/23, выраженный в определении уже учтенных в НВВ предприятия расходов на оплату труда и затрат на эксплуатацию спецавтотехники, расходы в размере 17 836,117 тыс. руб. (13 891,74 тыс. руб. + 3 944,377 тыс. руб.) подлежат исключению.

Таким образом, исполняя решение Кемеровского областного суда от 08.11.2024 года по делу № За-152/2024 эксперты считают, что экономически обоснованные расходы на приобретение и установку устройств сбора и передачи данных в размере 93 993,108 тыс. руб. следует учесть в составе выпадающих доходов, подлежащих включению в последующие периоды регулирования с учетом индексации в соответствии с прогнозом Минэкономразвития РФ на 2024 год:

$$93\,993,11 \text{ тыс. руб.} \cdot 1,07 = 100\,572,63 \text{ тыс. руб.}$$

Пересчет подконтрольных расходов на 2020 год

С учетом внесенных изменений в плановые расходы на 2020 год по статьям «Услуги производственного характера» и «Отчисления в ремонтный фонд» базового уровня подконтрольных расходов долгосрочного периода регулирования производится пересмотр общего объема подконтрольных расходов за период 2020-2024 годы.

В соответствии с пунктом 2 Основ ценообразования «подконтрольные расходы» - расходы, связанные с производством и реализацией продукции

(услуг) по регулируемым видам деятельности, за исключением расходов на финансирование капитальных вложений, расходов на амортизацию основных средств и нематериальных активов, расходов на возврат и обслуживание заемных средств, в том числе направленных на финансирование капитальных вложений, расходов, связанных с арендой имущества, используемого для осуществления регулируемой деятельности, лизинговых платежей, расходов на оплату услуг (продукции), оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, а также налогов и сборов, предусмотренных законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, расходов на оплату нормативных потерь в сетях.

Согласно пункту 11 Методических указаний 98-э, уровень подконтрольных расходов на очередной год долгосрочного периода определяется путём индексации базового уровня подконтрольных расходов первого года долгосрочного периода регулирования.

Долгосрочным периодом постановлением РЭК Кемеровской области от 30.05.2014 № 101 (с внесением изменения в Постановление РЭК Кемеровской области от 31.12.2016 № 753 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и необходимой валовой выручки на долгосрочный период регулирования для территориальных сетевых организаций Кемеровской области») определены 2020-2024 годы.

На 2020 год с учетом исполнения предписания ФАС России от 12.12.2023 № СП/80710/24 определен базовый уровень подконтрольных расходов в размере 2 638 816,00 тыс. руб. и был установлен постановлением РЭК Кузбасса от 31.10.2024 № 295.

В результате проведенного экспертной группой в рамках исполнения решения Кемеровского областного суда от 08.11.2024 № 3а-152/2024 пересмотра экономически обоснованные расходы на 2020 год по статье:

- услуги производственного характера составили $(63\,604,14 + 68\,676,89) = 127\,331,16$ тыс. руб.

- ремонт основных фондов составили $(338\,742,68 + 21\,460,56) = 360\,203,24$ тыс. руб.

При расчетах базового уровня подконтрольных расходов (БУПР) на 2020 год и необходимой валовой выручки (НВВ) на 2024 год соблюдался принцип расчета БУПР на 2020 год и НВВ на 2024 год при исполнении предписания ФАС России от 12.12.2023 № СП/80710/24, в том числе применение методических указаний, утвержденных приказами ФСТ России от 18.03.2014 № 421-э «Об утверждении Методических указаний 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» с методическими указаниями от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов

на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки».

Таким образом, с учетом пересмотра по решению Кемеровского областного суда от 08.11.2024 по делу № 3а-152/2024 базовый уровень подконтрольных расходов на 2020 год составил 2 701 912,21 тыс. руб. в связи с пересмотром статей «Услуги производственного характера» и «Ремонт производственных фондов».

Расчет базового уровня подконтрольных расходов на первый год долгосрочного периода 2020-2024 годы для ОАО «КЭНК» в соответствии с Методическими указаниями, утвержденными приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э и приказом ФСТ России от 18.03.2015 №421-э, а также с учетом пересмотра по судебному решению Кемеровского областного суда от 08.11.2024 по делу № 3а-152/2024, представлен в таблице.

Таблица 23

Базовый уровень подконтрольных расходов на 2020 год

№п/п	Показатель	Ед. изм.	Рассчитано с учетом результатов решения Кемеровского областного суда от 08.11.2024 по делу № 3а-152/2024 2020 год базовый					
			Утверждено РЭК КО	Доля расходов в НВВ, %	Расходы, рассчитанные в соответствии с приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э	Расходы, рассчитанные в соответствии с приказом ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э	Корректировка статей в связи с тем, что ФОТ учтен в полном экономически обоснованном размере	Расходы, рассчитанные в соответствии с ФСТ России от 17.02.12012 №98- э и приказом ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э
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.	380 491,26	12,88%	266 343,88	81 539,84	-93 260,49	254 623,21
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	248 210,23	8,40%	173 747,16	53 191,82	-61 639,56	165 299,42
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	132 281,03	4,48%	92 596,72	28 348,02	-31 620,93	89 323,79
1.2. Расходы на оплату труда			тыс.руб.	2 132 032,04	72,15%	2 132 032,04		2 132 032,04
	Среднесписочная численность	чел.	3 749,48		3 749,48			3 749,48
	Средняя заработная плата	руб./чел. в мес.	47 385,06		47 385,06			47 385,06
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	441 517,98	14,94%	309 062,58	94 617,95	-89 451,50	314 229,04
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	360 203,24	12,19%	252 142,27	77 192,08	-89 451,50	239 882,85
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	25 607,53	0,87%	17 925,27	5 487,73		23 413,00

