

# Региональная энергетическая комиссия Кузбасса

## Экспертное заключение

по исполнению предписания ФАС России от 12.12.2023  
(письмо исх. № СП/80710/24 от 09.09.2024)

(в редакции решений ФАС России о внесении изменений в предписание от 31.01.2024 № СП/7235/24, от 03.04.2024 № СП/27834/24, от 09.09.2024 № СП/80710/24) в отношении ООО «КЭнК» (ИНН 4205109750) на 2023 год в дополнение к экспертному заключению по материалам, представленным ООО «КЭнК» для определения величины необходимой валовой выручки и уровня тарифов на услуги по передаче электрической энергии на потребительский рынок на 2024 год

**КЕМЕРОВО**  
2024 год

## Оглавление

1. Список источников	3
2. Список сокращений	4
3. Введение	5
4. Расчет количества условных единиц	6
5. Базовый уровень подконтрольных расходов в 2020 году	53
Заключение	96

## 2. 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)

## 2. 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

### 3. Введение

По результатам рассмотрения возражений, направленных Региональной энергетической комиссией Кузбасса (далее - РЭК Кузбасса) письмом от 20.11.2023 № М-6-1/3681-01 (рег. от 21.11.2023 № 181826-ЭП/23), в отношении Отчета о наблюдении, в ходе которого выявлены нарушения законодательства в области государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике, допущенные РЭК Кузбасса при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии для ООО «КЭНК» на 2023 год и первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования, со стороны ФАС России в адрес РЭК Кузбасса получено решение об установлении нового срока исполнения предписания ФАС России от 12.12.2023 № СП/105278/23 (в ред. от 31.01.2024 № СП/7235/24, от 03.04.2024 № СП/27834/24). Данным решением РЭК Кузбасса, для устранения нарушений законодательства Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике в срок до 01.11.2024, ФАС России предписано:

1. Признать Региональную энергетическую комиссию Кузбасса не исполнившей предписание ФАС России от 12.12.2023 № СП/105278/23 (в ред. от 31.01.2024 № СП/7235/24, от 03.04.2024 № СП/27834/24).

2. Установить новый срок исполнения исполнительным органом Кемеровской области – Кузбасса в области государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике предписания ФАС России от 12.12.2023 № СП/105278/23 (в ред. от 31.01.2024 № СП/7235/24, от 03.04.2024 № СП/27834/24) – 01.11.2024.

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

4. Об исполнении настоящего решения Региональной энергетической комиссии Кузбасса в течение 5 рабочих дней с даты принятия решений, принятие которых предписано предписанием ФАС России от 12.12.2023 № СП/105278/23 (в ред. от 31.01.2024 № СП/7235/24, от 03.04.2024 № СП/27834/24), проинформировать надлежащим образом Федеральную антимонопольную службу, представив надлежащим образом заверенные копии:

- решений исполнительного органа Кемеровской области – Кузбасса в области государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике, принятие которых предписано предписанием ФАС России от 12.12.2023 № СП/105278/23 (в ред. от 31.01.2024 № СП/7235/24, от 03.04.2024 № СП/27834/24);

- протоколов заседаний правления исполнительного органа Кемеровской области – Кузбасса в области государственного регулирования цен (тарифов) в

электроэнергетике, на которых принимались решения, предписанные предписанием ФАС России от 12.12.2023 № СП/105278/23 (в ред. от 31.01.2024 № СП/7235/24, от 03.04.2024 № СП/27834/24);

- экспертных заключений по делу об установлении (пересмотре) тарифов на услуги по передаче электрической энергии для общества с ограниченной ответственностью «Кузбасская энергосетевая компания», в которых отражены результаты исполнения предписания ФАС России от 12.12.2023 № СП/105278/23 (в ред. от 31.01.2024 № СП/7235/24, от 03.04.2024 № СП/27834/24).

#### **4. Расчет количества условных единиц**

Из мотивировочной части предписания:

«...Предписание ФАС России содержало требование к представлению Органом регулирования обоснования принятых и фактических условных единиц (далее – у.е.) Регулируемой организации в соответствии с номенклатурой, предусмотренной положениями Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 № 20-э/2 (далее – Методические указания № 20-э/2), и Методических указаний по учету степени загрузки объектов электросетевого хозяйства при формировании тарифов и (или) их предельных минимальных и (или) максимальных уровней на услуги по передаче электрической энергии, утвержденных приказом ФСТ России от 24.12.2014 № 2390-э, а также проведению дополнительного анализа обосновывающих материалов (документов) ООО «КЭНК».

В направленном в адрес ФАС России в составе Отчета об исполнении Экспертном заключении по исполнению предписания ФАС России от 08.12.2023 (письмо исх. № СП/105278/23 от 12.12.2023) (в редакции решений ФАС России о внесении изменений в предписание от 31.01.2024 № СП/7235/24, от 03.04.2024 № СП/27834/24) в отношении ООО «КЭНК» (ИНН 4205109750) на 2023 год в дополнение к экспертному заключению по материалам, представленным ООО «КЭНК» для определения величины необходимой валовой выручки и уровня тарифов на услуги по передаче электрической энергии на потребительский рынок на 2024 год (далее – Экспертное заключение) представлены пересмотренное число у.е. на 2020-2023 годы и за 2020-2022 годы, а также таблицы П.2.1, П.2.2 в соответствии с приложением 2 Методических указаний № 20-э/2 с укрупненным отражением состава электросетевого имущества.

РЭК Кузбасса отмечено, что в период 2019-2022 годов ООО «КЭНК» предоставлялись недостоверные сведения в отношении более 20 000 у.е.: 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., в связи с чем указанные у.е. были исключены.

Вместе с тем из Экспертного заключения не представляется возможным определить, каким образом определено скорректированное количество у.е., не даны ссылки на проанализированные документы (материалы) ООО «КЭНК», не отражены расчеты и анализ, произведенные на основании соответствующей технической документации, в том числе на предмет выявления недостоверных сведений. Таким образом, корректировка у.е. во исполнение Предписания ФАС России произведена в отсутствие надлежащего экономического обоснования.

Во исполнение пункта 2.4. предписания ФАС России от 12.12.2023 №СП/105278/23 на основании мотивировочной части решения ФАС России от 09.09.2024 № СП/80710/24 экспертами РЭК Кузбасса проведен дополнительный анализ обосновывающих материалов (документов) ООО «КЭНК» в части расчета у.е. на 2020 год.

По результатам, проведенного анализа РЭК Кузбасса сообщает следующее:

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

Эксперты отмечают, что общий объем условных единиц заявленный в шаблонах PASSPORT.EE.STATIONS и PASSPORT.EE.NET, направленных ООО «Кузбасская энергосетевая компания» через систему ЕИАС Мониторинг, содержащих данные по состоянию на 01.10.2019, составляет 84 301,43 у.е., что больше на 57,02 у.е., по сравнению с заявленным объемом условных единиц в представленных ООО «Кузбасская энергосетевая компания» формах П.2.1 и П.2.2. При этом, объем условных единиц линейных объектов составляет 27 457,83 у.е., что выше на 123,72 у.е., по подстанционному оборудованию объем условных единиц составляет 56 843,60 у.е., что ниже на 66,7 у.е.

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

Схемы подстанций, ТП, КТП, МТП и РП;

Поопорные схемы ВЛ и схемы КЛ;

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

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

Договоры аренды линейных объектов;

Договоры аренды подстанционного оборудования;

Распоряжения администрации городов об организации эксплуатации бесхозных 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 км	Объем условных единиц
				у/100 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
			дерево	180	0,00	0,00
	110 - 150	1	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
<b>ВН, всего</b>						<b>4,72</b>
ВЛЭП	35	1	дерево	170	3,08	5,23
			металл	140	26,81	37,53
		2	ж/бетон	120	134,17	161,01
			металл	180	3,67	6,61
	1 - 20	-	ж/бетон	150	24,14	36,21
			дерево	160	1,28	2,05
КЛЭП	20 - 35	-	-	470	0,95	4,46
	3 - 10	-	-	350	1 131,32	3 959,62
<b>СН, всего</b>						<b>7 293,57</b>
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
<b>НН, всего</b>						<b>20 159,54</b>
<b>ИТОГО</b>						<b>27 457,83</b>
<b>ВН</b>						<b>4,72</b>
<b>СН-1</b>						<b>251,04</b>
<b>СН-2</b>						<b>7 042,52</b>

№ 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		
1	2	3	4	5	6	7 = 5 * 6 / 100
<b>ИИ</b>						<b>20 159,54</b>

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
2	Силовой трансформатор или реактор (одно- или трехфазный), или вольтодобавочный трансформатор	Единица оборудования	35	75	21	1 575,00
			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
3	Воздушный выключатель	3 фазы	35	2,1	57	119,70
			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
			35	2,4	0	0,00
10	Мачтовая (столбовая) ТП	ТП	1 - 20	48	0	0,00
11	Однотрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1 - 20	2,5	1 435	3 587,50
12	Двухтрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1 - 20	2,3	2 007	4 616,10
13	Однотрансформаторная подстанция 35/0,4 кВ	П/ст	35	3	1 199	3 597,00
				3,5	3	10,50

№ 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
14	Итого	ВН	-	-	-	445,80
		СН-1	-	-	-	1 999,60
		СН-2	-	-	-	53 602,50
		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.
<b>ИТОГОВЫЕ ЗНАЧЕНИЯ У.Е. по подстанционному оборудованию</b>	
ВН	611,90
СН-1	2 803,00
СН-2	52 633,00
НН	0,00
<b>ИТОГО</b>	<b>56 047,90</b>
<b>ИТОГОВЫЕ ЗНАЧЕНИЯ У.Е. по линейным объектам</b>	
ВН	4,72
СН-1	251,04
СН-2	7 042,52
НН	20 159,54
<b>ИТОГО</b>	<b>27 457,83</b>
<b>ИТОГО по компании</b>	
ВН	616,62
СН-1	3 054,04
СН-2	59 675,52
НН	20 159,54
<b>ИТОГО</b>	<b>83 505,73</b>

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

Из мотивировочной части представления прокуратуры:

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

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

В приложении № 2 «Система условных единиц для распределения общей суммы тарифной выручки по классам напряжения» к Методическим указаниям №20-э/2 содержится таблица № П 2.2 «Объем подстанций 35-1150 кВ,

трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4-20 кВ в условных единицах», где перечислены объекты электросетевого хозяйства.

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

В абз. 5 примечания к данной таблице указано, что значение у.е. п. 4 и п. 6 «Масляные выключатели 1 – 20 кВ» и «Выключатели нагрузки 1 – 20 кВ» относятся к коммутационным аппаратам, установленным в распределительных устройствах 1 – 20 кВ, подстанций 35 – 1 150 кВ, ТП, КТП, РП 1-20 кВ, а также к секционирующим коммутационным аппаратам на линиях 1 – 20 кВ.

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

В абз. 2 и абз. 4 примечания к таблице № П 2.2 разъяснено, что у.е. по пп. 2 - 9 учитывают трудозатраты по ремонту и обслуживанию оборудования, не включенного в номенклатуру у.е. (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.

Вырезать Копировать Вставить  
 Times New Roma 11 A A  
 Ж К Ч  
 Буфер обмена Шрифт Выравнивание Число

D4 : f 4

A	B	C	D
---	---	---	---

**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
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

Сортировка по возрастанию  
 Сортировка по убыванию  
 Сортировка по цвету  
 Удалить фильтр из столбца "4"  
 Фильтр по цвету  
 Числовые фильтры  
 Поиск  
 2014  
 2015  
 2016  
 2017  
 2018  
 2019  
 2020  
 2021  
 2022  
 OK Отмена

Свод (+)  
 Готово Найдено записей: 6742 из 17120

Вырезать Копировать Вставить Формат по образцу Буфер обмена Шрифт Times New Roma 11 Ж К Ч Объединить и поместить в центре Выравнивание Число

D4 4

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	4
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

Сортировка по возрастанию  
Сортировка по убыванию  
Сортировка по цвету  
Удалить фильтр из столбца "4"  
Фильтр по цвету  
Числовые фильтры

Поиск

- 2014
- 2015
- 2016
- 2017
- 2018
- 2019
- 2020
- 2021
- 2022

OK Отмена

Свод (+)  
Готово Найдено записей: 6949 из 17120

D4 4

A	B	C	D	E
---	---	---	---	---

**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

Сортировка по возрастанию  
 Сортировка по убыванию  
 Сортировка по цвету  
 Удалить фильтр из столбца "4"  
 Фильтр по цвету  
 Числовые фильтры

Поиск

- 2014
- 2015
- 2016
- 2017
- 2018
- 2019
- 2020
- 2021
- 2022

OK Отмена

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
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
61	57	КТП-171, ячейка 5	выключатель нагрузки
62	58	КТП-171, ячейка 6	выключатель нагрузки
63	59	КТП-171, ячейка 7	выключатель нагрузки
75	71	КТП-20, ячейка 1	выключатель нагрузки
82	78	КТП-209, ячейка 1	выключатель нагрузки
100	96	КТП-235, ячейка 1	выключатель нагрузки
111	107	КТП-241, ячейка 1	выключатель нагрузки
121	117	КТП-255, ячейка 1	выключатель нагрузки
127	123	КТП-256, ячейка 1	выключатель нагрузки
128	124	КТП-256, ячейка 2	выключатель нагрузки
130	126	КТП-256, ячейка 4	выключатель нагрузки
131	127	КТП-256, ячейка 5	выключатель нагрузки

Свод

Готово Найдено записей: 7532 из 17120

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

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.

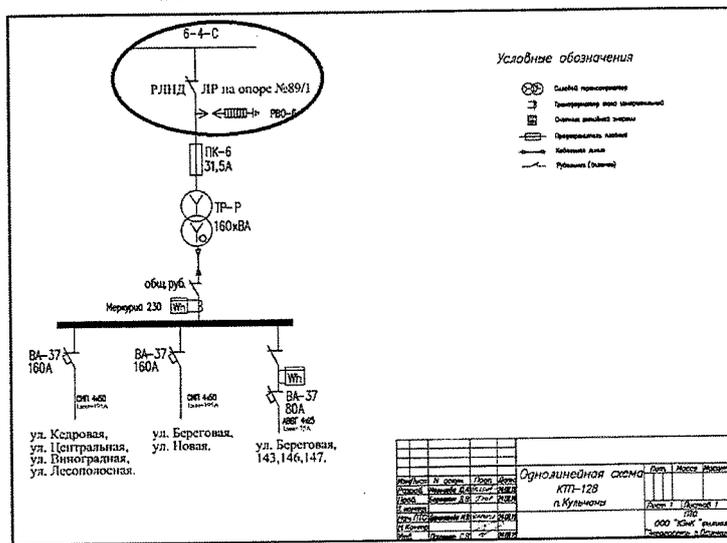
Для более детального анализа были использованы шаблоны PASSPORT.EE.STATIONS и PASSPORT.EE.NET с 2020 года по 2023 год ООО «КЭНК», а именно: оборудование, подстанций, трансформаторы и фидера. Соответствующие объектам, подтверждающие документы и однолинейные схемы, приведены в шаблонах в виде URL-ссылок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

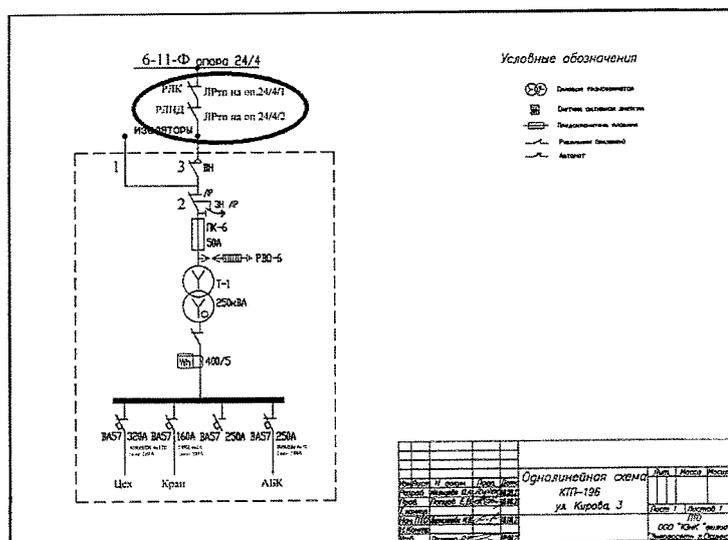
В связи с большим числом информации, которая измеряется десятками тысяч позиций, эксперты РЭК Кузбасса отражают наглядные примеры исследования представленной Прокуратурой информацией. Проверка проходила по всему представленному оборудованию.