№п/п	Показатель	Ед. изм.	Рассчитано с учетом результатов решения Кемеровского областного суда от 08.11.2024 по делу № За-152/2024 2020 год базовый					
			Утверждено РЭК КО	Доля расходов в НВВ, %	Расходы, рассчитанные в соответствии с приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э	Расходы, рассчитанные в соответствии с приказом ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э	Корректировка статей в связи с тем, что ФОТ учтен в полном экономически обоснованном размере	Расходы, рассчитанные в соответствии с ФСТ России от 17.02.2012 №98- э и приказом ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб.	12 232,43	0,41%	8 562,70	2 621,43		11 184,13
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	12 626,51	0,43%	8 838,55	2 705,88		11 544,43
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	26,19	0,0009%	18,33	5,61		23,95
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	722,40	0,02%	505,68	154,81		660,49
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.						0,00
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	1 492,04		6 365,68
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	1 026,54	0,03%	718,58	219,99		938,57
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	9 728,61	0,33%	6 810,03	2 084,86		8 894,88
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.	5 042,64	0,17%	3 529,85	1 080,65		4 610,49
1.3.9.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	32 947,08	1,11%	23 062,96	7 060,61		30 123,56
1.4.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	1 124,27	0,04%	786,99	240,93		1 027,92
	Экономически обоснованный уровень расходов	тыс.руб.	2 955 165,55	1,00	2 708 225,49	176 398,72	-182 711,99	2 701 912,21
	70% от экономически обоснованного уровня	тыс.руб.	2 068 615,88					2 068 615,88
	30% по методу аналогов	тыс.руб.	633 296,33					633 296,33
ИТОГО подконтрольные расходы			2 701 912,21	1,00	2 747 220,54	188 336,86	-182 711,99	2 701 912,21

Расчет необходимой валовой выручки для ООО «КЭНК» на долгосрочный период 2020-2024 годы представлен в таблицах 24-34.

Таблица 24

**Корректировка расчёта необходимой валовой выручки ООО «КЭНК»
на 2020 год с учетом исполнения предписания ФАС России**

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2020 год	Расчитано с учетом результатов исполнения предписания ФАС России от 08.12.2023 №СП105278/23 2020 год	Утверждено РЭК по судебному решению №3а- 152/2024 2020 год	Отклонение план 2020
1	2	3	4	5	6	7
Расчёт коэффициента индексации						
1	ИПЦ	%	3,00%			
2	Индекс эффективности операционных расходов	%	5,0%			
3	Количество активов	у.е.	83 505,73	63 182,93	63 182,93	0,00
4	Индекс изменения количества активов	%	-0,88%			
5	Коэффициент эластичности затрат по росту активов	%	0,75			
6	Итого коэффициент индексации		0,9721	1,0000	1,0000	
1. Подконтрольные расходы						
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	196 303,59	206 509,91	254 623,21	48 113,30
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	134 301,72	164 385,86	165 299,42	913,56
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	62 001,87	42 124,05	89 323,79	47 199,74
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	2 340 726,82	2 132 032,04	2 132 032,04	0,00
	Среднестатистическая численность	чел.	4 116,50	3 749,48	3 749,48	0,00
	Средняя заработная плата	руб./чел. в мес.	47 385,05	47 385,06	47 385,06	0,00
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	487 252,46	299 238,54	314 229,04	14 990,50
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	360 203,24	224 344,12	239 882,85	15 538,73
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	30 485,41	23 585,64	23 413,00	-172,64
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб.	11 620,56	11 266,60	11 184,13	-82,47
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	11 707,04	11 629,56	11 544,43	-85,13
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	24,28	24,12	23,95	-0,17
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	697,66	665,36	660,49	-4,87
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.			0,00	0,00
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	6 435,87	0,00	0,00	0,00
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	6 856,42	6 412,63	6 365,68	-46,95
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	951,79	945,49	938,57	-6,92
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	10 174,80	8 960,47	8 894,88	-65,59
1.3.6.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.			0,00	0,00
1.3.7.	Теплоэнергия	тыс.руб.			0,00	0,00
1.3.8.	Расходы на страхование	тыс.руб.	25 217,44	4 644,49	4 610,49	-34,00
1.3.9.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	53 363,36	30 345,70	30 123,56	-222,14
1.4.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	43 412,42	1 035,51	1 027,92	-7,58
	ИТОГО подконтрольные расходы (согласно методическим указаниям, утвержденным приказом ФСТ России от 17.02.2012 №98-э 70%-30%)	тыс.руб.	3 067 695,29	2 638 816,00	2 701 912,21	63 096,21
2. Неподконтрольные расходы						
2.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	3 678,30	3 678,30	3 678,30	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	Утверждено РЭК по судебному решению №3а- 152/2024 2020 год	Отклонение план 2020
			Утверждено РЭК	Утверждено РЭК		
1	2	3	4	5	6	7
2.2.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	29 177,19	29 177,19	29 177,19	0,00
2.3.	Теплоэнергия	тыс.руб.	23 296,59	23 296,59	23 296,59	0,00
2.4.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	588 933,85	588 933,85	588 933,85	0,00
2.5.	Налоги - всего, в том числе:	тыс.руб.	97 675,46	97 675,46	97 675,46	0,00
2.5.1.	Плата за землю	тыс.руб.	2 607,45	2 607,45	2 607,45	0,00
2.5.2.	Налог на имущество	тыс.руб.	90 618,65	90 618,65	90 618,65	0,00
2.5.3.	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.	4 449,36	4 449,36	4 449,36	0,00
2.6.	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб.	711 580,95	648 137,74	648 137,74	0,00
2.7.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	1 912,68	18 158,24	18 158,24	0,00
2.8.	Налог на прибыль	тыс.руб.	152 001,00	152 001,00	152 001,00	0,00
2.9.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	389 359,61	389 359,61	389 359,61	0,00
2.10.	Амортизация ОС	тыс.руб.	493 962,44	493 962,44	493 962,44	0,00
2.11.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	22 626,00	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%	0,51%	0,00
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	2 514 204,07	2 467 006,42	2 467 006,42	0,00
	Расчетная предпринимательская прибыль					
	Расходы на приборы учета	тыс.руб.				0,00
	Экономия потерь	тыс.руб.				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	36 814,67	-26 281,54	-63 096,21
4. Расчёт корректировки НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества						
4.1.	Коэффициент надёжности и качества		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	0,000
	Корректировка НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества	тыс.руб.	60 463,69	60 463,69	60 463,69	0,000
5.	Итого НВВ на содержание	тыс.руб.	5 203 100,78	5 203 100,78	5 203 100,78	0,000
6.	Итого НВВ на содержание без платы ФСК	тыс.руб.	5 199 422,48	5 199 422,48	5 199 422,48	0,000
7. Расчёт расходов на оплату потерь электрической энергии в электрических сетях						
7.1.	Объём потерь	млн. кВт.ч.	212,93	212,93	212,93	0,00
7.2.	Тариф потерь	руб./тыс. кВт.ч.	2 241,57	2 241,57	2 241,57	0,00
7.3.	Итого расходов на оплату потерь	тыс.руб.	477 289,14	477 289,14	477 289,14	
8. Расчёт расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций						
8.1.	Услуги ТСО	тыс. руб.	4 048 491,27	4 048 491,27	4 048 491,27	0,00
8.2.	Итого расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций	тыс.руб.	4 048 491,27	4 048 491,27	4 048 491,27	0,00
9.	Итого НВВ	тыс.руб.	9 728 881,20	9 728 881,19	9 728 881,19	0,00
10.	Итого НВВ без платы ФСК	тыс.руб.	9 725 202,90	9 725 202,89	9 725 202,89	0,00

Таблица 25

Корректировка НВВ 2020 года с учетом результатов деятельности за 2018 год

Показатели		Рассчитано с учетом результатов исполнения предписания ФАС России от 08.12.2023 №СП105278/23 2020 год, тыс. руб.	Рассчитано с учетом результатов исполнения судебного решения по делу № 3а-152/2024 2020 год, тыс. руб.
корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов	$\Delta P P_i$	18 649,84	18 649,84
корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра	$\Delta H P_i$	257 192,95	257 192,95
корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию	$П O_i$	154 568,91	154 568,91
корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности	$\Delta H B B_i^{сод}$	-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		-36 814,67	26 281,54
ИТОГО перенесено на последующие периоды регулирования	B_i	672 513,87	735 610,08

Таблица 26

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	Утверждено РЭК по судебному решению №3а- 152/2024 2021 год	Отклонение план 2021
			Утверждено РЭК	Утверждено РЭК		
1	2	3	4	5	6	7
Расчёт коэффициента индексации						
1	ИПЦ	%	3,60%	3,60%	3,60%	
2	Индекс эффективности операционных расходов	%	5,0%	5,0%	5,0%	
3	Количество активов	у.е.	86 041,60	65 935,00	65 935,00	0,00
4	Индекс изменения количества активов	%	3,04%	4,36%	4,36%	
5	Коэффициент эластичности затрат по росту активов	%	0,75	0,75	0,75	
6	Итого коэффициент индексации		1,0066	1,0164	1,0164	
1. Подконтрольные расходы						

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2021 год	Рассчитано с учетом результатов исполнения предписания ФАС России от 08.12.2023 №СП105278/23 2021 год	Утверждено РЭК по судебному решению №3а- 152/2024 2021 год	Отклонение план 2021
			Утверждено РЭК	Утверждено РЭК		
1	2	3	4	5	6	7
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	197 602,31	209 886,70	258 786,74	48 900,04
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	135 190,24	167 073,85	168 002,35	928,50
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	62 412,07	42 812,85	90 784,39	47 971,54
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	2 356 212,73	2 166 894,45	2 166 894,45	0,00
	Среднестатистическая численность	чел.	4 116,50	3 749,48		-3 749,48
	Средняя заработная плата	руб./чел. в мес.	47 698,55	48 159,89		-48 159,89
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	490 476,05	304 131,61	319 367,22	15 235,62
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	362 586,29	228 012,53	243 805,35	15 792,82
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	30 687,10	23 971,31	23 795,84	-175,46
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб.	11 697,44	11 450,83	11 367,01	-83,82
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	11 784,49	11 819,72	11 733,20	-86,52
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	24,44	24,51	24,34	-0,18
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	702,28	676,24	671,29	-4,95
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	0,00	0,00	0,00
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	6 901,78	6 517,49	6 469,77	-47,72
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	958,09	960,95	953,91	-7,04
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	10 242,12	9 106,99	9 040,33	-66,66
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	4 720,44	4 685,88	-34,55
1.3.9.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	53 716,40	30 841,90	30 616,14	-225,77
1.4.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	43 699,63	1 052,44	1 044,73	-7,71
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб.	3 087 990,72	2 681 965,21	2 746 093,14	64 127,94
2. Неподконтрольные расходы						
2.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	3 828,43	3 828,43	3 828,43	0,00
2.2.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	25 983,48	25 983,48	25 983,48	0,00
2.3.	Теплоэнергия	тыс.руб.	20 282,56	20 282,56	20 282,56	0,00
2.4.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	608 082,59	608 082,59	608 082,59	0,00
2.5.	Налоги - всего, в том числе:	тыс.руб.	134 965,28	134 965,28	134 965,28	0,00
2.5.1.	Плата за землю	тыс.руб.	2 632,98	2 632,98	2 632,98	0,00
2.5.2.	Налог на имущество	тыс.руб.	128 630,68	128 630,68	128 630,68	0,00
2.5.3.	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.	3 701,62	3 701,62	3 701,62	0,00
2.6.	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб.	716 288,64	658 735,91	658 735,91	0,00
2.7.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	1 717,67	1 717,67	1 717,67	0,00
2.8.	Налог на прибыль	тыс.руб.	123 985,00	123 985,00	123 985,00	0,00
2.9.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	440 554,22	440 554,22	440 554,22	0,00
2.10.	Амортизация ОС	тыс.руб.	701 423,61	701 423,61	701 423,61	0,00
2.11.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2021 год	Рассчитано с учетом результатов исполнения предписания ФАС России от 08.12.2023 №СП105278/23 2021 год	Утверждено РЭК по судебному решению №3а- 152/2024 2021 год	Отклонение план 2021
			Утверждено РЭК	Утверждено РЭК		
1	2	3	4	5	6	7
	Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей)	тыс.руб.	0,00%	0,00%	0,00%	0,00
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	2 777 111,48	2 719 558,75	2 719 558,75	0,00
	Расчетная предпринимательская прибыль					
	Расходы на приборы учета	тыс.руб.				0,00
	Экономия потерь	тыс.руб.	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	463 204,12	399 076,18	-64 127,94
4. Расчёт корректировки НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества						
4.1.	Коэффициент надёжности и качества		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	0,000
	Корректировка НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества	тыс.руб.	65 620,56	65 620,56	65 620,56	0,000
5.	Итого НВВ на содержание	тыс.руб.	6 155 358,38	6 155 358,38	6 155 358,38	0,000
6.	Итого НВВ на содержание без платы ФСК	тыс.руб.	6 151 529,95	6 151 529,95	6 151 529,95	0,000
7. Расчёт расходов на оплату потерь электрической энергии в электрических сетях						
7.1.	Объём потерь	млн. кВт.ч.	212,93	212,93	212,93	0,00
7.2.	Тариф потерь	руб./тыс. кВт.ч.	2 438,96	2 438,96	2 438,96	0,00
7.3.	Итого расходов на оплату потерь	тыс.руб.	519 319,96	519 319,96	519 319,96	
8. Расчёт расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций						
8.1.	Услуги ТСО	тыс. руб.	3 267 754,11	3 267 754,11	3 267 754,11	0,00
8.2.	Итого расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций	тыс.руб.	3 267 754,11	3 267 754,11	3 267 754,11	0,00
9.	Итого НВВ	тыс.руб.	9 942 432,45	9 942 432,45	9 942 432,45	0,00
10.	Итого НВВ без платы ФСК	тыс.руб.	9 938 604,02	9 938 604,02	9 938 604,02	0,00