### 1. ТП/РП 6-10кВ

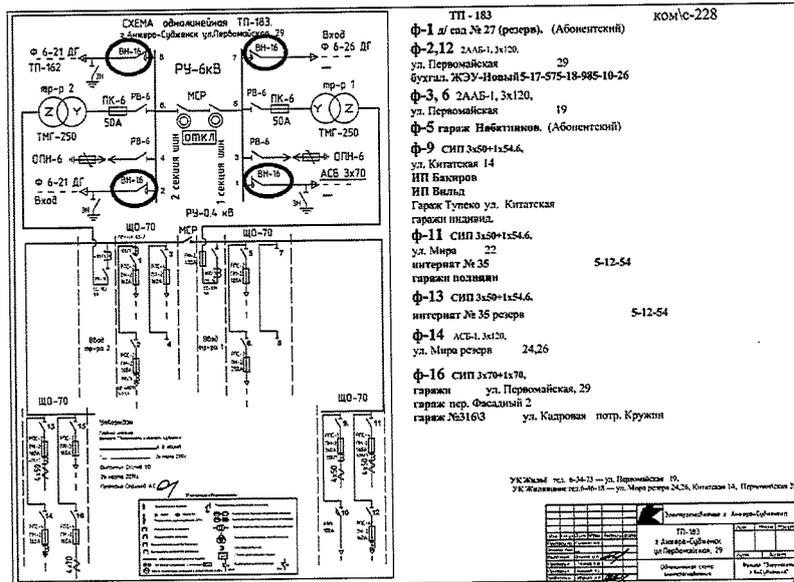
1.1 КТП-128, п.Кульчаны порядковый номер шаблона 11 (учет разъединителя на опоре, как выключателя нагрузки (что дает 2,3 у.е. дополнительно)



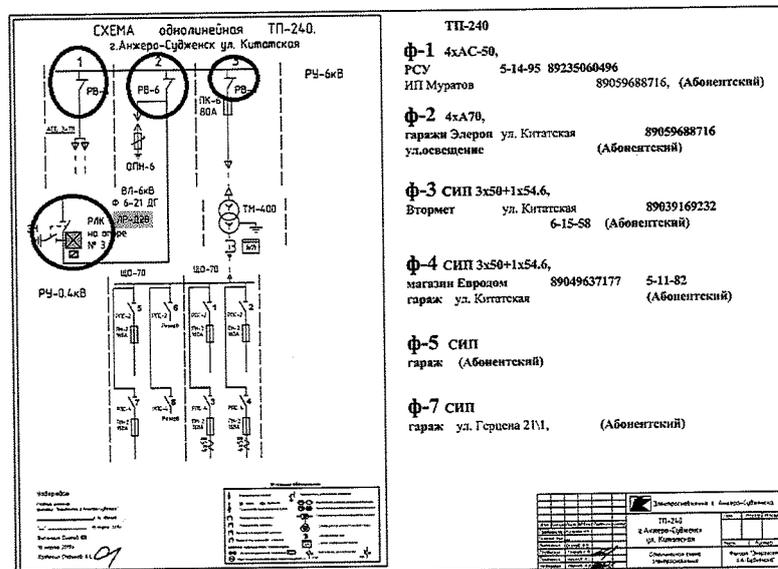
1.2. КТП -196, ул.Кирова 3, порядковый номер шаблона 11 (учет 2 разъединителей, как выключателей нагрузки (что дает 4,6 у.е. дополнительно)



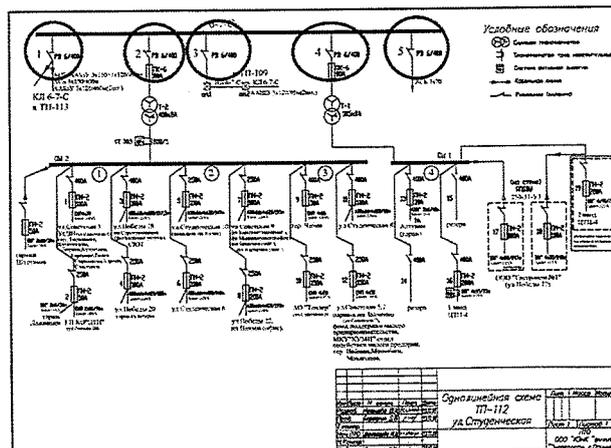
1.3. ТП-183, ул. Первомайская, 29, порядковый номер шаблона 1 (фактическое наличие ВН -4 шт., заявлено 6 шт., что не соответствует схеме)



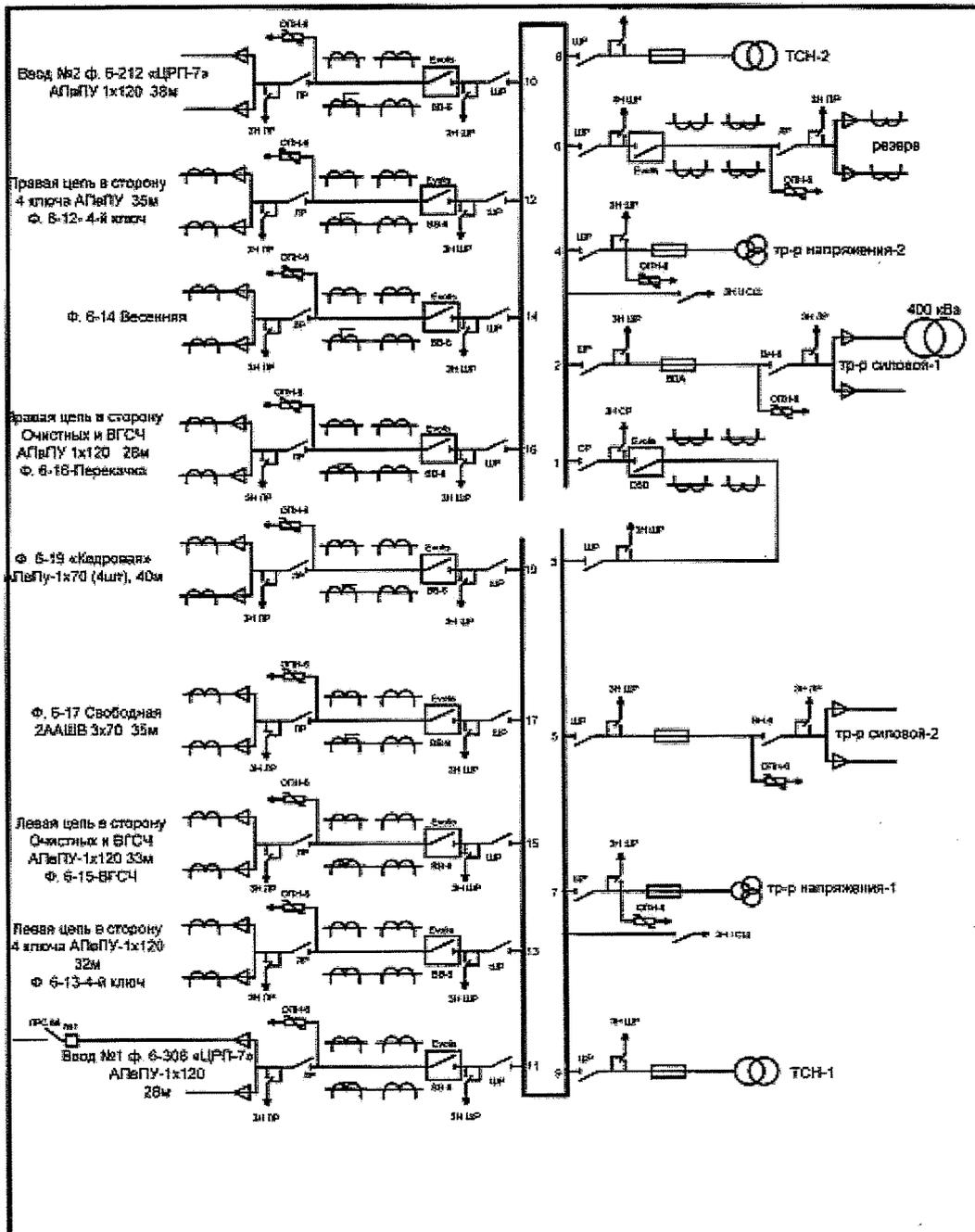
1.4. ТП-240, г. Анжеро-Судженск, ул. Китатская, порядковый номер шаблона 1 (учет 4-ВН, что не соответствует схеме)



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

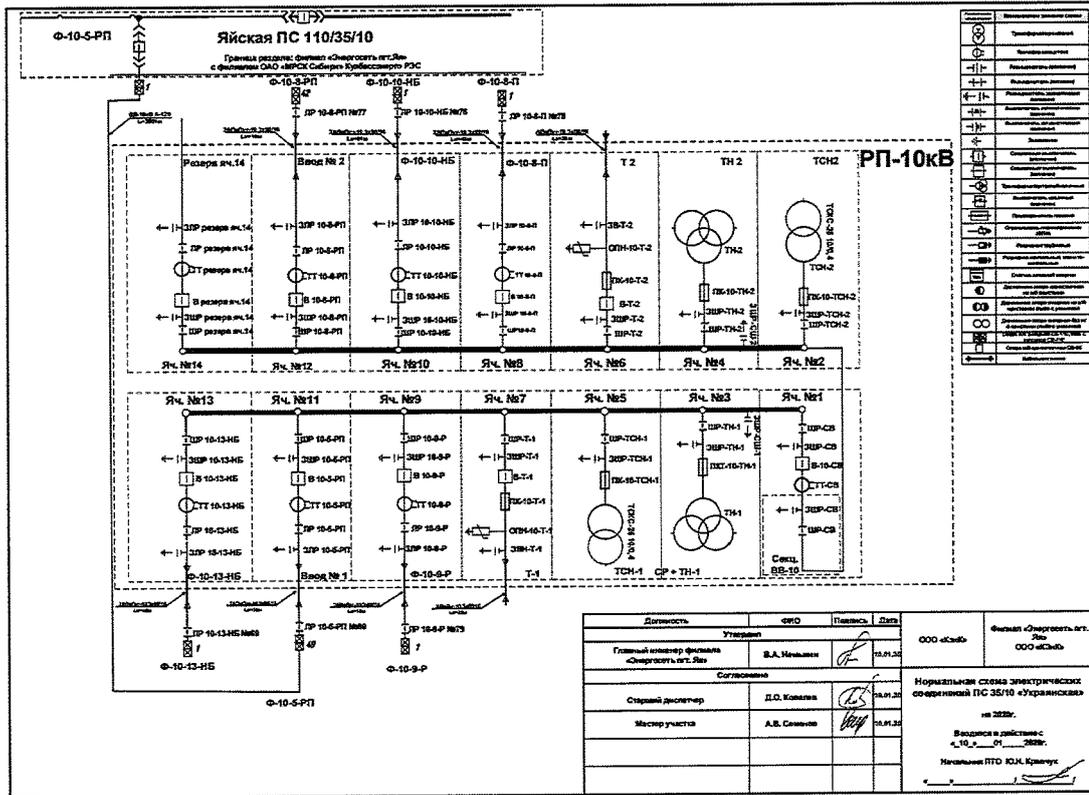


1.6. ЦРП-7 (Весенняя), порядковый номер шаблона 16 (учет дополнительно 8 – выключателей нагрузки, такого оборудования на схеме нет)



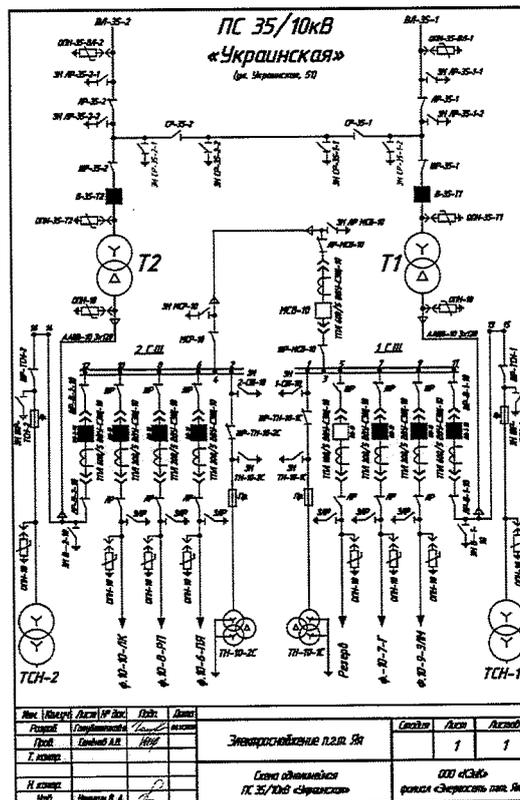
				Филиал «Энергосеть г. Таштагола» ООО «КЭНК»		
				Лист	Масса	Масштаб
Изм.	Лист	№ докум.	Подп.	Дата		
Разработ.		Н.Ю. Гальцова		04.03.11		
Проект.		О.И. Чистосельский		04.03.11		
Т. Контроль.						
Нач. ПТО		А.В. Ветров		04.03.11		
И. Контроль.						
Утв.		А.П. Стариков		04.03.11		
Схема однолинейная ЦРП-7 «Весенняя»				Лист      Листов		

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)





## Скачиваем схему по ссылке из паспорта РЭК:

№	Дискретное наименование подстанции	Строительные размеры, м.			Материал исполнения				Модальная схема	Примечания
		длина	ширина	высота	стены	фундамент	перекрытия	крыша		
1	КТП ЛРовенской								ссылка	
2	КТП Славянка								ссылка	
3	КТП-10	3,80	2,35	2,65	металл	блочн ОБС	металл	металл	ссылка	
4	КТП-101	2,64	1,80	2,15	металл	блочн ОБС	металл	металл	ссылка	
5	КТП-105	3,29	1,80	2,28	металл	блочн ОБС	металл	металл	ссылка	
6	КТП-112	3,60	1,92	2,45	металл	блочн ОБС	металл	металл	ссылка	
7	КТП-115	3,80	2,15	2,35	металл	блочн ОБС	металл	металл	ссылка	
8	КТП-119	4,10	1,50	2,00	металл	блочн ОБС	металл	металл	ссылка	
9	КТП-12	3,60	2,15	2,35	металл	блочн ОБС	металл	металл	ссылка	
10	КТП-122	3,60	2,15	2,35	металл	блочн ОБС	металл	металл	ссылка	
11	КТП-127	2,65	1,80	2,15	металл	блочн ОБС	металл	металл	ссылка	
12	КТП-128	3,94	5,00	2,65	металл	блочн ОБС	металл	металл	ссылка	
13	КТП-135	2,65	1,80	2,15	металл	блочн ОБС	металл	металл	ссылка	
14	КТП-136	2,65	1,80	2,15	металл	блочн ОБС	металл	металл	ссылка	
15	КТП-139	3,80	2,35	2,65	металл	блочн ОБС	металл	металл	ссылка	
16	КТП-144	3,80	2,35	2,65	металл	блочн ОБС	металл	металл	ссылка	
17	КТП-148	2,65	1,80	2,15	металл	блочн ОБС	металл	металл	ссылка	
18	КТП-149	2,65	1,80	2,15	металл	блочн ОБС	металл	металл	ссылка	
19	КТП-153	3,30	1,80	2,34	металл	блочн ОБС	металл	металл	ссылка	
20	КТП-155	3,86	2,78	2,64	металл	блочн ОБС	металл	металл	ссылка	

по ссылке скачиваем архив, в них нужные схемы

Вывод: Анализ показал, что информация, представленная Прокуратурой подтверждает законность снятия у.е.

По результатам дополнительного анализа исключению подлежат:

в 2020 году – 20 322,8 у.е.,

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 таблицах.