Таблица 27

Корректировка НВВ 2021 года с учетом результатов деятельности за 2019 год

Показатели		Рассчитано с учетом результатов исполнения предписания ФАС России от 08.12.2023 №СП105278/23 2020 год, тыс. руб.	Рассчитано с учетом результатов исполнения судебного решения по делу № 3а-152/2024 2020 год, тыс. руб.
корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов	ΔPP_i	-64 105,29	-64 105,29
корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра	ΔNP_i	75 880,95	75 880,95

Показатели		Рассчитано с учетом результатов исполнения предписания ФАС России от 08.12.2023 №СП105278/23 2020 год, тыс. руб.	Рассчитано с учетом результатов исполнения судебного решения по делу № 3а-152/2024 2020 год, тыс. руб.
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	ΔHBB_i^{cod}	-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^{ind}	-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)	$B_i^{распред}$	672 513,87	735 610,08
Корректировка в связи с исполнением предписания ФАС		-269 494,64	-269 494,64
ИПЦ 2020г		3,20%	3,20%
ИПЦ 2021 г		3,60%	3,60%
Итого выпадающие по формуле 3 МУ 98-Э с учетом ИПЦ		462 571,14	527 938,82
Сглаживание		-463 204,12	-399 076,18
ИТОГО с учетом сглаживания	Bi	-270 127,62*	-140 632,01

Таблица 28

**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	Утверждено РЭК по судебному решению №3а- 152/2024 2022 год	Отклонение план 2022
			Утверждено РЭК	Утверждено РЭК		
1	2	3	4	5	6	7
Расчёт коэффициента индексации						
1	ИПЦ	%	4,30%	4,30%	4,30%	
2	Индекс эффективности операционных расходов	%	5,0%	5,0%	5,0%	
3	Количество активов	у.е.	88 873,31	68 085,91	68 085,91	0,00
4	Индекс изменения количества активов	%	3,29%	3,26%	3,26%	
5	Коэффициент эластичности затрат по росту активов	%	0,75	0,75	0,75	
6	Итого коэффициент индексации		1,0153	1,0151	1,0151	
1. Подконтрольные расходы						
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	200 635,12	213 062,43	262 692,45	49 630,02
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	137 259,64	169 595,39	170 537,91	942,51

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2022 год	Рассчитано с учетом результатов исполнения предписания ФАС России от 08.12.2023 №СП105278/23 2022 год	Утверждено РЭК по судебному решению №3а- 152/2024 2022 год	Отклонение план 2022
			Утверждено РЭК	Утверждено РЭК		
1	2	3	4	5	6	7
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	63 375,47	43 467,04	92 154,54	48 687,50
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	2 392 280,11	2 199 598,06	2 199 598,06	0,00
	Среднестатистическая численность	чел.	4 116,50	3 749,45	0,00	
	Средняя заработная плата	руб./чел. в мес.	48 428,68	48 887,13	0,00	
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	497 983,94	308 721,67	324 187,24	15 465,57
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	368 136,53	231 453,78	247 484,96	16 031,17
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	31 156,84	24 333,08	24 154,98	-178,11
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб.	11 876,50	11 623,65	11 538,56	-85,09
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	11 964,88	11 998,11	11 910,29	-87,82
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	24,81	24,88	24,71	-0,17
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	713,03	686,45	681,42	-5,02
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.	6 577,62	0,00	0,00	0,00
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	7 007,43	6 615,85	6 567,41	-48,44
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	972,76	975,45	968,31	-7,14
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	10 398,90	9 244,44	9 176,77	-67,67
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.	25 772,84	4 791,68	4 756,60	-35,08
1.3.9.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	54 538,66	31 307,38	31 078,21	-229,17
1.4.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	44 368,56	1 068,32	1 060,50	-7,83
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб.	3 135 267,73	2 722 450,49	2 787 538,25	65 087,76
2. Неподконтрольные расходы						
2.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	4 032,64	4 032,64	4 032,64	0,00
2.2.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	25 995,20	25 995,20	25 995,20	0,00
2.3.	Теплоэнергия	тыс.руб.	19 465,33	19 465,33	19 465,33	0,00
2.4.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	620 396,44	620 396,44	620 396,44	0,00
2.5.	Налоги - всего, в том числе:	тыс.руб.	126 643,27	126 643,27	126 643,27	0,00
2.5.1.	Плата за землю	тыс.руб.	2 671,09	2 671,09	2 671,09	0,00
2.5.2.	Налог на имущество	тыс.руб.	120 204,54	120 204,54	120 204,54	0,00
2.5.3.	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.	3 767,64	3 767,64	3 767,64	0,00
2.6.	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб.	727 255,02	668 677,81	668 677,81	0,00
2.7.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	1 791,53	1 791,53	1 791,53	0,00
2.8.	Налог на прибыль	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
2.9.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	490 046,65	490 046,65	490 046,65	0,00
2.10.	Амортизация ОС	тыс.руб.	655 303,77	655 303,77	655 303,77	0,00
2.11.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	37 776,24	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%	0,71%	0,71%	0,00
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	2 708 706,09	2 650 128,88	2 650 128,88	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	Утверждено РЭК по судебному решению №3а-152/2024 2022 год	Отклонение план 2022
			Утверждено РЭК	Утверждено РЭК		
1	2	3	4	5	6	7
	Расчетная предпринимательская прибыль					
	Расходы на приборы учета	тыс.руб.	109 799,31	109 799,31	109 799,31	0,00
	Экономия потерь	тыс.руб.				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.	0,00	471 394,45	406 306,69	- 65 087,76
4. Расчёт корректировки НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества						
4.1.	Коэффициент надёжности и качества		0,012	0,012	0,012	0,000
4.2.	НВВ отчетного года	тыс.руб.	5 199 422,48	5 199 422,48	5 199 422,48	0,000
	Корректировка НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества	тыс.руб.	62 393,07	62 393,07	62 393,07	0,000
5.	Итого НВВ на содержание	тыс.руб.	6 016 166,20	6 016 166,20	6 016 166,20	0,000
6.	Итого НВВ на содержание без платы ФСК	тыс.руб.	6 012 133,56	6 012 133,56	6 012 133,56	0,000
7. Расчёт расходов на оплату потерь электрической энергии в электрических сетях						
7.1.	Объём потерь	млн. кВт.ч.	203,19	203,19	203,19	0,00
7.2.	Тариф потерь	руб./тыс. кВт.ч.	2 668,44	2 668,44	2 668,44	0,00
7.3.	Итого расходов на оплату потерь	тыс.руб.	542 201,13	542 201,13	542 201,13	
8. Расчёт расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций						
8.1.	Услуги ТСО	тыс. руб.	135 371,75	135 371,75	135 371,75	0,00
8.2.	Итого расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций	тыс.руб.	135 371,75	135 371,75	135 371,75	0,00
9.	Итого НВВ	тыс.руб.	6 693 739,08	6 693 739,08	6 693 739,08	0,00
10.	Итого НВВ без платы ФСК	тыс.руб.	6 689 706,44	6 689 706,44	6 689 706,44	0,00

Таблица 29

Корректировка НВВ 2022 года с учетом результатов деятельности за 2020 год

Показатели		Рассчитано с учетом результатов исполнения предписания ФАС России от 08.12.2023 №СП105278/23, тыс. руб.	Рассчитано с учетом результатов исполнения судебного решения по делу № 3а-152/2024, тыс. руб.
корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов	ΔPP_i	0,00	0,00
корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра	ΔNP_i	-86 470,39	-86 470,39
корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию	PO_i	25 316,25	25 316,25

Показатели		Рассчитано с учетом результатов исполнения предписания ФАС России от 08.12.2023 №СП105278/23, тыс. руб.	Рассчитано с учетом результатов исполнения судебного решения по делу № 3а-152/2024, тыс. руб.
корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности	ΔHBB_i^{cod}	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^{ind}	645 658,94	645 658,94
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)	$B_i^{распред}$	-270 127,62	-140 632,01
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		333 315,56	468 379,48
Сглаживание		-471 394,45	-406 306,69
ИТОГО с учетом сглаживания	B_i	-138 078,89*	62 072,79

Таблица 30

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	Утверждено РЭК по судебному решению №3а-152/2024 2023 год	Отклонение план 2023
			Утверждено РЭК	Утверждено РЭК		
1	2	3	4	5	6	7
Расчёт коэффициента индексации						
1	ИПЦ	%	6,00%	6,00%	6,00%	
2	Индекс эффективности операционных расходов	%	5,0%	5,0%	5,0%	
3	Количество активов	у.е.	91 625,39	69 628,19	69 628,19	0,00
4	Индекс изменения количества активов	%	3,10%	2,27%	2,27%	
5	Коэффициент эластичности затрат по росту активов	%	0,75	0,75	0,75	
6	Итого коэффициент индексации		1,0304	1,0241	1,0241	
1. Подконтрольные расходы						
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	206 740,25	218 207,36	269 025,41	50 818,05
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	141 430,59	173 683,98	174 649,22	965,24
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	65 309,66	44 523,38	94 376,19	49 852,82