Таблица 3

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	
			ж/бетон	300		0,00	300		0,00	300		0,00	
	330	1	Металл	230		0,00	230		0,00	230		0,00	
			ж/бетон	170		0,00	170		0,00	170		0,00	
		2	Металл	290		0,00	290		0,00	290		0,00	
			ж/бетон	210		0,00	210		0,00	210		0,00	
	220	1	дерево	260		0,00	260		0,00	260		0,00	
			металл	210		0,00	210		0,00	210		0,00	
			ж/бетон	140		0,00	140		0,00	140		0,00	
		2	металл	270		0,00	270		0,00	270		0,00	
				ж/бетон	180		0,00	180		0,00	180		0,00
	110-150	1	дерево	180		0,00	180		0,00	180		0,00	
			металл	160		0,00	160		0,00	160		0,00	
			ж/бетон	130		0,00	130		0,00	130		0,00	
2		металл	190	2,49	4,72	190		0,00	190	2,49	4,72		
		ж/бетон	160		0,00	160		0,00	160		0,00		
КЛЭП	220	-	-	3 000		0,00	3 000		0,00	3 000		0,00	
	110	-	-	2 300		0,00	2 300		0,00	2 300		0,00	
<b>ВН, всего</b>				<b>8 780</b>	<b>2,49</b>	<b>4,72</b>	<b>8 780</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>8 780</b>	<b>2,49</b>	<b>4,72</b>	
ВЛЭП	35	1	дерево	170	3,08	5,23	170		0,00	170	3,08	5,23	
			металл	140	26,81	37,53	140		0,00	140	26,81	37,53	
			ж/бетон	120	134,17	161,01	120		0,00	120	134,17	161,01	

ЛЭП	Напряжение, кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	2020 (учтено)			Исключено по представлению прокуратуры			2020 (план) после исключения по представлению прокуратуры		
				Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяженность	Объем условных единиц	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяженность	Объем условных единиц	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяженность	Объем условных единиц
				у/100км	км	у	у/100км	км	у	у/100км	км	у
	1 - 20	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
		-	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
<b>СН-1, всего</b>				<b>1 230</b>	<b>192,82</b>	<b>251,04</b>	<b>1 230</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>1 230</b>	<b>192,82</b>	<b>251,04</b>
<b>СН-2, всего</b>				<b>760</b>	<b>3 864,15</b>	<b>7 042,52</b>	<b>760</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>760</b>	<b>3 864,15</b>	<b>7 042,523</b>
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
<b>НН, всего</b>				<b>900</b>	<b>11 320,01</b>	<b>20 159,54</b>	<b>900</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>900</b>	<b>11 320,01</b>	<b>20 159,54</b>
<b>Итого</b>		<b>Всего</b>			<b>15 379,47</b>	<b>27 457,83</b>		<b>0,00</b>	<b>0,00</b>		<b>15 379,47</b>	<b>27 457,83</b>
		<b>ВН</b>			2,49	4,72		0,00	0,00		2,49	4,72
		<b>СН1</b>			192,82	251,04		0,00	0,00		192,82	251,04
		<b>СН2</b>			3 864,15	7 042,52		0,00	0,00		3 864,15	7 042,52
		<b>НН</b>			11 320,01	20 159,54		0,00	0,00		11 320,01	20 159,54

Таблица 4

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

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

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

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) 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
			ж/бетон	140		0,00	140		0,00	140		0,00	0,00
		2	металл	270		0,00	270		0,00	270		0,00	0,00
			ж/бетон	180		0,00	180		0,00	180		0,00	0,00
	110-150	1	дерево	180		0,00	180		0,00	180		0,00	0,00
			металл	160		0,00	160		0,00	160		0,00	0,00
			ж/бетон	130		0,00	130		0,00	130		0,00	0,00
		2	металл	190	2,74	5,20	190		0,00	190	2,74	5,20	3,38
ж/бетон			160	2,11	3,38	160		0,00	160	2,11	3,38	3,38	
ж/бетон			160			160		0,00	160				
КЛЭП	220	-	-	3 000		0,00	3 000		0,00	3 000		0,00	
	110	-	-	2 300		0,00	2 300		0,00	2 300		0,00	
<b>ВН, всего</b>				<b>8 780</b>	<b>4,85</b>	<b>8,58</b>	<b>8 780</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>8 780</b>	<b>4,85</b>	<b>8,58</b>	
ВЛЭП	35	1	дерево	170	0,89	1,51	170		0,00	170	0,89	1,51	
			металл	140	26,92	37,69	140		0,00	140	26,92	37,69	
			ж/бетон	120	136,10	163,32	120		0,00	120	136,10	163,32	

ЛЭП	Напряжение, кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	2020 (факт)			Исключено по представлению прокуратуры			2020 (факт) после исключения по представлению прокуратуры			
				Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяженность	Объем условных единиц	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяженность	Объем условных единиц	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяженность	Объем условных единиц	
				у/100км	км	у	у/100км	км	у	у/100км	км	у	
	1 - 20	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	
		-	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	
<b>СН-1, всего</b>				<b>1 230</b>	<b>192,89</b>	<b>250,85</b>	<b>1 230</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>1 230</b>	<b>192,89</b>	<b>250,85</b>	
<b>СН-2, всего</b>				<b>760</b>	<b>4 026,94</b>	<b>7 317,42</b>	<b>760</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>760</b>	<b>4 026,94</b>	<b>7 317,416</b>	
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	
<b>НН, всего</b>				<b>900</b>	<b>11 630,71</b>	<b>20 563,97</b>	<b>900</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>900</b>	<b>11 630,71</b>	<b>20 563,97</b>	
<b>Итого</b>		<b>Всего</b>		<b>15 855,40</b>	<b>28 140,82</b>			<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>15 855,40</b>	<b>28 140,82</b>		
		<b>ВН</b>			4,85	8,58			0,00	0,00	4,85	8,58	
		<b>СН1</b>			192,89	250,85			0,00	0,00	192,89	250,85	
		<b>СН2</b>			4 026,94	7 317,42			0,00	0,00	4 026,94	7 317,42	
		<b>НН</b>			11 630,71	20 563,97			0,00	0,00	11 630,71	20 563,97	

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) факт за 2020 год

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

Единица измерения	Напряжение, кВ	2020 (факт)			Исключено по представлению прокуратуры			2020 (факт) после исключения по представлению прокуратуры		
		Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц	Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц	Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц
Отделитель с короткозамыкателем	400-500	35,0		0,00	35,0		0,00	35,0	0,00	0,00
	330	24,0		0,00	24,0		0,00	24,0	0,00	0,00
	220	19,0		0,00	19,0		0,00	19,0	0,00	0,00
	110-150	9,5		0,00	9,5		0,00	9,5	0,00	0,00
	35	4,7		0,00	4,7		0,00	4,7	0,00	0,00
Выключатель нагрузки	1-20	2,3	15 691,00	36 089,30	2,3	8 742,00	20 106,60	2,3	6 949,00	15 982,70
Синхронный компенсатор мощн. 50 Мвар	1-20	26,0		0,00	26,0		0,00	26,0	0,00	0,00
То же, 50 Мвар и более	1-20	48,0		0,00	48,0		0,00	48,0	0,00	0,00
Статические конденсаторы (100 конд.)	110-150	2,4		0,00	2,4		0,00	2,4	0,00	0,00
	35	2,4		0,00	2,4		0,00	2,4	0,00	0,00
	1-20	2,4	0,20	0,48	2,4		0,00	2,4	0,20	0,48
Мачтовая (столбовая) ТП	1-20	2,5	1 499,00	3 747,50	2,5		0,00	2,5	1 499,00	3 747,50
Однотрансформаторная ТП, КТП	1-20	2,3	2 119,00	4 873,70	2,3		0,00	2,3	2 119,00	4 873,70
Двухтрансформаторная ТП, КТП	1-20	3,0	1 214,00	3 642,00	3,0		0,00	3,0	1 214,00	3 642,00
Однотрансформаторная подстанция 35/0,4 кВ	35	3,5	3,00	10,50	3,5		0,00	3,5	3,00	10,50
	<b>Всего</b>		<b>22 865,20</b>	<b>57 900,78</b>		<b>8 742,00</b>	<b>20 106,60</b>		<b>14 123,20</b>	<b>37 794,18</b>
	<b>ВН</b>		26,00	757,00		0,00	0,00		26,00	757,00
	<b>СН1</b>		150,00	2 189,60		0,00	0,00		150,00	2 189,60
	<b>СН2</b>		22 689,20	54 954,18		8 742,00	20 106,60		13 947,20	34 847,58
	<b>НН</b>		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) план на 2021 год

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

ЛЭП	Напряжение, кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	2021 (учтено)			Исключено по представлению прокуратуры			2021 (план) после исключения по представлению прокуратуры		
				Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяженность	Объем условных единиц	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяженность	Объем условных единиц	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяженность	Объем условных единиц
				у/100км	км	у	у/100км	км	у	у/100км	км	у
	1 - 20	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
		-	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
<b>СН-1, всего</b>				<b>1 230</b>	<b>192,89</b>	<b>250,85</b>	<b>1 230</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>1 230</b>	<b>192,89</b>	<b>250,85</b>
<b>СН-2, всего</b>				<b>760</b>	<b>4 026,94</b>	<b>7 317,42</b>	<b>760</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>760</b>	<b>4 026,94</b>	<b>7 317,416</b>
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
<b>НН, всего</b>				<b>900</b>	<b>11 630,71</b>	<b>20 563,97</b>	<b>900</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>900</b>	<b>11 630,71</b>	<b>20 563,97</b>
<b>Итого</b>		<b>Всего</b>		<b>15 855,40</b>	<b>28 140,82</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>15 855,40</b>	<b>28 140,82</b>			
		<b>ВН</b>		4,85	8,58	0,00	0,00	4,85	8,58			
		<b>СН1</b>		192,89	250,85	0,00	0,00	192,89	250,85			
		<b>СН2</b>		4 026,94	7 317,42	0,00	0,00	4 026,94	7 317,42			
		<b>НН</b>		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) план на 2021 год

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

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

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) 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			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
<b>ВН, всего</b>			<b>8 780</b>	<b>4,85</b>	<b>8,58</b>	<b>8 780</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>8 780</b>	<b>4,85</b>	<b>8,58</b>	
ВЛЭП	35	1	дерево	170		0,00	170		0,00	170	0,00	0,00
			металл	140	27,72	38,81	140		0,00	140	27,72	38,81
			ж/бетон	120	136,18	163,42	120		0,00	120	136,18	163,42

ЛЭП	Напряжение, кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	2021 (факт)			Исключено по представлению прокуратуры			2021 (факт) после исключения по представлению прокуратуры		
				Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяженность	Объем условных единиц	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяженность	Объем условных единиц	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяженность	Объем условных единиц
				у/100км	км	у	у/100км	км	у	у/100км	км	у
	1 - 20	2	металл	180	3,11	5,59	180		0,00	180	3,11	5,59
			ж/бетон	150	24,14	36,21	150		0,00	150	24,14	36,21
		-	дерево	160	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, металлы	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
<b>СН-1, всего</b>				<b>1 230</b>	<b>192,68</b>	<b>251,23</b>	<b>1 230</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>1 230</b>	<b>192,68</b>	<b>251,23</b>
<b>СН-2, всего</b>				<b>760</b>	<b>4 134,85</b>	<b>7 518,48</b>	<b>760</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>760</b>	<b>4 134,85</b>	<b>7 518,483</b>
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, металлы	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
<b>НН, всего</b>				<b>900</b>	<b>11 721,92</b>	<b>20 499,24</b>	<b>900</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>900</b>	<b>11 721,92</b>	<b>20 499,24</b>
<b>Итого</b>			<b>Всего</b>		<b>16 054,30</b>	<b>28 277,53</b>		<b>0,00</b>	<b>0,00</b>		<b>16 054,30</b>	<b>28 277,53</b>
			<b>ВН</b>		4,85	8,58		0,00	0,00		4,85	8,58
			<b>СН1</b>		192,68	251,23		0,00	0,00		192,68	251,23
			<b>СН2</b>		4 134,85	7 518,48		0,00	0,00		4 134,85	7 518,48
			<b>НН</b>		11 721,92	20 499,24		0,00	0,00		11 721,92	20 499,24

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) факт за 2021 год

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

Единица измерения	Напряжение, кВ	2021 (факт)			Исключено по представлению прокуратуры			2021 (факт) после исключения по представлению прокуратуры		
		Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц	Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц	Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц
Отделитель с короткозамыкателем	400-500	35,0		0,00	35,0		0,00	35,0	0,00	0,00
	330	24,0		0,00	24,0		0,00	24,0	0,00	0,00
	220	19,0		0,00	19,0		0,00	19,0	0,00	0,00
	110-150	9,5		0,00	9,5		0,00	9,5	0,00	0,00
	35	4,7		0,00	4,7		0,00	4,7	0,00	0,00
Выключатель нагрузки	1-20	2,3	16 441,00	37 814,30	2,3	9 038,00	20 787,40	2,3	7 403,00	17 026,90
Синхронный компенсатор 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	1 573,00	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
	<b>Всего</b>		<b>23 988,20</b>	<b>60 595,78</b>		<b>9 038,00</b>	<b>20 787,40</b>		<b>14 950,20</b>	<b>39 808,38</b>
	<b>ВН</b>		26,00	<b>757,00</b>		0,00	<b>0,00</b>		26,00	<b>757,00</b>
	<b>СН1</b>		150,00	<b>2 189,60</b>		0,00	<b>0,00</b>		150,00	<b>2 189,60</b>
	<b>СН2</b>		23 812,20	<b>57 649,18</b>		9 038,00	<b>20 787,40</b>		14 774,20	<b>36 861,78</b>
	<b>НН</b>		0,00	<b>0,00</b>		0,00	<b>0,00</b>		0,00	<b>0,00</b>

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)

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			180		0,00	180		0,00	180	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
<b>ВН, всего</b>				<b>8 780</b>	<b>4,85</b>	<b>8,58</b>	<b>8 780</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>8 780</b>	<b>4,85</b>	<b>8,58</b>
ВЛЭП	35	1	дерево	170		0,00	170		0,00	170	0,00	0,00
			металл	140	27,72	38,81	140		0,00	140	27,72	38,81
			ж/бетон	120	136,18	163,42	120		0,00	120	136,18	163,42

ЛЭП	Напряжение, кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	2022 (учтено)			Исключено по представлению прокуратуры			2022 (план) после исключения по представлению прокуратуры		
				Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяженность	Объем условных единиц	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяженность	Объем условных единиц	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяженность	Объем условных единиц
				у/100км	км	у	у/100км	км	у	у/100км	км	у
	1 - 20	2	металл	180	3,11	5,59	180		0,00	180	3,11	5,59
			ж/бетон	150	24,14	36,21	150		0,00	150	24,14	36,21
		-	дерево	160	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
<b>СН-1, всего</b>				<b>1 230</b>	<b>192,68</b>	<b>251,23</b>	<b>1 230</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>1 230</b>	<b>192,68</b>	<b>251,23</b>
<b>СН-2, всего</b>				<b>760</b>	<b>4 134,85</b>	<b>7 518,48</b>	<b>760</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>760</b>	<b>4 134,85</b>	<b>7 518,483</b>
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
<b>НН, всего</b>				<b>900</b>	<b>11 721,92</b>	<b>20 499,24</b>	<b>900</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>900</b>	<b>11 721,92</b>	<b>20 499,24</b>
<b>Итого</b>		<b>Всего</b>			<b>16 054,30</b>	<b>28 277,53</b>		<b>0,00</b>	<b>0,00</b>		<b>16 054,30</b>	<b>28 277,53</b>
		<b>ВН</b>			4,85	8,58		0,00	0,00		4,85	8,58
		<b>СН1</b>			192,68	251,23		0,00	0,00		192,68	251,23
		<b>СН2</b>			4 134,85	7 518,48		0,00	0,00		4 134,85	7 518,48
		<b>НН</b>			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) план на 2022 год

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

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

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)

факт за 2022 год

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

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

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) факт за 2022 год

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

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

план на 2023 год

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

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

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

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

## 5. Базовый уровень подконтрольных расходов в 2020 году

Из мотивировочной части предписания:

«...В силу пункта 9 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, утвержденных приказом ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э (далее – Методические указания № 421-э), для расчета долгосрочных параметров регулирования на очередной долгосрочный период регулирования с применением метода сравнения аналогов в отношении ТСО базовый уровень ОПР ТСО определяется в 70% доле от базового уровня ОПР, рассчитанных в соответствии с Методическими указаниями по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала или с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации НВВ, в зависимости от применяемого в отношении ТСО метода регулирования, и 30% доле от базового уровня ОПР для ТСО, рассчитанного в соответствии с настоящими Методическими указаниями.

Эффективный уровень ОПР ТСО рассчитывается в соответствии с пунктом 10 Методических указаний № 421-э, в том числе с учетом индексов изменения количества активов, определяемых по формулам 12 и 12.1 Методических указаний № 421-э.

Органом регулирования индексы изменения количества активов в рамках исполнения Предписания ФАС России с учетом пересмотра числа у.е. не пересчитаны, как следствие, эффективный уровень ОПР ТСО и, соответственно, базовый уровень подконтрольных расходов ООО «КЭНК» 2020 года не скорректированы.

РЭК Кузбасса в связи с исключением у.е. пересмотрена лишь численность персонала Регулируемой организации, производные от нее расходы на оплату труда и расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности, а также производные от расходов на оплату труда отчисления на социальные нужды.

Учитывая вышеизложенное, в данной части РЭК Кузбасса Предписание ФАС России не исполнено».

Во исполнение п. 3 предписания ФАС России от 08.12.2023 №СП105278/23 по результатам исполнения пункта 2 настоящего РЭК Кузбасса пересмотрен базовый уровень подконтрольных расходов общества с ограниченной ответственностью «Кузбасская энергосетевая компания» 2020 года в соответствии

с пунктом 38 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 1178, а также величину необходимой валовой выручки общества с ограниченной ответственностью «Кузбасская энергосетевая компания» в соответствии с положениями Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э.

Величина базового уровня подконтрольных расходов, рассчитанная методом экономически обоснованных расходов, с учетом исключения по предписанию ФАС, на 2020 год составила 2 865 028,10 тыс. руб. Расчет представлен в таблице.

Таблица 17

**Базовый уровень подконтрольных расходов, определённый методом экономически обоснованных расходов, на 2020 год**

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020 год базовый (без ОПЕХ)		Отклонение
			Утверждено РЭК КО	Пересмотрено с учетом исполнения предписания ФАС России от 08.12.2023 № СИ/105278/23	
1	2	3	4	5	6
<b>Расчёт коэффициента индексации</b>					
1	ИПЦ	%			
2	Индекс эффективности операционных расходов	%			
3	Количество активов	у.е.	83 505,73	63 182,93	-20 322,80
4	Индекс изменения количества активов	%			
5	Коэффициент эластичности затрат по росту активов				
6	Итого коэффициент индексации				
<b>1. Подконтрольные расходы</b>					
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	<b>423 851,66</b>	<b>311 814,37</b>	<b>-112 037,29</b>
1.1.1.	<i>Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо</i>	тыс.руб.	289 979,46	248 210,23	-41 769,23
1.1.2.	<i>Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)</i>	тыс.руб.	133 872,20	63 604,14	-70 268,06
1.2.	<b>Расходы на оплату труда</b>	тыс.руб.	<b>2 340 726,82</b>	<b>2 132 032,04</b>	<b>-208 694,78</b>
	<i>Среднестатистическая численность</i>	чел.	4 116,50	3 749,48	-367,02
	<i>Средняя заработная плата</i>	руб./чел. в мес.	47 385,05	47 385,05	0,00
1.3.	<b>Прочие расходы, всего, в том числе:</b>	тыс.руб.	<b>497 230,87</b>	<b>420 057,42</b>	<b>-77 173,46</b>
1.3.1.	<i>Ремонт основных фондов</i>	тыс.руб.	360 203,24	338 742,68	-21 460,56
1.3.2.	<i>Оплата работ и услуг сторонних организаций</i>	тыс.руб.	32 879,73	25 607,53	-7 272,21
1.3.2.1.	<i>Услуги связи</i>	тыс.руб.	12 533,24	12 232,43	-300,81
1.3.2.2.	<i>Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства</i>	тыс.руб.	12 626,51	12 626,51	0,00

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020 год базовый (без ОПЕХ)		Отклонение
			Утверждено РЭК КО	Пересмотрено с учетом исполнения предписания ФАС России от 08.12.2023 № СП/105278/23	
1	2	3	4	5	6
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	26,19	26,19	0,00
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	752,45	722,40	-30,05
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.			0,00
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	6 941,35	0,00	-6 941,35
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	7 394,92	6 962,34	-432,58
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	1 026,54	1 026,54	0,00
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	10 973,93	9 728,61	-1 245,32
1.3.6.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.			0,00
1.3.7.	Теплоэнергия	тыс.руб.			0,00
1.3.8.	Расходы на страхование	тыс.руб.	27 198,01	5 042,64	-22 155,37
1.3.9.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	57 554,50	32 947,08	-24 607,42
1.4.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	46 822,02	1 124,27	-45 697,75
<b>ИТОГО подконтрольные расходы</b>		тыс.руб.	<b>3 308 631,38</b>	<b>2 865 028,10</b>	<b>-443 603,28</b>

### **Расчёт базового уровня подконтрольных расходов и индекса эффективности подконтрольных расходов методом сравнения аналогов для долгосрочного периода регулирования 2020 – 2024 гг.**

Расчёт базового уровня подконтрольных расходов и индекса эффективности подконтрольных расходов методом сравнения аналогов предусмотрен пунктом 38 Основ ценообразования и пунктом 6 Методических указаний №98-э. Указанный расчёт производится согласно методическим указаниям по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов (далее - Методические указания №421 -э).

Расчет индекса эффективности ОПР и величины базового уровня ОПР с применением метода сравнения аналогов осуществляется на основании распределения ТСО по группам ТСО, показатель рейтинга эффективности которых находится в заданном интервале фиксированных значений в соответствии с приложением №3 к Методическим указаниям № 421-э (далее - группа эффективности) по итогам расчета рейтинга эффективности ТСО, с учетом:

а) уровня цен и климатических условий в регионе, в котором осуществляется деятельность ТСО;

б) натуральных показателей ТСО, предусмотренных приложением №1 к Методическим указаниям №421-э.

Расчет рейтинга эффективности, ранжирование уровней эффективности сетевой организации, проводится с использованием нормализованных (преобразованных в значения в диапазоне от 0 до 1) удельных показателей, определенных следующим образом:

$$R_i^n = \frac{N_{\text{ТП}i}^n + N_{\text{КМ}i}^n + N_{\text{МВА}i}^n}{3} \quad (1),$$

где:

$R_i^n$  - значение рейтинга эффективности ТСО n в году i.

$N_{i}^n$  - значения нормализованных удельных показателей, определяющиеся как:

$$N_{\text{ТП}i}^n = Y_{\text{ТП}i}^n * L_{\text{ТП}i} - M_{\text{ТП}i}$$

$$N_{\text{ТП}i}^n = 0, \text{ если } N_{\text{ТП}i}^n < 0 \quad (2)$$

$$N_{\text{ТП}i}^n = 1, \text{ если } N_{\text{ТП}i}^n > 1$$

$$N_{\text{КМ}i}^n = Y_{\text{КМ}i}^n * L_{\text{КМ}i} - M_{\text{КМ}i}$$

$$N_{\text{КМ}i}^n = 0, \text{ если } N_{\text{КМ}i}^n < 0 \quad (3)$$

$$N_{\text{КМ}i}^n = 1, \text{ если } N_{\text{КМ}i}^n > 1$$

$$N_{\text{МВА}i}^n = Y_{\text{МВА}i}^n * L_{\text{МВА}i} - M_{\text{МВА}i}$$

$$N_{\text{МВА}i}^n = 0, \text{ если } N_{\text{МВА}i}^n < 0 \quad (4),$$

$$N_{\text{МВА}i}^n = 1, \text{ если } N_{\text{МВА}i}^n > 1$$

где:

$L_{\text{ТП}i}$ ,  $L_{\text{КМ}i}$ ,  $L_{\text{МВА}i}$ ,  $M_{\text{ТП}i}$ ,  $M_{\text{КМ}i}$ ,  $M_{\text{МВА}i}$  - коэффициенты нормализации (преобразование в значения в диапазоне от 0 до 1) ТСО n для года i, определяемые в соответствии с приложением №2 к Методическим указаниям №421-э. Поскольку показатель коэффициента нормализации после 2013 года в Методических указаниях № 421-э не изменялся, определением Верховного Суда Российской Федерации от 26.04.2018 № 5-АПГ18-17 признано обоснованным принятие в расчет с 2013 года по последующие годы значений по последнему приведенному в Методических указаниях № 421-э периоду, то есть для 2013 года.

$Y_{\text{ТП}i}^n$ ,  $Y_{\text{МВА}i}^n$ ,  $Y_{\text{КМ}i}^n$  - значения приведенных удельных показателей ТСО n в году i, характеризующие отношение фактических операционных (подконтрольных) расходов к фактическим показателям по протяженности линий электропередач, трансформаторной мощности электрооборудования и числу точек присоединения

потребителей услуг к электрической сети.

$$Y_{\text{тп } i}^n = \frac{OPEX_i^n * C_i^n * T^n}{\text{тп}_i^n} \quad (5)$$

$$Y_{\text{км } i}^n = \frac{OPEX_i^n * C_i^n * T^n}{\text{км}_i^n} \quad (6)$$

$$Y_{\text{мва } i}^n = \frac{OPEX_i^n * C_i^n * T^n}{\text{мва}_i^n} \quad (7),$$

где:

$OPEX_i^n$  - значение фактических операционных, подконтрольных расходов (далее - значение фактических ОПР), представленных ТСО п за год  $i$ , в соответствии с перечнем статей затрат, определенных в приложении №1 к Методическим указаниям №421-э, и принятых органом регулирования с учетом норм п. 7 Основ ценообразования;

$C_i^n$  - коэффициент приведения затрат по уровню цен для ТСО п в году  $i$ , в соответствии с приложением №4 к Методическим указаниям №421-э.

$T^n$  - коэффициент приведения затрат по климатическим условиям, рассчитываемый как:

$$T^n = \frac{1}{T_1^n * T_2^n * T_3^n} \quad (8),$$

где:

$T_1^n, T_2^n, T_3^n$  - коэффициенты приведения затрат по климатическим условиям, в соответствии с приложением №5 к Методическим указаниям №421-э.

$\text{км}_i^n$  - фактическая протяженность линий электропередач, эксплуатируемых на законных основаниях и участвующих в регулируемом виде деятельности, ТСО п в году  $i$  в соответствующем субъекте Российской Федерации, км;

$\text{мва}_i^n$  - фактическая установленная трансформаторная мощность электрооборудования, эксплуатируемого на законных основаниях и участвующая в регулируемом виде деятельности, ТСО п в году  $i$  в соответствующем субъекте Российской Федерации, МВА;

$\text{тп}_i^n$  - фактическое максимальное за отчетный период регулирования число точек присоединения потребителей услуг к электрической сети электросетевой организации, в том числе принятых в опытно-промышленную эксплуатацию ТСО п в году  $i$  в соответствующем субъекте Российской Федерации, шт.

Для расчета долгосрочных параметров регулирования на очередной долгосрочный период регулирования с применением метода сравнения аналогов в отношении ТСО базовый уровень ОПР ТСО определяется в 70% доле от базового уровня ОПР, рассчитанных в соответствии с Методическими указаниями

по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала или с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации НВВ, в зависимости от применяемого в отношении ТСО метода регулирования, и 30% доле от базового уровня ОПР для ТСО, рассчитанного в соответствии с Методическими указаниями №421-э.

$$\text{БазОРЕХ}_{m+1}^n = 0,3 \times \text{Эф.Орех}_{m+1}^n + 0,7 \times \text{ОПР}_{m+1}^{n \text{ МУ}} \quad (9),$$

где:

$\text{БазОРЕХ}_{m+1}^n$  - базовый уровень ОПР ТСО n в году  $m + 1$ ;

$\text{Эф.Орех}_{m+1}^n$  - значение эффективного уровня ОПР ТСО n в году  $m + 1$ , рассчитываемого в соответствии с п. 10 Методических указаний №421-э;

$\text{ОПР}_{m+1}^{n \text{ МУ}}$  - уровень ОПР, рассчитанный органом регулирования для ТСО n в году  $m + 1$  в соответствии с Методическими указаниями по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала или с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации НВВ.

Величина эффективного уровня ОПР в целях расчета базового уровня ОПР ТСО для расчета долгосрочных параметров регулирования ТСО рассчитывается на основании расчета коэффициента изменения рейтинга эффективности.

$$k^n = \frac{\sum_{i=2013}^{m-1} (R_i^n - R_{i-1}^n)}{m - 2013} \quad (10),$$

где:

$k^n$  - коэффициент изменения рейтинга эффективности ТСО n;

$m$  - год, предшествующий периоду регулирования;

$R_i^n$  - значение рейтинга эффективности ТСО n в году  $i$ .

Если  $k^n \geq -x^n / 100$ , то величина эффективного уровня ОПР определяется по формуле:

$$\text{Эф.Орех}_{m+1}^n = (1 - k^n - x^n) * \text{ОРЕХ}_{m-1}^n * (1 - x^n)^2 * (1 + \text{ИПЦ}_m^n) * (1 + \text{ИПЦ}_{m+1}^n) * (1 + \text{ИКА}_m^n) * (1 + \text{ИКА}_{m+1}^n) \quad (11),$$

где:

$m$  - год, предшествующий периоду регулирования;

$x^n$  - значение индекса эффективности ОПР ТСО  $n$ , определенное на основании расчета рейтинга эффективности в соответствии с приложением №3 к Методическим указаниям №421-э;

$ОРЕХ_{m-1}^n$  - значение фактических экономически обоснованных операционных, подконтрольных расходов ТСО  $n$  в году  $m - 1$ , сформированное в соответствии с Методическими указаниями по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала или с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации НВВ, в зависимости от применяемого в отношении ТСО метода регулирования, за исключением случаев, предусмотренных п. 16 Методических указаний №421-э.

$ИПЦ_m^n$ ,  $ИПЦ_{m+1}^n$  - индекс потребительских цен в соответствии с одобренным прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на год  $m$  и год  $m + 1$ ;

$ИКА_m^n$  - индекс изменения количества активов, установленный на год  $m$  при расчете долгосрочных тарифов, определяемый как:

$$ИКА_m^n = K_{эл} * \frac{УЕ_m^n - УЕ_{m-1}^n}{УЕ_{m-1}^n} \quad (12)$$

$ИКА_{m+1}^n$  - индекс изменения количества активов, установленный на год  $m + 1$  при расчете долгосрочных тарифов, определяемый как:

$$ИКА_{m+1}^n = K_{эл} * \frac{УЕ_{m+1}^n - УЕ_m^n}{УЕ_m^n} \quad (12.1),$$

где:

$УЕ_m^n$  - количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности в году  $m$ , определяется органами регулирования исходя из количества условных единиц, относящихся к активам, на последнюю отчетную дату года  $m - 1$ , и объектам электросетевого хозяйства, использование которых при осуществлении производственной деятельности планируется начать в период с последней отчетной даты  $m - 1$  года до окончания года  $m$ , в том числе вводимым в эксплуатацию в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой;

$UE_{m+1}^n$  - количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности в году  $m + 1$ , определяется органами регулирования исходя из количества условных единиц, относящихся к активам, на последнюю отчетную дату года  $m$ , и объектам электросетевого хозяйства, использование которых при осуществлении производственной деятельности планируется начать в период с последней отчетной даты  $m$  года до окончания года  $m + 1$ , в том числе вводимым в эксплуатацию в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой;

$K_{эп}$  - коэффициент эластичности операционных, подконтрольных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, устанавливаемый органом регулирования на долгосрочный период регулирования в соответствии с Методическими указаниями по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала или с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации НВВ, в зависимости от применяемого в отношении ТСО метода регулирования.

Если  $k^n < -x^n / 100$ , то величина эффективного уровня ОПР определяется по формуле:

$$\text{Эф.Орех}_{m+1}^n = \text{ОРЕХ}_{m-1}^n * (1 - x^n)^2 * (1 + \text{ИПЦ}_m^n) * (1 + \text{ИПЦ}_{m+1}^n) * (1 + \text{ИКА}_m^n) * (1 + \text{ИКА}_{m+1}^n) \quad (13)$$

В случае если необходимые для расчета рейтинга эффективности, величины эффективного и/или базового уровня ОПР данные (приложение №1 к Методическим указаниям №421-э) не представлены ТСО в орган регулирования, либо представленные данные являются недостоверными, значения индекса эффективности ОПР принимается в соответствии с приложением №3 к Методическим указаниям №421-э, за исключением случаев, предусмотренных п. 14 Методических указаний №421-э.

В случае если, в соответствии с представленными данными, значение фактических ОПР ТСО  $n$  за один из 2 лет, предшествующих периоду регулирования, превышает значение операционных, подконтрольных расходов, установленное органом регулирования для ТСО  $n$  на соответствующий год, более чем на  $D$  процентов, установление базового уровня ОПР такой ТСО осуществляется в соответствии с действующим для ТСО долгосрочным методом регулирования, а в случае отсутствия применения методов долгосрочного регулирования в году, предшествующему периоду регулирования, установление базового уровня ОПР такой ТСО осуществляется в соответствии с

Методическими указаниями по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала либо в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации НВВ, где

$$D = \frac{b}{p} * x^n - b * 100\% \quad (14)$$

$b$  и  $p$  - параметры, определяющие допустимое превышение фактических операционных, подконтрольных расходов над установленным в зависимости от расчетной эффективности ТСО, установленные в соответствии с приложением №6 к Методическим указаниям №421-э;

$x^n$  - значение индекса эффективности ОНР ТСО  $n$ , определенное на основании расчета рейтинга эффективности в соответствии с приложением №3 к Методическим указаниям №421-э.

Для ТСО, переход на долгосрочный метод регулирования которых планируется осуществить в году  $m + 1$ , либо в году  $m$ , базовый уровень ОНР устанавливается органом регулирования на уровне, обеспечивающем достижение значения рейтинга эффективности на конец первого года периода регулирования не более 0,29. При этом при расчете значения рейтинга эффективности на конец первого года периода регулирования значение фактических экономически обоснованных операционных, подконтрольных расходов ТСО  $n$  в соответствующем году заменяется на плановое значение экономически обоснованных операционных, подконтрольных расходов. Значения  $км_i^n$ ,  $мва_i^n$ ,  $тп_i^n$  определяются на последнюю отчетную дату года  $m$  (предшествующего периоду регулирования), а показатели  $L_{тп i}$ ,  $L_{км i}$ ,  $L_{мва i}$  определяются для года  $m - 1$  согласно приложению №2 к Методическим указаниям №421-э. При этом значение индекса эффективности ОНР определяется в соответствии с приложением №3 к Методическим указаниям №421-э на основании полученного расчетного рейтинга эффективности.