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2023 год	Рассчитано с учетом результатов исполнения предписания ФАС России от 08.12.2023 №СП105278/23 2023 год	Утверждено РЭК по судебному решению №3а- 152/2024 2023 год	Отклонение план 2023
			Утверждено РЭК	Утверждено РЭК		
1	2	3	4	5	6	7
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	2 464 975,09	2 252 625,75	2 252 625,75	0,00
	<i>Среднесписочная численность</i>	чел.	4 116,50	3 749,45	0,00	
	<i>Средняя заработная плата</i>	руб./чел. в мес.	49 900,30	50 065,69	0,00	
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	513 116,36	316 164,30	332 002,71	15 838,41
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	379 323,21	237 033,64	253 451,30	16 417,66
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	32 103,61	24 919,71	24 737,30	-182,40
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб.	12 237,39	11 903,87	11 816,73	-87,14
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	12 328,46	12 287,36	12 197,42	-89,94
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	25,56	25,48	25,30	-0,18
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	734,70	703,00	697,85	-5,15
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.	6 777,50	0,00	0,00	0,00
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	7 220,37	6 775,34	6 725,74	-49,61
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	1 002,32	998,97	991,65	-7,31
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	10 714,89	9 467,30	9 398,00	-69,30
1.3.6.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.			0,00	0,00
1.3.7.	Теплоэнергия	тыс.руб.			0,00	0,00
1.3.8.	Расходы на страхование	тыс.руб.	26 556,01	4 907,20	4 871,28	-35,92
1.3.9.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	56 195,94	32 062,14	31 827,44	-234,70
1.4.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	45 716,80	1 094,07	1 086,06	-8,01
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб.	3 230 548,50	2 788 091,49	2 854 739,94	66 648,46
2. Неподконтрольные расходы						
2.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	4 544,93	4 544,93	4 544,93	0,00
2.2.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	33 157,15	33 157,15	33 157,15	0,00
2.3.	Теплоэнергия	тыс.руб.	26 581,79	26 581,79	26 581,79	0,00
2.4.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	649 459,91	506 108,83	506 108,83	0,00
2.5.	Налоги - всего, в том числе:	тыс.руб.	135 625,12	134 327,93	134 327,93	0,00
2.5.1.	Плата за землю	тыс.руб.	2 438,75	1 141,56	1 141,56	0,00
2.5.2.	Налог на имущество	тыс.руб.	129 240,60	129 240,60	129 240,60	0,00
2.5.3.	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.	3 945,77	3 945,77	3 945,77	0,00
2.6.	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб.	749 356,30	684 798,23	684 798,23	0,00
2.7.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	1 847,90	1 847,90	1 847,90	0,00
2.8.	Налог на прибыль	тыс.руб.	92 304,47	21 238,10	21 238,10	0,00
2.9.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	614 549,12	614 549,12	614 549,12	0,00
2.10.	Амортизация ОС	тыс.руб.	584 327,50	584 327,50	584 327,50	0,00
2.11.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	98 055,50	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%	0,02	0,00
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	2 989 809,69	2 709 536,98	2 709 536,98	0,00
	Расчетная предпринимательская прибыль		326 112,31	326 112,31	326 112,31	0,00
	Расходы на приборы учета	тыс.руб.	245 302,40	130 781,93	224 775,04	93 993,11
	Экономия потерь	тыс.руб.	366 753,88	54 765,33	54 765,33	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	Утверждено РЭК по судебному решению №3а-152/2024 2023 год	Отклонение план 2023
			Утверждено РЭК	Утверждено РЭК		
1	2	3	4	5	6	7
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.	-1 044 358,52	104 880,23	-55 761,34	-160 641,57
4. Расчёт корректировки НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества						
4.1.	Коэффициент надёжности и качества		0,012	0,012	0,012	0,000
4.2.	НВВ отчетного года	тыс.руб.	6 151 529,82	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	73 818,36	0,000
5.	Итого НВВ на содержание	тыс.руб.	5 861 874,31	5 861 874,31	5 861 874,31	0,000
6.	Итого НВВ на содержание без платы ФСК	тыс.руб.	5 857 329,38	5 857 329,38	5 857 329,38	0,000
5.	Итого НВВ на содержание с РПП	тыс.руб.	6 187 986,62	6 187 986,62	6 187 986,62	0,000
6.	Итого НВВ на содержание с РПП без платы ФСК	тыс.руб.	6 183 441,69	6 183 441,69	6 183 441,69	0,000
7. Расчёт расходов на оплату потерь электрической энергии в электрических сетях						
7.1.	Объём потерь	млн. кВт.ч.	207,92	207,92	207,92	0,00
7.2.	Тариф потерь	руб./тыс. кВт.ч.	3 176,03	3 176,03	3 176,03	0,00
7.3.	Итого расходов на оплату потерь	тыс.руб.	660 371,64	660 371,64	660 371,64	
8. Расчёт расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций						
8.1.	Услуги ТСО	тыс. руб.	81 357,84	81 357,84	81 357,84	0,00
8.2.	Итого расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций	тыс.руб.	81 357,84	81 357,84	81 357,84	0,00
9.	Итого НВВ	тыс.руб.	6 929 716,10	6 929 716,10	6 929 716,10	0,00
10.	Итого НВВ без платы ФСК	тыс.руб.	6 925 171,17	6 925 171,17	6 925 171,17	0,00

Таблица 31

Корректировка НВВ 2023 года с учетом результатов деятельности за 2021 год

Показатели		Рассчитано с учетом результатов исполнения предписания ФАС России от 08.12.2023 №СП105278/23, тыс. руб.	Рассчитано с учетом результатов исполнения судебного решения по делу № 3а-152/2024, тыс. руб.
корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов	$\Delta P P_i$	58 313,84	59 708,18
корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра	$\Delta H P_i$	-193 733,55	-193 733,55
корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию	$P O_i$	35 680,15	35 680,15

Показатели		Рассчитано с учетом результатов исполнения предписания ФАС России от 08.12.2023 №СП105278/23, тыс. руб.	Рассчитано с учетом результатов исполнения судебного решения по делу № 3а-152/2024, тыс. руб.
корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности	ΔHBB_i^{cod}	1 108 700,68	1 108 700,68
Приборы учета		38 671,64	38 671,64
Итого выпадающие	B_i^{ind}	1 047 632,77	1 049 027,11
корректировка необходимой валовой выручки на i-тый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на (i-1)-й год	$B_i^{коррИП}$	-26 997,44	-26 997,44
Выпадающие расходы с предыдущего периода (экспертное заключение на 2022г)	$B_i^{распред}$	-138 078,79	62 072,79
Корректировка в связи с исполнением предписания ФАС		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		986 218,08	1 199 920,42
Сглаживание		-104 880,23	55 761,34
ИТОГО с учетом сглаживания	B_i	881 337,85	1 255 681,76

Таблица 32

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	Утверждено РЭК по судебному решению №3а- 152/2024 2024 год	Отклонение план 2024
			Утверждено РЭК	Утверждено РЭК		
1	2	3	4	5	6	7
Расчёт коэффициента индексации						
1	ИПЦ	%	6,00%	7,20%	7,20%	
2	Индекс эффективности операционных расходов	%	5,0%	5,0%	5,0%	
3	Количество активов	у.е.	91 625,39	71 104,57	71 104,57	0,00
4	Индекс изменения количества активов	%	3,10%	2,12%	0,02	
5	Коэффициент эластичности затрат по росту активов	%	0,75	0,75	0,75	
6	Итого коэффициент индексации		1,0304	1,0346	1,03	
1. Подконтрольные расходы						
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	498 833,65	249 837,41	308 045,28	58 207,87
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	341 278,64	198 875,38	199 980,62	1 105,24
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	50 962,03	108 064,67	57 102,64

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2024 год	Рассчитано с учетом результатов исполнения предписания ФАС России от 08.12.2023 №СП105278/23 2024 год	Утверждено РЭК по судебному решению №3а- 152/2024 2024 год	Отклонение план 2024
			Утверждено РЭК	Утверждено РЭК		
1	2	3	4	5	6	7
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	2 103 584,23	2 579 350,15	2 579 350,15	0,00
	<i>Среднесписочная численность</i>	чел.	3 143,37	3 749,45	4 536,15	
	<i>Средняя заработная плата</i>	руб./чел. в мес.	55 767,75	57 327,30	57 326,84	
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	585 194,05	362 021,28	380 156,91	18 135,63
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	423 925,38	271 413,39	290 212,28	18 798,89
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	38 696,37	28 534,11	28 325,24	-208,87
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб.	14 750,44	13 630,43	13 530,65	-99,78
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	14 860,21	14 069,54	13 966,55	-102,99
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	30,83	29,18	28,97	-0,21
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	885,57	804,96	799,07	-5,89
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.	8 169,32	0,00	0,00	0,00
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	8 703,13	7 758,05	7 701,25	-56,80
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	1 208,14	1 143,86	1 135,49	-8,37
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	12 915,27	10 840,45	10 761,10	-79,35
1.3.6.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.			0,00	0,00
1.3.7.	Теплоэнергия	тыс.руб.			0,00	0,00
1.3.8.	Расходы на страхование	тыс.руб.	32 009,51	5 618,94	5 577,81	-41,13
1.3.9.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	67 736,25	36 712,48	36 443,74	-268,74
1.4.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	55 105,12	1 252,77	1 243,59	-9,18
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб.	3 242 717,05	3 192 461,61	3 268 795,93	76 334,32
2. Неподконтрольные расходы						
2.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	5 111,58	5 111,58	5 111,58	0,00
2.2.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	30 215,00	30 215,00	30 215,00	0,00
2.3.	Теплоэнергия	тыс.руб.	24 974,96	24 974,96	24 974,96	0,00
2.4.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	615 140,42	615 140,42	615 140,42	0,00
2.5.	Налоги - всего, в том числе:	тыс.руб.	154 330,26	154 330,26	154 330,26	0,00
2.5.1.	Плата за землю	тыс.руб.	1 032,49	1 032,49	1 032,49	0,00
2.5.2.	Налог на имущество	тыс.руб.	149 414,28	149 414,28	149 414,28	0,00
2.5.3.	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.	3 883,49	3 883,49	3 883,49	0,00
2.6.	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб.	639 489,61	784 122,45	784 122,44	0,00
2.7.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	2 223,10	2 223,10	2 223,10	0,00
2.8.	Налог на прибыль	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
2.9.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	820 002,65	820 002,65	820 002,65	0,00
2.10.	Амортизация ОС	тыс.руб.	722 988,54	722 988,54	722 988,54	0,00
2.11.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
	Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей)	тыс.руб.	0,00%	0,00%	0,00	0,00
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	3 014 476,12	3 159 108,96	3 159 108,95	0,00
	Расчетная предпринимательская прибыль		321 654,86	321 654,86	321 654,86	0,00
	Расходы на приборы учета	тыс.руб.	265 775,63	265 775,63	265 775,63	0,00
	Экономия потерь	тыс.руб.	16 477,94	16 477,94	16 477,94	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	Утверждено РЭК по судебному решению №3а- 152/2024 2024 год	Отклонение план 2024
			Утверждено РЭК	Утверждено РЭК		
1	2	3	4	5	6	7
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	-1 031 048,51	-1 107 382,83	-76 334,32
4. Расчёт корректировки НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества						
4.1.	Коэффициент надёжности и качества		0,012	0,012	0,012	0,000
4.2.	НВВ отчетного года	тыс.руб.	6 332 381,23	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	75 988,57	0,000
5.	Итого НВВ на содержание	тыс.руб.	5 678 764,19	5 678 764,19	5 678 764,19	0,000
6.	Итого НВВ на содержание без платы ФСК	тыс.руб.	5 673 652,61	5 673 652,61	5 673 652,61	0,000
5.	Итого НВВ на содержание с РПП	тыс.руб.	6 000 419,05	6 000 419,05	6 000 419,05	0,000
6.	Итого НВВ на содержание с РПП без платы ФСК	тыс.руб.	5 995 307,47	5 995 307,47	5 995 307,47	0,000
7. Расчёт расходов на оплату потерь электрической энергии в электрических сетях						
7.1.	Объём потерь	млн. кВт.ч.	209,88	209,88	209,88	0,00
7.2.	Тариф потерь	руб./тыс. кВт.ч.	3 594,12	3 594,12	3 594,12	0,00
7.3.	Итого расходов на оплату потерь	тыс.руб.	754 333,02	754 333,02	754 333,02	
8. Расчёт расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций						
8.1.	Услуги ТСО	тыс. руб.	132 729,04	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	132 729,04	0,00
9.	Итого НВВ	тыс.руб.	6 565 826,25	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	6 560 714,67	0,00