Определение базового уровня операционных, подконтрольных расходов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов

**Данные о результатах регулирования и фактических результатах финансово-хозяйственной деятельности за 2012 год**

№ п.п.	Наименование показателя	Единицы измерения	2012 год
			факт
1	Операционные, подконтрольные расходы, всего	тыс.руб без НДС	1 791 209,50
2	Максимальное фактическое за отчетный период регулирования количество точек поставки электрической энергии потребителем услуг, присоединенным к электросетевой организации	шт.	209 451,00
3	Общее количество условных единиц на конец года	у.е.	69 425,13
4	Общая протяженность сетей (воздушных и кабельных линий) на конец года	км	14 488,38

5	Общая трансформаторная емкость подстанций на конец года	МВА	1 474,20
---	---	-----	----------

**Определение показателей**

№	Наименование показателя	Обозначения, единицы измерения	Значение
1	<b>Расчет коэффициента приведения затрат по уровню цен в 2012 году.</b>		
	Стоимость фиксированного набора потребительских товаров и услуг в декабре:	$C_i^n$	1,68
	Москва	руб.	13 948,20
	Кемеровская область	руб.	8 303,95
	Информация размещена на сайте Федеральной службы государственной статистики <a href="http://www.gks.ru/dbscripts/cbsd/dbinet.cgi">http://www.gks.ru/dbscripts/cbsd/dbinet.cgi</a>		
2	<b>Расчет коэффициента приведения затрат по климатическим условиям.</b>		
	$T^n = \frac{1}{T_1^n * T_2^n * T_3^n}$	$T^n$	0,850
	средняя температура января	$T_1^n$	1,046
	толщина стенки гололеда	$T_2^n$	1,071
	количество дней переходов температуры через ноль	$T_3^n$	1,050
3	<b>Расчет значений приведенных удельных показателей ТСО в 2012 году.</b>		
	по числу точек присоединения потребителей		
	$Y_{тп i}^n = \frac{OPEX_i^n * C_i^n * T^n}{ТП_i^n}$	$Y_{тп i}^n$	12,21200
	по протяженности линий электропередач		
	$Y_{км i}^n = \frac{OPEX_i^n * C_i^n * T^n}{КМ_i^n}$	$Y_{км i}^n$	176,54260
	по трансформаторной мощности		
	$Y_{мва i}^n = \frac{OPEX_i^n * C_i^n * T^n}{МВА_i^n}$	$Y_{мва i}^n$	1735,04916
4	<b>Коэффициенты нормализации 2012 года.</b>		
	по числу точек присоединения потребителей	$L_{тп i}$	0,001351
		$M_{тп i}$	0,003237
	по протяженности линий электропередач	$L_{км i}$	0,001689
		$M_{км i}$	0,069266
	по трансформаторной мощности	$L_{мва i}$	0,000840
		$M_{мва i}$	0,061270
5	<b>Расчет нормализованных удельных показателей в 2012 году.</b>		
	по числу точек присоединения потребителей		
	$N_{тп i}^n = Y_{тп i}^n * L_{тп i} - M_{тп i}$ $N_{тп i}^n = 0, \text{ если } N_{тп i}^n < 0$ $N_{тп i}^n = 1, \text{ если } N_{тп i}^n > 1$	$N_{тп i}^n$	0,013261
	по протяженности линий электропередач		
	$N_{км i}^n = Y_{км i}^n * L_{км i} - M_{км i}$ $N_{км i}^n = 0, \text{ если } N_{км i}^n < 0$ $N_{км i}^n = 1, \text{ если } N_{км i}^n > 1$	$N_{км i}^n$	0,228914
	по трансформаторной мощности		

	$N_{\text{мва } i}^n = Y_{\text{мва } i}^n * L_{\text{мва } i} - M_{\text{мва } i}$ $N_{\text{мва } i}^n = 0, \text{ если } N_{\text{мва } i}^n < 0$ $N_{\text{мва } i}^n = 1, \text{ если } N_{\text{мва } i}^n > 1$	$N_{\text{мва } i}^n$	1,0000
6	<b>Расчет рейтинга эффективности в 2012 году.</b>		
	$R_i^n = \frac{N_{\text{тп } i}^n + N_{\text{км } i}^n + N_{\text{мва } i}^n}{3}$	$R_i^n$	0,414059

**Данные о результатах регулирования и фактических результатах финансово-хозяйственной деятельности за 2013 год**

№ п.п.	Наименование показателя	Единицы измерения	2013 год
			факт
1	Операционные, подконтрольные расходы, всего	тыс.руб без НДС	1 934 220,40
2	Максимальное фактическое за отчетный период регулирования количество точек поставки электрической энергии потребителем услуг, присоединенным к электросетевой организации	шт.	209 869,00
3	Общее количество условных единиц, на конец года	у.е.	69 953,50
4	Общая протяженность сетей (воздушных и кабельных линий) на конец года	км	14 734,70
5	Общая трансформаторная емкость подстанций на конец года	МВА	1 515,25

**Определение показателей**

№	Наименование показателя	Обозначения, единицы измерения	Значение
1	<b>Расчет коэффициента приведения затрат по уровню цен в 2013 году.</b>		
	Стоимость фиксированного набора потребительских товаров и услуг в декабре:	$C_i^n$	1,68
	Москва	руб.	15 417,34
	Кемеровская область	руб.	9 165,24
	Информация размещена на сайте Федеральной службы государственной статистики <a href="http://www.gks.ru/dbscripts/cbsd/dbinet.cgi">http://www.gks.ru/dbscripts/cbsd/dbinet.cgi</a>		
2	<b>Расчет коэффициента приведения затрат по климатическим условиям.</b>		
	$T^n = \frac{1}{T_1^n * T_2^n * T_3^n}$	$T^n$	0,850
	средняя температура января	$T_1^n$	1,046
	толщина стенки гололеда	$T_2^n$	1,071
	количество дней переходов температуры через ноль	$T_3^n$	1,050
3	<b>Расчет значений приведенных удельных показателей ТСО в 2013 году.</b>		
	по числу точек присоединения потребителей		
	$Y_{\text{тп } i}^n = \frac{OPEX_i^n * C_i^n * T^n}{\text{тп}_i^n}$	$Y_{\text{тп } i}^n$	13,17992
	по протяженности линий электропередач		
	$Y_{\text{км } i}^n = \frac{OPEX_i^n * C_i^n * T^n}{\text{км}_i^n}$	$Y_{\text{км } i}^n$	187,72403
	по трансформаторной мощности		
	$Y_{\text{мва } i}^n = \frac{OPEX_i^n * C_i^n * T^n}{\text{мва}_i^n}$	$Y_{\text{мва } i}^n$	1825,48012
4	<b>Коэффициенты нормализации 2013 года.</b>		
	по числу точек присоединения потребителей	$L_{\text{тп } i}$	0,001340
		$M_{\text{тп } i}$	0,003562
	по протяженности линий электропередач	$L_{\text{км } i}$	0,001699

		$M_{км i}$	0,076671
	по трансформаторной мощности	$L_{мва i}$	0,000726
		$M_{мва i}$	0,059570
5	<b>Расчет нормализованных удельных показателей в 2013 году.</b>		
	по числу точек присоединения потребителей		
	$N_{тп i}^n = Y_{тп i}^n * L_{тп i} - M_{тп i}$ $N_{тп i}^n = 0, \text{ если } N_{тп i}^n < 0$ $N_{тп i}^n = 1, \text{ если } N_{тп i}^n > 1$	$N_{тп i}^n$	0,014099
	по протяженности линий электропередач		
	$N_{км i}^n = Y_{км i}^n * L_{км i} - M_{км i}$ $N_{км i}^n = 0, \text{ если } N_{км i}^n < 0$ $N_{км i}^n = 1, \text{ если } N_{км i}^n > 1$	$N_{км i}^n$	0,24227
	по трансформаторной мощности		
	$N_{мва i}^n = Y_{мва i}^n * L_{мва i} - M_{мва i}$ $N_{мва i}^n = 0, \text{ если } N_{мва i}^n < 0$ $N_{мва i}^n = 1, \text{ если } N_{мва i}^n > 1$	$N_{мва i}^n$	1,0000
6	<b>Расчет рейтинга эффективности в 2013 году.</b>		
	$R_i^n = \frac{N_{тп i}^n + N_{км i}^n + N_{мва i}^n}{3}$	$R_i^n$	0,418790

**Данные о результатах регулирования и фактических результатах финансово-хозяйственной деятельности за 2014 год**

№ п.п.	Наименование показателя	Единицы измерения	2014 год
			факт
1	Операционные, подконтрольные расходы, всего	тыс.руб без НДС	1 993 565,80
2	Максимальное фактическое за отчетный период регулирования количество точек поставки электрической энергии потребителем услуг, присоединенным к электросетевой организации	шт.	214 237,00
3	Общее количество условных единиц на конец года	у.е.	71 266,11
4	Общая протяженность сетей (воздушных и кабельных линий) на конец года	км	14 857,78
5	Общая трансформаторная емкость подстанций на конец года	МВА	1543,00

**Определение показателей**

№	Наименование показателя	Обозначения, единицы измерения	Значение
1	<b>Расчет коэффициента приведения затрат по уровню цен в 2014 году.</b>		
	Стоимость фиксированного набора потребительских товаров и услуг в декабре:	$C_i^n$	1,65
	Москва	руб.	16 910,54
	Кемеровская область	руб.	10 248,42
	Информация размещена на сайте Федеральной службы государственной статистики <a href="http://www.gks.ru/dbscripts/cbsd/dbinet.cgi">http://www.gks.ru/dbscripts/cbsd/dbinet.cgi</a>		
2	<b>Расчет коэффициента приведения затрат по климатическим условиям.</b>		
	$T^n = \frac{1}{T_1^n * T_2^n * T_3^n}$	$T^n$	0,850
	средняя температура января	$T_1^n$	1,046
	толщина стенки гололеда	$T_2^n$	1,071
	количество дней переходов температуры через ноль	$T_3^n$	1,050

3	<b>Расчет значений приведенных удельных показателей ТСО в 2014 году.</b>		
	по числу точек присоединения потребителей		
	$Y_{\text{ТП } i}^n = \frac{OPEX_i^n * C_i^n * T^n}{\text{ТП}_i^n}$	$Y_{\text{ТП } i}^n$	13,05348
	по протяженности линий электропередач		
	$Y_{\text{КМ } i}^n = \frac{OPEX_i^n * C_i^n * T^n}{\text{КМ}_i^n}$	$Y_{\text{КМ } i}^n$	188,22049
	по трансформаторной мощности		
	$Y_{\text{МВА } i}^n = \frac{OPEX_i^n * C_i^n * T^n}{\text{МВА}_i^n}$	$Y_{\text{МВА } i}^n$	1812,39823
4	<b>Коэффициенты нормализации 2014 года.</b>		
	по числу точек присоединения потребителей	$L_{\text{ТП } i}$	0,001340
		$M_{\text{ТП } i}$	0,003562
	по протяженности линий электропередач	$L_{\text{КМ } i}$	0,001699
		$M_{\text{КМ } i}$	0,076671
	по трансформаторной мощности	$L_{\text{МВА } i}$	0,000726
		$M_{\text{МВА } i}$	0,059570
5	<b>Расчет нормализованных удельных показателей в 2014 году.</b>		
	по числу точек присоединения потребителей		
	$N_{\text{ТП } i}^n = Y_{\text{ТП } i}^n * L_{\text{ТП } i} - M_{\text{ТП } i}$ $N_{\text{ТП } i}^n = 0, \text{ если } N_{\text{ТП } i}^n < 0$ $N_{\text{ТП } i}^n = 1, \text{ если } N_{\text{ТП } i}^n > 1$	$N_{\text{ТП } i}^n$	0,013930
	по протяженности линий электропередач		
	$N_{\text{КМ } i}^n = Y_{\text{КМ } i}^n * L_{\text{КМ } i} - M_{\text{КМ } i}$ $N_{\text{КМ } i}^n = 0, \text{ если } N_{\text{КМ } i}^n < 0$ $N_{\text{КМ } i}^n = 1, \text{ если } N_{\text{КМ } i}^n > 1$	$N_{\text{КМ } i}^n$	0,24312
	по трансформаторной мощности		
	$N_{\text{МВА } i}^n = Y_{\text{МВА } i}^n * L_{\text{МВА } i} - M_{\text{МВА } i}$ $N_{\text{МВА } i}^n = 0, \text{ если } N_{\text{МВА } i}^n < 0$ $N_{\text{МВА } i}^n = 1, \text{ если } N_{\text{МВА } i}^n > 1$	$N_{\text{МВА } i}^n$	1,0000
6	<b>Расчет рейтинга эффективности в 2014 году.</b>		
	$R_i^n = \frac{N_{\text{ТП } i}^n + N_{\text{КМ } i}^n + N_{\text{МВА } i}^n}{3}$	$R_i^n$	0,419015

**Данные о результатах регулирования и фактических результатах финансово-хозяйственной деятельности за 2015 год**

№ п.п.	Наименование показателя	Единицы измерения	2015 год
			факт
1	Операционные, подконтрольные расходы, всего	тыс.руб без НДС	2 238 527,12
2	Максимальное фактическое за отчетный период регулирования количество точек поставки электрической энергии потребителем услуг, присоединенным к электросетевой организации	шт.	238 967,00
3	Общее количество условных единиц на конец года	у.е.	72 374,06
4	Общая протяженность сетей (воздушных и кабельных линий) на конец года	км	13 803,66
5	Общая трансформаторная емкость подстанций на конец года	МВА	1 664,73

**Определение показателей**

№	Наименование показателя	Обозначения, единицы измерения	Значение
1	<b>Расчет коэффициента приведения затрат по уровню цен в 2015 году.</b>		
	Стоимость фиксированного набора потребительских товаров и услуг в декабре:	$C_i^n$	1,71
	Москва	руб.	19 274,42
	Кемеровская область	руб.	11 288,22
	Информация размещена на сайте Федеральной службы государственной статистики <a href="http://www.gks.ru/dbscripts/cbsd/dbinet.cgi">http://www.gks.ru/dbscripts/cbsd/dbinet.cgi</a>		
2	<b>Расчет коэффициента приведения затрат по климатическим условиям.</b>		
	$T^n = \frac{1}{T_1^n * T_2^n * T_3^n}$	$T^n$	0,850
	средняя температура января	$T_1^n$	1,046
	толщина стенки гололеда	$T_2^n$	1,071
	количество дней переходов температуры через ноль	$T_3^n$	1,050
3	<b>Расчет значений приведенных удельных показателей ТСО в 2015 году.</b>		
	по числу точек присоединения потребителей		
	$Y_{тп i}^n = \frac{OPEX_i^n * C_i^n * T^n}{ТП_i^n}$	$Y_{тп i}^n$	13,59784
	по протяженности линий электропередач		
	$Y_{км i}^n = \frac{OPEX_i^n * C_i^n * T^n}{КМ_i^n}$	$Y_{км i}^n$	235,40388
	по трансформаторной мощности		
	$Y_{мва i}^n = \frac{OPEX_i^n * C_i^n * T^n}{Мва_i^n}$	$Y_{мва i}^n$	1951,92637
4	<b>Коэффициенты нормализации 2015 года.</b>		
	по числу точек присоединения потребителей	$L_{тп i}$	0,001340
		$M_{тп i}$	0,003562
	по протяженности линий электропередач	$L_{км i}$	0,001699
		$M_{км i}$	0,076671
	по трансформаторной мощности	$L_{мва i}$	0,000726
		$M_{мва i}$	0,059570
5	<b>Расчет нормализованных удельных показателей в 2015 году.</b>		
	по числу точек присоединения потребителей		
	$N_{тп i}^n = Y_{тп i}^n * L_{тп i} - M_{тп i}$ $N_{тп i}^n = 0, \text{ если } N_{тп i}^n < 0$ $N_{тп i}^n = 1, \text{ если } N_{тп i}^n > 1$	$N_{тп i}^n$	0,014659
	по протяженности линий электропередач		
	$N_{км i}^n = Y_{км i}^n * L_{км i} - M_{км i}$ $N_{км i}^n = 0, \text{ если } N_{км i}^n < 0$ $N_{км i}^n = 1, \text{ если } N_{км i}^n > 1$	$N_{км i}^n$	0,32328
	по трансформаторной мощности		

	$N_{\text{мва } i}^n = Y_{\text{мва } i}^n * L_{\text{мва } i} - M_{\text{мва } i}$ $N_{\text{мва } i}^n = 0, \text{ если } N_{\text{мва } i}^n < 0$ $N_{\text{мва } i}^n = 1, \text{ если } N_{\text{мва } i}^n > 1$	$N_{\text{мва } i}^n$	1,0000
6	<b>Расчет рейтинга эффективности в 2015 году.</b>		
	$R_i^n = \frac{N_{\text{тп } i}^n + N_{\text{км } i}^n + N_{\text{мва } i}^n}{3}$	$R_i^n$	0,445980

**Данные о результатах регулирования и фактических результатах финансово-хозяйственной деятельности за 2016 год**

№ п.п.	Наименование показателя	Единицы измерения	2016 год
			факт
1	Операционные, подконтрольные расходы, всего	тыс.руб без НДС	2 460 016,32
2	Максимальное фактическое за отчетный период регулирования количество точек поставки электрической энергии потребителем услуг, присоединенным к электросетевой организации	шт.	238 197,00
3	Общее количество условных единиц на конец года	у.е.	76 510,70
4	Общая протяженность сетей (воздушных и кабельных линий) на конец года	км	15 716,94
5	Общая трансформаторная емкость подстанций на конец года	МВА	1 775,12

**Определение показателей**

№	Наименование показателя	Обозначения, единицы измерения	Значение
1	<b>Расчет коэффициента приведения затрат по уровню цен в 2016 году.</b>		
	Стоимость фиксированного набора потребительских товаров и услуг в декабре:	$C_i^n$	1,71
	Москва	руб.	20 714,73
	Кемеровская область	руб.	12 084,16
	Информация размещена на сайте Федеральной службы государственной статистики <a href="http://www.gks.ru/dbscripts/cbsd/dbinet.cgi">http://www.gks.ru/dbscripts/cbsd/dbinet.cgi</a>		
2	<b>Расчет коэффициента приведения затрат по климатическим условиям.</b>		
	$T^n = \frac{1}{T_1^n * T_2^n * T_3^n}$	$T^n$	0,850
	средняя температура января	$T_1^n$	1,046
	толщина стенки гололеда	$T_2^n$	1,071
	количество дней переходов температуры через ноль	$T_3^n$	1,050
3	<b>Расчет значений приведенных удельных показателей ТСО в 2016 году.</b>		
	по числу точек присоединения потребителей		
	$Y_{\text{тп } i}^n = \frac{OPEX_i^n * C_i^n * T^n}{\text{тп}_i^n}$	$Y_{\text{тп } i}^n$	15,05061
	по протяженности линий электропередач		
	$Y_{\text{км } i}^n = \frac{OPEX_i^n * C_i^n * T^n}{\text{км}_i^n}$	$Y_{\text{км } i}^n$	228,09851
	по трансформаторной мощности		
	$Y_{\text{мва } i}^n = \frac{OPEX_i^n * C_i^n * T^n}{\text{мва}_i^n}$	$Y_{\text{мва } i}^n$	2019,59183
4	<b>Коэффициенты нормализации 2016 года.</b>		
	по числу точек присоединения потребителей	$L_{\text{тп } i}$	0,001340
		$M_{\text{тп } i}$	0,003562
	по протяженности линий электропередач	$L_{\text{км } i}$	0,001699
		$M_{\text{км } i}$	0,076671