Таблица 33

Корректировка НВВ 2024 года с учетом результатов деятельности за 2022 год

Показатели		Рассчитано с учетом результатов исполнения предписания ФАС России от 08.12.2023 №СП105278/23, тыс. руб.	Рассчитано с учетом результатов исполнения судебного решения по делу № 3а-152/2024, тыс. руб.
Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов	$\Delta ПР_i$	226 289,14	231 699,94
Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра	$\Delta НР_i$	276 284,97	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

Показатели		Рассчитано с учетом результатов исполнения предписания ФАС России от 08.12.2023 №СП105278/23, тыс. руб.	Рассчитано с учетом результатов исполнения судебного решения по делу № 3а-152/2024, тыс. руб.
Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности	ΔHVB_i^{cod}	2 782 054,27	2 782 054,27
Корректировка расходов на приборы учета	ΔY_i	-47 535,83	-47 535,83
Итого выпадающие	B_i^{und}	3 242 085,48	3 247 496,28
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.	$B_i^{распред}$	1 423 011,29	1 797 355,20
Выпадающие расходы с предыдущего периода (экспертное заключение на 2023 г.)		881 337,85	1 255 681,76
Суды (рассмотренные в 2023 году)		541 673,44	541 673,44
Корректировка в связи с частичным исполнением предписания ФАС			
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		5 209 514,68	5 616 959,74
ИТОГО с учетом корректировке в связи с частичным исполнением предписания ФАС	B_i	5 209 514,68	5 616 959,74
Учтено в НВВ 2024 года (суды, выпадающие 2019 года по п.7 Основ ценообразования 1178)		-1 511 865,72	-1 511 865,72
Сглаживание		1 511 865,72	1 511 865,72
Сглаживание		1 031 048,51	1 107 382,83
Перенесено на последующие периоды регулирования	B_i	6 240 563,19	6 724 342,57

Таблица 34

Корректировка НВВ 2025 года с учетом результатов деятельности за 2023 год

Показатели		Рассчитано с учетом результатов исполнения предписания ФАС России от 08.12.2023 №СП105278/23, тыс. руб.	Рассчитано с учетом результатов исполнения судебного решения по делу № 3а-152/2024, тыс. руб.
Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов	$\Delta ПР_i$	34 764,60	34 764,60
Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра	$\Delta НР_i$	850 754,15	850 754,15
Корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию	$ПО_i$	-74 816,63	-74 816,63
Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности	ΔHVB_i^{cod}	790 484,03	790 484,03
Корректировка расходов на приборы учета	ΔY_i	-73 957,13	-73 957,13

Показатели		Рассчитано с учетом результатов исполнения предписания ФАС России от 08.12.2023 №СП105278/23, тыс. руб.	Рассчитано с учетом результатов исполнения судебного решения по делу № 3а-152/2024, тыс. руб.
Итого выпадающие	$B_i^{инд}$	1 527 229,03	1 527 229,03
Корректировка необходимой валовой выручки на i-тый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на (i-1)-й год	$B_i^{коррИП}$	-1 070 701,00	-1 070 701,00
Выпадающие расходы с предыдущего периода, в том числе:	$B_i^{распред}$	199 088,81	199 088,81
По решению суда от 02.06.2024 №3а-60/2024		289 839,46	289 839,46
Неисполнение ремонтной программы		-143 594,24	-143 594,24
реконструкц ТП		52 843,59	52 843,59
Корректировка в связи с исполнением предписания ФАС России от 08.12.2023 №СП105278/23		6 240 563,19	6 724 342,57
ИПЦ 2024 г		7,20%	7,20%
ИПЦ 2025 г		5,80%	5,80%
Итого выпадающие по формуле 3 МУ 98-Э с учетом ИПЦ		7 330 934,95	7 842 773,53
Учтено в смете на 2025 год		-65 009,01	-65 009,01
Перенесено на последующие периоды регулирования		7 395 943,96	7 907 782,54
В том числе по исполнению судебного решения по делу № 3а-152/2024			511 838,58

Во исполнение решения Кемеровского областного суда по делу от 08.11.2024 № 3а-152/2024 изменены размеры плановых затрат по следующим статьям затрат, подлежащих пересмотру в соответствии с мотивировочной частью судебного решения:

- услуги производственного характера на 2020-2024 год;
- ремонт производственных фондов на 2020-2024 год;
- расходы на установку устройств сбора и передачи данных на 2023 год.

В соответствии с изменениями по статьям затрат «Услуги производственного характера» и «Ремонт основных фондов» пересмотрен базовый уровень подконтрольных расходов ООО «КэнК» на 2020 год, подлежащий к учету в размере 2 701 912,21 тыс. руб.

Экспертами произведен перерасчет объема доначисленных плановых средств на периоды регулирования 2020-2025 годы с учетом прогнозов Минэкономразвития РФ, подлежащих отражению в составе НВВ предприятия в последующих периодах регулирования.

Индивидуальные тарифы на 2024 год устанавливаются на уровне ранее действующих в целях избежания ущемления финансового состояния других ТСО, а также в виду завершения периода регулирования.

Заключение

При исполнении решения Кемеровского областного суда от 08.11.2024 № 3а-152/2024:

- базовый уровень подконтрольных расходов (БУПР) на 2020 год составит 2 701 912,21 тыс. руб.

- «выпадающие» расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») в размере 511 838,58 тыс. руб. с учетом индексов потребительских цен прогнозов Минэкономразвития РФ.

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



М.Г. Саврасов

Начальник контрольно-правового управления



О.В. Бушуева

Начальник отдела ценообразования в электроэнергетике



О.В. Маркова