	по трансформаторной мощности	$L_{\text{мва } i}$	0,000726
		$M_{\text{мва } i}$	0,059570
5	<b>Расчет нормализованных удельных показателей в 2016 году.</b>		
	по числу точек присоединения потребителей		
	$N_{\text{тп } i}^n = Y_{\text{тп } i}^n * L_{\text{тп } i} - M_{\text{тп } i}$ $N_{\text{тп } i}^n = 0, \text{ если } N_{\text{тп } i}^n < 0$ $N_{\text{тп } i}^n = 1, \text{ если } N_{\text{тп } i}^n > 1$	$N_{\text{тп } i}^n$	0,016606
	по протяженности линий электропередач		
	$N_{\text{км } i}^n = Y_{\text{км } i}^n * L_{\text{км } i} - M_{\text{км } i}$ $N_{\text{км } i}^n = 0, \text{ если } N_{\text{км } i}^n < 0$ $N_{\text{км } i}^n = 1, \text{ если } N_{\text{км } i}^n > 1$	$N_{\text{км } i}^n$	0,31087
	по трансформаторной мощности		
	$N_{\text{мва } i}^n = Y_{\text{мва } i}^n * L_{\text{мва } i} - M_{\text{мва } i}$ $N_{\text{мва } i}^n = 0, \text{ если } N_{\text{мва } i}^n < 0$ $N_{\text{мва } i}^n = 1, \text{ если } N_{\text{мва } i}^n > 1$	$N_{\text{мва } i}^n$	1,0000
6	<b>Расчет рейтинга эффективности в 2016 году.</b>		
	$R_i^n = \frac{N_{\text{тп } i}^n + N_{\text{км } i}^n + N_{\text{мва } i}^n}{3}$	$R_i^n$	0,442491

**Данные о результатах регулирования и фактических результатах финансово-хозяйственной деятельности за 2017 год**

№ п.п.	Наименование показателя	Единицы измерения	2017 год
			факт
1	Операционные, подконтрольные расходы, всего	тыс.руб без НДС	2 650 881,92
2	Максимальное фактическое за отчетный период регулирования количество точек поставки электрической энергии потребителем услуг, присоединенным к электросетевой организации	шт.	240 635,00
3	Общее количество условных единиц на конец года	у.е.	78 390,61
4	Общая протяженность сетей (воздушных и кабельных линий) на конец года	км	14 535,42
5	Общая трансформаторная емкость подстанций на конец года	МВА	1 793,82

**Определение показателей**

№	Наименование показателя	Обозначения, единицы измерения	Значение
1	<b>Расчет коэффициента приведения затрат по уровню цен в 2017 году.</b>		
	Стоимость фиксированного набора потребительских товаров и услуг в декабре:	$C_i^n$	1,71
	Москва	руб.	21 437,81
	Кемеровская область	руб.	12 478,85
	Информация размещена на сайте Федеральной службы государственной статистики <a href="http://www.gks.ru/dbscripts/cbsd/dbinet.cgi">http://www.gks.ru/dbscripts/cbsd/dbinet.cgi</a>		
2	<b>Расчет коэффициента приведения затрат по климатическим условиям.</b>		
	$T^n = \frac{1}{T_1^n * T_2^n * T_3^n}$	$T^n$	0,850
	средняя температура января	$T_1^n$	1,046
	толщина стенки гололеда	$T_2^n$	1,071
	количество дней переходов температуры через ноль	$T_3^n$	1,050
3	<b>Расчет значений приведенных удельных показателей ТСО в 2017 году.</b>		

	по числу точек присоединения потребителей		
	$Y_{\text{ТП } i}^n = \frac{OPEX_i^n * C_i^n * T^n}{\text{ТП}_i^n}$	$Y_{\text{ТП } i}^n$	16,08892
	по протяженности линий электропередач		
	$Y_{\text{КМ } i}^n = \frac{OPEX_i^n * C_i^n * T^n}{\text{КМ}_i^n}$	$Y_{\text{КМ } i}^n$	266,35337
	по трансформаторной мощности		
	$Y_{\text{МВА } i}^n = \frac{OPEX_i^n * C_i^n * T^n}{\text{МВА}_i^n}$	$Y_{\text{МВА } i}^n$	2158,27569
4	<b>Коэффициенты нормализации 2017 года.</b>		
	по числу точек присоединения потребителей	$L_{\text{ТП } i}$	0,001340
		$M_{\text{ТП } i}$	0,003562
	по протяженности линий электропередач	$L_{\text{КМ } i}$	0,001699
		$M_{\text{КМ } i}$	0,076671
	по трансформаторной мощности	$L_{\text{МВА } i}$	0,000726
		$M_{\text{МВА } i}$	0,059570
5	<b>Расчет нормализованных удельных показателей в 2017 году.</b>		
	по числу точек присоединения потребителей		
	$N_{\text{ТП } i}^n = Y_{\text{ТП } i}^n * L_{\text{ТП } i} - M_{\text{ТП } i}$ $N_{\text{ТП } i}^n = 0, \text{ если } N_{\text{ТП } i}^n < 0$ $N_{\text{ТП } i}^n = 1, \text{ если } N_{\text{ТП } i}^n > 1$	$N_{\text{ТП } i}^n$	0,017997
	по протяженности линий электропередач		
	$N_{\text{КМ } i}^n = Y_{\text{КМ } i}^n * L_{\text{КМ } i} - M_{\text{КМ } i}$ $N_{\text{КМ } i}^n = 0, \text{ если } N_{\text{КМ } i}^n < 0$ $N_{\text{КМ } i}^n = 1, \text{ если } N_{\text{КМ } i}^n > 1$	$N_{\text{КМ } i}^n$	0,37586
	по трансформаторной мощности		
	$N_{\text{МВА } i}^n = Y_{\text{МВА } i}^n * L_{\text{МВА } i} - M_{\text{МВА } i}$ $N_{\text{МВА } i}^n = 0, \text{ если } N_{\text{МВА } i}^n < 0$ $N_{\text{МВА } i}^n = 1, \text{ если } N_{\text{МВА } i}^n > 1$	$N_{\text{МВА } i}^n$	1,0000
6	<b>Расчет рейтинга эффективности в 2017 году.</b>		
	$R_i^n = \frac{N_{\text{ТП } i}^n + N_{\text{КМ } i}^n + N_{\text{МВА } i}^n}{3}$	$R_i^n$	0,464620

**Данные о результатах регулирования и фактических результатах финансово-хозяйственной деятельности за 2018 год**

№ п.п.	Наименование показателя	Единицы измерения	2018 год
			факт
1	Операционные, подконтрольные расходы, всего	тыс.руб без НДС	2 613 371,65
2	Максимальное фактическое за отчетный период регулирования количество точек поставки электрической энергии потребителем услуг, присоединенным к электросетевой организации	шт.	235 874,00
3	Общее количество условных единиц на конец года	у.е.	80 982,05
4	Общая протяженность сетей (воздушных и кабельных линий) на конец года	км	14 588,30
5	Общая трансформаторная емкость подстанций на конец года	МВА	1 887,10

**Определение показателей**

№	Наименование показателя	Обозначения, единицы измерения	Значение
1	<b>Расчет коэффициента приведения затрат по уровню цен в 2018 году.</b>		
	Стоимость фиксированного набора потребительских товаров и услуг в декабре:	$C_i^m$	1,71
	Москва	руб.	22200,83
	Кемеровская область	руб.	13243,16
	Информация размещена на сайте Федеральной службы государственной статистики <a href="http://www.gks.ru/dbscripts/cbsd/dbinet.cgi">http://www.gks.ru/dbscripts/cbsd/dbinet.cgi</a>		
2	<b>Расчет коэффициента приведения затрат по климатическим условиям.</b>		
	$T^n = \frac{1}{T_1^n * T_2^n * T_3^n}$	$T^n$	0,850
	средняя температура января	$T_1^n$	1,046
	толщина стенки гололеда	$T_2^n$	1,071
	количество дней переходов температуры через ноль	$T_3^n$	1,050
3	<b>Расчет значений приведенных удельных показателей ТСО в 2018 году.</b>		
	по числу точек присоединения потребителей		
	$Y_{тп i}^n = \frac{OPEX_i^n * C_i^n * T^n}{ТП_i^n}$	$Y_{тп i}^n$	15,79022
	по протяженности линий электропередач		
	$Y_{км i}^n = \frac{OPEX_i^n * C_i^n * T^n}{КМ_i^n}$	$Y_{км i}^n$	255,30759
	по трансформаторной мощности		
	$Y_{мва i}^n = \frac{OPEX_i^n * C_i^n * T^n}{МВа_i^n}$	$Y_{мва i}^n$	1973,66164
4	<b>Коэффициенты нормализации 2018 года.</b>		
	по числу точек присоединения потребителей		
		$L_{тп i}$	0,001340
		$M_{тп i}$	0,003562
	по протяженности линий электропередач		
		$L_{км i}$	0,001699
		$M_{км i}$	0,076671
	по трансформаторной мощности		
		$L_{мва i}$	0,000726
		$M_{мва i}$	0,059570
5	<b>Расчет нормализованных удельных показателей в 2018 году.</b>		
	по числу точек присоединения потребителей		
	$N_{тп i}^n = Y_{тп i}^n * L_{тп i} - M_{тп i}$ $N_{тп i}^n = 0, \text{ если } N_{тп i}^n < 0$ $N_{тп i}^n = 1, \text{ если } N_{тп i}^n > 1$	$N_{тп i}^n$	0,017597
	по протяженности линий электропередач		
	$N_{км i}^n = Y_{км i}^n * L_{км i} - M_{км i}$ $N_{км i}^n = 0, \text{ если } N_{км i}^n < 0$ $N_{км i}^n = 1, \text{ если } N_{км i}^n > 1$	$N_{км i}^n$	0,35710
	по трансформаторной мощности		
	$N_{мва i}^n = Y_{мва i}^n * L_{мва i} - M_{мва i}$ $N_{мва i}^n = 0, \text{ если } N_{мва i}^n < 0$ $N_{мва i}^n = 1, \text{ если } N_{мва i}^n > 1$	$N_{мва i}^n$	1,0000
6	<b>Расчет рейтинга эффективности в 2018 году.</b>		

	$R_i^n = \frac{N_{\text{тп } i}^n + N_{\text{км } i}^n + N_{\text{мба } i}^n}{3}$	$R_i^n$	0,458231
7	<b>Расчет индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов (ОПР)</b>		
	определяется в соответствии с распределением ТСО по группам эффективности на основании рейтинга эффективности компании, %	$x^n$	5
8	<b>Расчет отношения фактических операционных, подконтрольных расходов, к плановым за два года, предшествующих году m + 1</b>		
	отношения фактических операционных, подконтрольных расходов, к плановым в году:		
	2017 г.		5,89
	2018 г.		0,72
	плановые ОПР 2017 г.	тыс.руб без НДС	2503353,84
	фактические ОПР 2017 г.	тыс.руб без НДС	2650881,92
	плановые ОПР 2018 г.	тыс.руб без НДС	2594721,81
	фактические ОПР 2018 г.	тыс.руб без НДС	2613371,65
	$D = \frac{b}{p} * x^n - b * 100\%$		8,571428571
	параметры, определяющие допустимое превышение фактических ОПР над установленным в зависимости от расчетной эффективности ТСО:		
	b		-0,3
	p		0,07
	В случае если, в соответствии с представленными данными, значение фактических ОПР ТСО n за один из 2 лет, предшествующих периоду регулирования, превышает значение операционных, подконтрольных расходов, установленное органом регулирования для ТСО n на соответствующий год, более чем на D процентов, установление базового уровня ОПР такой ТСО осуществляется в соответствии с действующим для ТСО долгосрочным методом регулирования		НЕТ
9	<b>Расчет коэффициента изменения рейтинга эффективности</b>		
	$k^n = \frac{\sum_{i=2013}^{m-1} (R_i^n - R_{i-1}^n)}{m - 2013}$	$k^n$	0,007362
	m - год, предшествующий периоду регулирования	год	2019
	Значения рейтингов эффективности в году :		
	2012	$R_i^n$	0,414058621
	2013		0,418790406
	2014		0,419015091
	2015		0,445980
	2016		0,442491
	2017		0,464620
	2018		0,458231
	Значения изменения рейтингов эффективности в году :		
	$R_i^n - R_{i-1}^n$		
	2013		0,004731785
	2014		0,000224685
	2015		0,026964672
	2016		-0,00349
	2017		0,02213
	2018		-0,00639
10	<b>Расчет индекса изменения количества активов</b>		
	индекс изменения количества активов, установленный на год m при расчете долгосрочных тарифов, определяемый как:		
	$\text{ИКА}_m^n = K_{\text{эл}} * \frac{УЕ_m^n - УЕ_{m-1}^n}{УЕ_{m-1}^n}$	$\text{ИКА}_m^n$	0,055999

	индекс изменения количества активов, установленный на год $m + 1$ при расчете долгосрочных тарифов, определяемый как:		
	$ИКА_{m+1}^n = K_{эл} * \frac{УЕ_{m+1}^n - УЕ_m^n}{УЕ_m^n}$	$ИКА_{m+1}^n$	-0,00657
	количество условных единиц в году $m - 1$ (2018 г.)	$УЕ_{m-1}^n$	78 390,61
	количество условных единиц в году $m$ (2019 г.)	$УЕ_m^n$	84 243,71
	количество условных единиц в году $m + 1$ (2020 г.)	$УЕ_{m+1}^n$	65 935,00
	коэффициент эластичности операционных, подконтрольных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности	$K_{эл}$	0,75
11	<b>Расчет эффективного уровня ОПР в 2020 году если</b>		
	если $k^n \geq -x^n / 100$		ДА
	$\text{Эф.Орех}_{m+1}^n = (1 - k^n - x^n) * \text{ОРЕХ}_{m-1}^n * (1 - x^n)^2 * (1 + \text{ИПЦ}_m^n) * (1 + \text{ИПЦ}_{m+1}^n) * (1 + \text{ИКА}_m^n) * (1 + \text{ИКА}_{m+1}^n)$		
	То эффективный уровень ОПР на 2020 год	тыс.руб без НДС	2 110 987,77
12	<b>Расчет 30 % от базового уровня ОПР на год <math>m+1</math> (2020 г.)</b>		
	$0,3 * \text{Эф.Орех}_{m+1}^n$	тыс.руб без НДС	633 296,33

Таким образом, индекс эффективности подконтрольных расходов на долгосрочный период 2020-2024 годы предлагается к утверждению в размере **5%** (раздел 7).

Размер базового уровня подконтрольных расходов, определённый по методу сравнения аналогов, составляет 2 110 987,77 тыс. руб. (раздел 11), следовательно, в базовом уровне подконтрольных расходов на долгосрочный период должна быть учтена доля 0,3 в сумме **633 296,33 тыс. руб.** (раздел 12).

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 исполнения предписания ФАС России, представлен в таблице.

**Базовый уровень подконтрольных расходов на 2020 год, определённый  
определённый в соответствии с действующим законодательством**

№п/п	Показатель	Ед. изм.	Расчитано с учетом результатов исполнения предписания ФАС России от 08.12.2023 №СПП105278/23 2020 год базовый					
			Утверждено РЭК КО	Доля расходов в НВВ, %	Расходы, расчитанные в соответствии с приказом ФСТ России от 17.02.2012 №98-э	Расходы, расчитанные 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, расчитанные в соответствии с ФСТ России от 17.02.12012 №98-э и приказом ФСТ России от 18.03.2015 №421-э
1	2	3	4	5	6	7		
<b>Расчёт коэффициента индексации</b>								
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							
<b>1. Подконтрольные расходы</b>								
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	311 814,37	10,88%	218 270,06	68 924,59	-80 684,74	206 509,91
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	248 210,23	8,66%	173 747,16	54 865,30	-64 226,60	164 385,86
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	63 604,14	2,22%	44 522,90	14 059,29	-16 458,14	42 124,05
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	2 132 032,04	74,42%	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.	420 057,42	14,66%	294 040,19	92 851,03	-87 652,68	299 238,55
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	338 742,68	11,82%	237 119,88	74 876,93	-87 652,68	224 344,12
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	25 607,53	0,89%	17 925,27	5 660,38		23 585,65
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб.	12 232,43	0,43%	8 562,70	2 703,90		11 266,60
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	12 626,51	0,44%	8 838,55	2 791,01		11 629,56
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	26,19	0,0009%	18,33	5,79		24,12
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	722,40	0,03%	505,68	159,68		665,36
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	1 538,98		6 412,62
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	1 026,54	0,04%	718,58	226,91		945,49
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	9 728,61	0,34%	6 810,03	2 150,45		8 960,47
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	0,18%	3 529,85	1 114,64		4 644,49
1.3.9.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	32 947,08	1,15%	23 062,96	7 282,74		30 345,70
1.4.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	1 124,27	0,04%	786,99	248,51		1 035,50

	Экономически обоснованный уровень расходов	тыс.руб.	2 865 028,10	1,00	2 645 129,28	162 024,14	-168 337,42	2 638 816,00
	70% от экономически обоснованного уровня	тыс.руб.	2 005 519,67					2 005 519,67
	30% по методу аналогов	тыс.руб.	633 296,33					633 296,33
<b>ИТОГО подконтрольные расходы</b>		<b>тыс.руб.</b>	<b>2 638 816,00</b>	<b>1,00</b>	<b>2 684 124,33</b>	<b>174 337,87</b>	<b>-168 337,42</b>	<b>2 638 816,00</b>
<b>2. Неподконтрольные расходы</b>								
2.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	3 678,30					3 678,30
2.2.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	29 177,19					29 177,19
2.3.	Теплоэнергия	тыс.руб.	23 296,59					23 296,59
2.4.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	588 933,85					588 933,85
2.5.	Налоги - всего, в том числе:	тыс.руб.	97 675,46					97 675,46
2.5.1.	Плата за землю	тыс.руб.	2 607,45					2 607,45
2.5.2.	Налог на имущество	тыс.руб.	90 618,65					90 618,65
2.5.3.	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.	4 449,36					4 449,36
2.6.	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб.	648 137,74					648 137,74
2.7.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	18 158,24					18 158,24
2.8.	Налог на прибыль	тыс.руб.	152 001,00					152 001,00
2.9.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	389 359,61					389 359,61
2.10.	Амортизация ОС	тыс.руб.	493 962,44					493 962,44
2.11.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	22 626,00					22 626,00
	Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей)	тыс.руб.	0,51%					0,51%
<b>ИТОГО неподконтрольных расходов</b>		<b>тыс.руб.</b>	<b>2 467 006,42</b>					<b>2 467 006,42</b>
<b>Расходы на приборы учета</b>		<b>тыс.руб.</b>						
<b>Экономия потерь</b>		<b>тыс.руб.</b>						
<b>3. Расчёт выпадающих доходов (экономии средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования</b>								
3.1.	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (+) или полученного избытка (-)	тыс.руб.	-439 262,27					-439 262,27
<b>4. Расчёт корректировки НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества</b>								
4.1.	Коэффициент надёжности и качества		0,01					0,01
4.2.	НВВ 2018 года	тыс.руб.	4 651 053,19					4 651 053,19
<b>Корректировка НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества</b>		<b>тыс.руб.</b>	<b>60 463,69</b>					<b>60 463,69</b>
5.	<b>Итого НВВ на содержание</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>4 727 023,83</b>					<b>4 727 023,83</b>
6.	<b>Итого НВВ на содержание без платы ФСК</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>4 723 345,54</b>					<b>4 723 345,54</b>
<b>7. Расчёт расходов на оплату потерь электрической энергии в электрических сетях</b>								
7.1.	Объём потерь	млн. кВт.ч.	212,93					212,93
7.2.	Тариф потерь	руб./тыс. кВт.ч.	2 241,57					2 241,57
7.3.	<b>Итого расходов на оплату потерь</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>477 289,14</b>					<b>477 289,14</b>
<b>8. Расчёт расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций</b>								
8.1.	Услуги ТСО	тыс.руб.	4 048 491,27					4 048 491,270
8.2.	<b>Итого расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>4 048 491,27</b>					<b>4048491,27</b>
9.	<b>Итого НВВ</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>9 252 804,25</b>				<b>0,00</b>	<b>9 252 804,24</b>

10.	Итого НВВ без платы ФСК	тыс.руб.	9 249 125,95				0,00	9 249 125,95
-----	-------------------------	----------	--------------	--	--	--	------	--------------

### **Корректировка необходимой валовой выручки 2020 – 2024 по годам**

Согласно пункту 4 предписания ФАС России от 08.12.2023 № СП/105278/23 выявленные экономически необоснованные расходы за период 2020-2024 годы с учетом параметров прогноза социально экономического развития Российской Федерации подлежат исключению из необходимой валовой выручки ООО «КЭНК» на 2024 год.

Согласно информации экспертных заключений за 2020 г., 2021г., 2022 г., 2023 г. к ООО «КЭНК» применялся п. 7 Основ ценообразования в части распределения в целях сглаживания изменения тарифов исключаемых необоснованных доходов и расходов, выявленных в том числе по результатам проверки хозяйственной деятельности регулируемой организации, учитываемых экономически обоснованных расходов, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования, осуществляющееся за период не более 5 лет. Расходы, предлагаемые к учету в последующих периодах регулирования, составили:

- на 01.01.2019 - 739 459,00 тыс. руб.;
- на 01.01.2020 – 1 148 590,81 тыс. руб.;
- на 01.01.2021 – 686 666,30 тыс. руб.;
- на 01.01.2023 – 1 396 595,26 тыс. руб.;

Согласно экспертному заключению по материалам, представленным ООО «КЭНК» для определения величины необходимой валовой выручки и уровня тарифов на услуги по передаче электрической энергии на потребительский рынок на 2024 год, расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных в том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.) и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования (Vi), определяемые по формуле (3) пункта 11 Методических указаний 98-э, предлагаемые к учету в последующих периодах регулирования составили 9 285 008,48 тыс. руб., в т.ч.:

- на 01.01.2024 – 9 285 008,48 тыс. руб., в т.ч.
- выпадающие расходы отчетного периода 3 934 419,35 тыс. руб. (3 373 384,34 тыс. руб. с ИПЦ 2023, 2024 гг.)

- выпадающие с предыдущих периодов (сглаживание) – 3 934 419,35 тыс. руб. (3 670 167,30 тыс. руб. с ИПЦ 2024 г.);
- суды (рассмотренные в 2023 году) – 580 673,93 тыс. руб. (541 673,44 тыс. руб. с ИПЦ 2024 г.);
- сглаживание 2024 года – 936 671,12 тыс. руб.

Во исполнение пункта 4 ФАС России от 08.12.2023 № СП/105278/23 выявленные экономически необоснованные расходы за период 2020-2024 годы с учетом параметров прогноза социально экономического развития Российской Федерации в размере 3 050 221,20 тыс. руб., РЭК Кузбасса предлагает исключить из перенесенных в целях сглаживания изменения тарифов на последующие периоды регулирования расходов, связанных с компенсацией незапланированных расходов, по итогам установленной необходимой валовой выручки ООО «КЭНК» на 2024 год.

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

Таблица 19

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		Отклонение план 2020
			Утверждено РЭК	Факт по экспертизе (индексация)	Утверждено РЭК	Факт по экспертизе (индексация)	
1	2	3	4	5	6	7	8
<b>Расчёт коэффициента индексации</b>							
1	ИПЦ	%	3,00%	3,00%			
2	Индекс эффективности операционных расходов	%	5,0%	5,0%			
3	Количество активов	у.е.	83 505,73	86 041,60	63 182,93	65 935,00	-20 322,80
4	Индекс изменения количества активов	%	-0,88%				
5	Коэффициент эластичности затрат по росту активов	%	0,75	0,75			
6	Итого коэффициент индексации		0,9721	0,9980	1,0000	1,0000	
<b>1. Подконтрольные расходы</b>							
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	196 303,59	0,00	206 509,91	206 509,91	10 206,32
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	134 301,72		164 385,86	164 385,86	30 084,14
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	42 124,05	-19 877,82
	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	2 340 726,82		2 132 032,04	2 132 032,04	-208 694,78
	Среднестатистическая численность	чел.	4 116,50		3 749,48	3 749,48	-367,02
	Средняя заработная плата	руб./чел. в мес.	47 385,05		47 385,06	47 385,06	0,01
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	487 252,46		299 238,54	299 238,54	-188 013,92
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	360 203,24	361 080,35	224 344,12	224 344,12	-135 859,12
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	30 485,41		23 585,64	23 585,64	-6 899,77
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб.	11 620,56		11 266,60	11 266,60	-353,96
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	11 707,04		11 629,56	11 629,56	-77,48
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	24,28		24,12	24,12	-0,16

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2020 год		Рассчитано с учетом результатов исполнения предписания ФАС России от 08.12.2023 №СП105278/23 2020 год		Отклонение план 2020
			Утверждено РЭК	Факт по экспертизе (индексация)	Утверждено РЭК	Факт по экспертизе (индексация)	
1	2	3	4	5	6	7	8
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	697,66		665,36	665,36	-32,30
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.					0,00
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	6 435,87		0,00	0,00	-6 435,87
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	6 856,42		6 412,63	6 412,63	-443,79
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	951,79		945,49	945,49	-6,30
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	10 174,80		8 960,47	8 960,47	-1 214,33
1.3.6.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.					0,00
1.3.7.	Теплоэнергия	тыс.руб.					0,00
1.3.8.	Расходы на страхование	тыс.руб.	25 217,44		4 644,49	4 644,49	-20 572,95
1.3.9.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	53 363,36		30 345,70	30 345,70	-23 017,66
1.4.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	43 412,42		1 035,51	1 035,51	-42 376,92
<b>ИТОГО подконтрольные расходы (согласно методическим указаниям, утвержденным приказом ФСТ России от 17.02.12012 №98-э 70%-30%)</b>		<b>тыс.руб.</b>	<b>3 067 695,29</b>	<b>3 149 594,33</b>	<b>2 638 816,00</b>	<b>2 638 816,00</b>	<b>-428 879,30</b>
<b>2. Неподконтрольные расходы</b>							
2.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	3 678,30	3 646,45	3 678,30	3 646,45	0,00
2.2.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	29 177,19	23 802,49	29 177,19	23 802,49	0,00
2.3.	Теплоэнергия	тыс.руб.	23 296,59	18 734,97	23 296,59	18 734,97	0,00
2.4.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	588 933,85	608 091,10	588 933,85	608 091,10	0,00
2.5.	Налоги - всего, в том числе:	тыс.руб.	97 675,46	140 352,69	97 675,46	140 352,69	0,00
2.5.1.	Плата за землю	тыс.руб.	2 607,45	2 671,09	2 607,45	2 671,09	0,00
2.5.2.	Налог на имущество	тыс.руб.	90 618,65	133 913,96	90 618,65	133 913,96	0,00
2.5.3.	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.	4 449,36	3 767,64	4 449,36	3 767,64	0,00
2.6.	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб.	711 580,95	609 645,15	648 137,74	609 645,15	-63 443,21
2.7.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	1 912,68	63 160,57	18 158,24	63 160,57	16 245,56
2.8.	Налог на прибыль	тыс.руб.	152 001,00	0,00	152 001,00	0,00	0,00
2.9.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	389 359,61	346 746,45	389 359,61	346 746,45	0,00
2.10.	Амортизация ОС	тыс.руб.	493 962,44	677 727,18	493 962,44	677 727,18	0,00
2.11.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	22 626,00		22 626,00		0,00
	Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей)	тыс.руб.	0,51%		0,51%		0,00
<b>ИТОГО неподконтрольных расходов</b>		<b>тыс.руб.</b>	<b>2 514 204,07</b>	<b>2 491 907,05</b>	<b>2 467 006,42</b>	<b>2 491 907,05</b>	<b>-47 197,65</b>
<b>Расчетная предпринимательская прибыль</b>							
<b>Расходы на приборы учета</b>		<b>тыс.руб.</b>		<b>5 438,59</b>		<b>5 438,59</b>	<b>0,00</b>
<b>Экономия потерь</b>		<b>тыс.руб.</b>		<b>0,00</b>		<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>3. Расчёт выпадающих доходов (экономии средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования</b>							
3.1.	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (+) или полученного избытка (-)	тыс.руб.	-439 262,27	-439 262,27	36 814,67	36 814,67	476 076,94
<b>4. Расчёт корректировки НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества</b>							
4.1.	Коэффициент надёжности и качества		0,01	0,01	0,013	0,013	0,000
4.2.	НВВ отчетного года	тыс.руб.	4 651 053,19	4 651 053,19	4 651 053,19	4 651 053,19	0,000
<b>Корректировка НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества</b>		<b>тыс.руб.</b>	<b>60 463,69</b>	<b>60 463,69</b>	<b>60 463,69</b>	<b>60 463,69</b>	<b>0,00</b>
<b>5. Итого НВВ на содержание</b>		<b>тыс.руб.</b>	<b>5 203 100,78</b>	<b>5 268 141,39</b>	<b>5 203 100,78</b>	<b>5 233 440,00</b>	<b>0,00</b>

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2020 год		Рассчитано с учетом результатов исполнения предписания ФАС России от 08.12.2023 №СП105278/23 2020 год		Отклонение план 2020
			Утверждено РЭК	Факт по экспертизе (индексация)	Утверждено РЭК	Факт по экспертизе (индексация)	
1	2	3	4	5	6	7	8
6.	Итого НВВ на содержание без платы ФСК	тыс.руб.	5 199 422,48	5 264 494,94	5 199 422,48	5 229 793,55	0,00
7.	Расчёт расходов на оплату потерь электрической энергии в электрических сетях						
7.1.	Объём потерь	млн. кВт.ч.	212,93	185,08	212,93	185,08	0,00
7.2.	Тариф потерь	руб./ тыс.кВт.ч.	2 241,57	2 582,96	2 241,57	2 582,96	0,00
7.3.	Итого расходов на оплату потерь	тыс.руб.	477 289,14	478 050,34	477 289,14	478 050,34	
8.	Расчёт расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций						
8.1.	Услуги ТСО	тыс. руб.	4 048 491,27	3 871 881,09	4 048 491,27	3 871 881,09	0,00
8.2.	Итого расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций	тыс.руб.	4 048 491,27	3 871 881,09	4 048 491,27	3 871 881,09	0,00
9.	Итого НВВ	тыс.руб.	9 728 881,20	9 618 072,82	9 728 881,19	9 583 371,43	0,00
10.	Итого НВВ без платы ФСК	тыс.руб.	9 725 202,90	9 614 426,37	9 725 202,89	9 579 724,98	0,00

Таблица 20

Корректировка НВВ 2020 года с учетом результатов деятельности за 2018 год

Показатели		Учтено при расчете тарифов на 2020 год тыс.руб.	Рассчитано с учетом результатов исполнения предписания ФАС России от 08.12.2023 №СП105278/23 2020 год, тыс. руб.
корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов	$\Delta П P_i$	18 649,84	18 649,84
корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра	$\Delta Н P_i$	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	$\Delta Н В В_i^{сод}$	-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
<b>Итого выпадающие</b>	$B_i^{инд}$	<b>-24 082,03</b>	<b>-24 082,03</b>
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%
<b>Итого выпадающие по формуле 3 МУ</b>	<b>98-Э с</b>		
<b>учетом ИПЦ</b>		<b>709 328,54</b>	<b>709 328,54</b>
Сглаживание		439 262,27	-36 814,67
<b>ИТОГО перенесено на последующие периоды регулирования</b>	$B_i$	<b>1 148 590,81</b>	<b>672 513,87</b>

**Корректировка расчёта необходимой валовой выручки ООО «КЭНК»  
на 2021 год с учетом исполнения предписания ФАС России**

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2021 год		Рассчитано с учетом результатов исполнения предписания ФАС России от 08.12.2023 №СП105278/23 2021 год		Отклонение план 2021
			Утверждено РЭК	Факт по экспертизе (индексация)	Утверждено РЭК	Факт по экспертизе (индексация)	
1	2	3	4	5	6	7	8
<b>Расчёт коэффициента индексации</b>							
1	ИПЦ	%	3,60%	6,70%	3,60%	6,70%	
2	Индекс эффективности операционных расходов	%	5,0%	5,0%	5,0%	5,0%	
3	Количество активов	у.е.	86 041,60	88 873,31	65 935,00	68 085,91	-20 106,60
4	Индекс изменения количества активов	%	3,04%	3,29%	4,36%	3,26%	
5	Коэффициент эластичности затрат по росту активов	%	0,75	0,75	0,75	0,75	
6	Итого коэффициент индексации		1,0066	1,0387	1,0164	1,0385	
<b>1. Подконтрольные расходы</b>							
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	197 602,31	440 242,07	209 886,70	214 450,26	12 284,40
1.1.1.	<i>Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо</i>	<i>тыс.руб.</i>	135 190,24	301 193,01	167 073,85	170 706,53	31 883,61
1.1.2.	<i>Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)</i>	<i>тыс.руб.</i>	62 412,07	139 049,06	42 812,85	43 743,73	-19 599,21
	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	2 356 212,73	2 431 243,03	2 166 894,45	2 214 009,14	-189 318,28
	<i>Среднестатистическая численность</i>	<i>чел.</i>	4 116,50	4 116,50	3 749,48	3 749,48	-367,02
	<i>Средняя заработная плата</i>	<i>руб./чел. в мес.</i>	47 698,55	49 217,44	48 159,89	49 207,03	461,34
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	490 476,05	516 458,85	304 131,61	310 744,33	-186 344,44
1.3.1.	<i>Ремонт основных фондов</i>	<i>тыс.руб.</i>	362 586,29	374 132,35	228 012,53	232 970,20	-134 573,76
1.3.2.	<i>Оплата работ и услуг сторонних организаций</i>	<i>тыс.руб.</i>	30 687,10	34 151,19	23 971,31	24 492,51	-6 715,79
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб.	11 697,44	13 017,90	11 450,83	11 699,80	-246,61
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	11 784,49	13 114,77	11 819,72	12 076,72	35,23
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	24,44	27,20	24,51	25,05	0,07
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	702,28	781,55	676,24	690,94	-26,04
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.	0,00		0,00	0,00	0,00
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	6 478,45	7 209,77	0,00	0,00	-6 478,45
1.3.3.	<i>Расходы на командировки и представительские</i>	<i>тыс.руб.</i>	6 901,78	7 680,88	6 517,49	6 659,20	-384,29
1.3.4.	<i>Расходы на подготовку кадров</i>	<i>тыс.руб.</i>	958,09	1 066,24	960,95	981,84	2,86
1.3.5.	<i>Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности</i>	<i>тыс.руб.</i>	10 242,12	11 398,29	9 106,99	9 305,00	-1 135,13
1.3.6.	<i>Электроэнергия на хоз. нужды</i>	<i>тыс.руб.</i>	0,00		0,00	0,00	0,00
1.3.7.	<i>Теплоэнергия</i>	<i>тыс.руб.</i>	0,00		0,00	0,00	0,00
1.3.8.	<i>Расходы на страхование</i>	<i>тыс.руб.</i>	25 384,27	28 249,76	4 720,44	4 823,07	-20 663,84
1.3.9.	<i>Другие прочие расходы</i>	<i>тыс.руб.</i>	53 716,40	59 780,14	30 841,90	31 512,50	-22 874,50
1.4.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	43 699,63	48 632,64	1 052,44	1 075,33	-42 647,19

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2021 год		Рассчитано с учетом результатов исполнения предписания ФАС России от 08.12.2023 №СП105278/23 2021 год		Отклонение план 2021
			Утверждено РЭК	Факт по экспертизе (индексация)	Утверждено РЭК	Факт по экспертизе (индексация)	
1	2	3	4	5	6	7	8
<b>ИТОГО подконтрольные расходы</b>		тыс.руб.	<b>3 087 990,72</b>	<b>3 436 576,59</b>	<b>2 681 965,21</b>	<b>2 740 279,05</b>	<b>-406 025,52</b>
<b>2. Неподконтрольные расходы</b>							
2.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	3 828,43	3 877,33	3 828,43	3 877,33	0,00
2.2.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	25 983,48	25 792,62	25 983,48	25 792,62	0,00
2.3.	Теплоэнергия	тыс.руб.	20 282,56	21 106,02	20 282,56	21 106,02	0,00
2.4.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	608 082,59	609 965,98	608 082,59	609 965,98	0,00
2.5.	Налоги - всего, в том числе:	тыс.руб.	134 965,28	172 415,76	134 965,28	172 415,76	0,00
2.5.1.	Плата за землю	тыс.руб.	2 632,98	1 141,56	2 632,98	1 141,56	0,00
2.5.2.	Налог на имущество	тыс.руб.	128 630,68	167 411,31	128 630,68	167 411,31	0,00
2.5.3.	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.	3 701,62	3 862,89	3 701,62	3 862,89	0,00
2.6.	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб.	716 288,64	625 575,51	658 735,91	625 575,51	-57 552,73
2.7.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	1 717,67	94 773,11	1 717,67	94 773,11	0,00
2.8.	Налог на прибыль	тыс.руб.	123 985,00	92 304,47	123 985,00	92 304,47	0,00
2.9.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	440 554,22	684 032,52	440 554,22	684 032,52	0,00
2.10.	Амортизация ОС	тыс.руб.	701 423,61	721 303,42	701 423,61	721 303,42	0,00
2.11.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей)	тыс.руб.	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00
<b>ИТОГО неподконтрольных расходов</b>		тыс.руб.	<b>2 777 111,48</b>	<b>3 051 146,74</b>	<b>2 719 558,75</b>	<b>3 051 146,74</b>	<b>-57 552,73</b>
	<b>Расчетная предпринимательская прибыль</b>						
	<b>Расходы на приборы учета</b>	тыс.руб.		<b>38 671,64</b>		<b>38 671,64</b>	<b>0,00</b>
	<b>Экономия потерь</b>	тыс.руб.	<b>225 009,74</b>	<b>225 009,74</b>	<b>225 009,74</b>	<b>225 009,74</b>	<b>0,00</b>
<b>3. Расчет выпадающих доходов (экономии средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования</b>							
3.1.	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (+) или полученного избытка (-)	тыс.руб.	-374,12	-374,12	463 204,12	463 204,12	463 578,24
<b>4. Расчет корректировки НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества</b>							
4.1.	Коэффициент надёжности и качества		0,01	0,01	0,013	0,013	0,000
4.2.	НВВ отчетного года	тыс.руб.	5 047 735,14	5 047 735,14	5 047 735,14	5 047 735,14	0,000
<b>Корректировка НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества</b>		тыс.руб.	<b>65 620,56</b>	<b>65 620,56</b>	<b>65 620,56</b>	<b>65 620,56</b>	<b>0,00</b>
5.	<b>Итого НВВ на содержание</b>	тыс.руб.	<b>6 155 358,38</b>	<b>6 816 651,15</b>	<b>6 155 358,38</b>	<b>6 583 931,85</b>	<b>0,00</b>
6.	<b>Итого НВВ на содержание без платы ФСК</b>	тыс.руб.	<b>6 151 529,95</b>	<b>6 812 773,82</b>	<b>6 151 529,95</b>	<b>6 580 054,52</b>	<b>0,00</b>
<b>7. Расчет расходов на оплату потерь электрической энергии в электрических сетях</b>							
7.1.	Объём потерь	млн. кВт.ч.	212,93	187,72	212,93	187,72	0,00
7.2.	Тариф потерь	руб./тыс.кВт.ч.	2 438,96	2 891,50	2 438,96	2 891,50	0,00

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2021 год		Рассчитано с учетом результатов исполнения предписания ФАС России от 08.12.2023 №СП105278/23 2021 год		Отклонение план 2021
			Утверждено РЭК	Факт по экспертизе (индексация)	Утверждено РЭК	Факт по экспертизе (индексация)	
1	2	3	4	5	6	7	8
7.3.	Итого расходов на оплату потерь	тыс.руб.	519 319,96	542 798,32	519 319,96	542 798,32	0,00
<b>8. Расчёт расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций</b>							
8.1.	Услуги ТСО	тыс. руб.	3 267 754,11	2 986 478,29	3 267 754,11	2 986 478,29	0,00
8.2.	Итого расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций	тыс.руб.	3 267 754,11	2 986 478,29	3 267 754,11	2 986 478,29	0,00
9.	Итого НВВ	тыс.руб.	9 942 432,45	10 345 927,76	9 942 432,45	10 113 208,46	0,00
10.	Итого НВВ без платы ФСК	тыс.руб.	9 938 604,02	10 342 050,43	9 938 604,02	10 109 331,13	0,00

Таблица 22

Корректировка НВВ 2021 года с учетом результатов деятельности за 2019 год

Показатели		тыс.руб.	тыс. руб.
корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов	$\Delta П P_i$	-64 105,29	-64 105,29
корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра	$\Delta Н P_i$	75 880,95	75 880,95
корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию	$П O_i$	-155 038,00	-155 038,00
корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности	$\Delta Н В В_i^{cod}$	-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
<b>Итого выпадающие</b>	$B_i^{und}$	<b>-151 649,79</b>	<b>-151 649,79</b>
корректировка необходимой валовой выручки на i-тый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на (i-1)-й год	$B_i^{коррИП}$	-67 358,57	-67 358,57
Выпадающие расходы с предыдущего периода (экспертное заключение на 2019г)	$B_i^{распред}$	1 148 590,81	672 513,87
Корректировка в связи с исполнением предписания ФАС		-269 494,64	-269 494,64
ИПЦ 2021 г		3,20%	3,20%
ИПЦ 2022 г		3,60%	3,60%
<b>Итого выпадающие по формуле 3 МУ учетом ИПЦ</b>	<b>98-Э с</b>	<b>955 786,85</b>	<b>462 571,14</b>
<b>Сглаживание</b>		<b>374,14</b>	<b>-463 204,12</b>
<b>ИТОГО с учетом сглаживания</b>	$B_i$	<b>686 666,35</b>	<b>-270 127,62*</b>

\*перенесено на последующие периоды (значение со знаком "-", т.к. является промежуточным итогом расчета)

Корректировка расчёта необходимой валовой выручки ООО «КЭНК»  
на 2022 год с учетом исполнения предписания ФАС России

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2022 год		Расчитано с учетом результатов исполнения предписания ФАС России от 08.12.2023 №СП105278/23 2022 год		Отклонение план 2021
			Утверждено РЭК	Факт по экспертизе (индексация)	Утверждено РЭК	Факт по экспертизе (индексация)	
1	2	3	4	5	6	7	8
<b>Расчёт коэффициента индексации</b>							
1	ИПЦ	%	4,30%	12,58%	4,30%	13,80%	
2	Индекс эффективности операционных расходов	%	5,0%	5,0%	5,0%	5,0%	
3	Количество активов	у.е.	88 873,31	91 680,56	68 085,91	69 628,19	-20 787,40
4	Индекс изменения количества активов	%	3,29%	3,16%	3,26%	2,27%	
5	Коэффициент эластичности затрат по росту активов	%	0,75	0,75	0,75	0,75	
6	Итого коэффициент индексации		1,0153	1,0949	1,0151	1,0995	
<b>1. Подконтрольные расходы</b>							
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	200 635,12	276 654,98	213 062,43	235 780,94	12 427,31
1.1.1.	<i>Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо</i>	<i>тыс.руб.</i>	<i>137 259,64</i>	<i>166 442,42</i>	<i>169 595,39</i>	<i>187 686,16</i>	<i>32 335,75</i>
1.1.2.	<i>Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)</i>	<i>тыс.руб.</i>	<i>63 375,47</i>	<i>110 212,56</i>	<i>43 467,04</i>	<i>48 094,78</i>	<i>-19 908,44</i>
	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	2 392 280,11	2 070 109,91	2 199 598,06	2 434 229,51	-192 682,05
	<i>Среднестатистическая численность</i>	<i>чел.</i>	<i>4 116,50</i>	<i>3 623,70</i>	<i>3 749,45</i>	<i>3 749,46</i>	<i>-367,05</i>
	<i>Средняя заработная плата</i>	<i>руб./чел. в мес.</i>	<i>48 428,68</i>	<i>47 605,81</i>	<i>48 887,13</i>	<i>54 101,78</i>	<i>458,44</i>
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	497 983,94	326 065,92	308 721,67	341 653,06	-189 262,27
1.3.1.	<i>Ремонт основных фондов</i>	<i>тыс.руб.</i>	<i>368 136,53</i>	<i>219 786,50</i>	<i>231 453,78</i>	<i>256 143,00</i>	<i>-136 682,74</i>
1.3.2.	<i>Оплата работ и услуг сторонних организаций</i>	<i>тыс.руб.</i>	<i>31 156,84</i>	<i>29 349,65</i>	<i>24 333,08</i>	<i>26 928,70</i>	<i>-6 823,75</i>
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб.	11 876,50	11 000,98	11 623,65	12 863,54	-252,85
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	11 964,88	15 506,04	11 998,11	13 277,95	33,23
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	24,81	459,11	24,88	27,54	0,07
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	713,03	706,58	686,45	759,67	-26,58
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	6 577,62	1 676,94	0,00	0,00	-6 577,62
1.3.3.	<i>Расходы на командировки и представительские</i>	<i>тыс.руб.</i>	<i>7 007,43</i>	<i>4 625,18</i>	<i>6 615,85</i>	<i>7 321,57</i>	<i>-391,57</i>
1.3.4.	<i>Расходы на подготовку кадров</i>	<i>тыс.руб.</i>	<i>972,76</i>	<i>615,54</i>	<i>975,45</i>	<i>1 079,50</i>	<i>2,70</i>
1.3.5.	<i>Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности</i>	<i>тыс.руб.</i>	<i>10 398,90</i>	<i>8 068,72</i>	<i>9 244,44</i>	<i>10 230,54</i>	<i>-1 154,46</i>
1.3.6.	<i>Электроэнергия нахоз. нужды</i>	<i>тыс.руб.</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>
1.3.7.	<i>Теплоэнергия</i>	<i>тыс.руб.</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>	<i>0,00</i>
1.3.8.	<i>Расходы на страхование</i>	<i>тыс.руб.</i>	<i>25 772,84</i>	<i>11 245,30</i>	<i>4 791,68</i>	<i>5 302,81</i>	<i>-20 981,15</i>
1.3.9.	<i>Другие прочие расходы</i>	<i>тыс.руб.</i>	<i>54 538,66</i>	<i>52 375,03</i>	<i>31 307,38</i>	<i>34 646,95</i>	<i>-23 231,28</i>
1.4.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	44 368,56	25 438,21	1 068,32	1 182,29	-43 300,23
<b>ИТОГО подконтрольные расходы</b>		<b>тыс.руб.</b>	<b>3 135 267,73</b>	<b>2 698 269,02</b>	<b>2 722 450,49</b>	<b>3 012 845,79</b>	<b>-412 817,24</b>

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2022 год		Рассчитано с учетом результатов исполнения предписания ФАС России от 08.12.2023 №СП105278/23 2022 год		Отклонение план 2021
			Утверждено РЭК	Факт по экспертизе (индексация)	Утверждено РЭК	Факт по экспертизе (индексация)	
1	2	3	4	5	6	7	8
<b>2. Неподконтрольные расходы</b>							
2.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	4 032,64	4 180,95	4 032,64	4 180,95	0,00
2.2.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	25 995,20	26 590,22	25 995,20	26 590,22	0,00
2.3.	Теплоэнергия	тыс.руб.	19 465,33	20 631,89	19 465,33	20 631,89	0,00
2.4.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	620 396,44	608 436,51	620 396,44	570 331,47	0,00
2.5.	Налоги - всего, в том числе:	тыс.руб.	126 643,27	175 440,41	126 643,27	163 844,20	0,00
2.5.1.	Плата за землю	тыс.руб.	2 671,09	838,32	2 671,09	838,32	0,00
2.5.2.	Налог на имущество	тыс.руб.	120 204,54	170 700,76	120 204,54	159 111,06	0,00
2.5.3.	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.	3 767,64	3 901,33	3 767,64	3 894,82	0,00
2.6.	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб.	727 255,02	619 935,87	668 677,81	619 935,87	-58 577,21
2.7.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	1 791,53	247 242,91	1 791,53	216 705,61	0,00
2.8.	Налог на прибыль	тыс.руб.	0,00	6 239,81	0,00	0,00	0,00
2.9.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	490 046,65	1 198 388,20	490 046,65	490 046,65	0,00
2.10.	Амортизация ОС	тыс.руб.	655 303,77	806 019,01	655 303,77	790 718,10	0,00
2.11.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	37 776,24	0,00	37 776,24	37 776,24	0,00
	Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей)	тыс.руб.	0,67%	0,00%	0,71%	0,64%	0,00
<b>ИТОГО неподконтрольных расходов</b>		<b>тыс.руб.</b>	<b>2 708 706,09</b>	<b>3 713 105,78</b>	<b>2 650 128,88</b>	<b>2 940 761,20</b>	<b>-58 577,21</b>
	<b>Расчетная предпринимательская прибыль</b>						
	<b>Расходы на приборы учета</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>109 799,31</b>	<b>56 824,88</b>	<b>109 799,31</b>	<b>56 824,88</b>	<b>0,00</b>
	<b>Экономия потерь</b>	<b>тыс.руб.</b>					
<b>3. Расчёт выпадающих доходов (экономии средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования</b>							
3.1.	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (+) или полученного избытка (-)	тыс.руб.	0,00	0,00	471 394,45	471 394,45	471 394,45
<b>4. Расчёт корректировки НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества</b>							
4.1.	Коэффициент надёжности и качества		0,012	0,012	0,012	0,012	
4.2.	НВВ отчетного года	тыс.руб.	5 199 422,48	5 199 422,48	5 199 422,48	5 199 422,48	
<b>Корректировка НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества</b>		<b>тыс.руб.</b>	<b>62 393,07</b>	<b>62 393,07</b>	<b>62 393,07</b>	<b>62 393,07</b>	
5.	<b>Итого НВВ на содержание</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>6 016 166,20</b>	<b>6 530 592,75</b>	<b>6 016 166,20</b>	<b>6 544 219,39</b>	<b>0,00</b>
6.	<b>Итого НВВ на содержание без платы ФСК</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>6 012 133,56</b>	<b>6 526 411,80</b>	<b>6 012 133,56</b>	<b>6 540 038,44</b>	<b>0,00</b>
<b>7. Расчёт расходов на оплату потерь электрической энергии в электрических сетях</b>							
7.1.	Объём потерь	млн. кВт.ч.	203,19	201,14	203,19	201,14	
7.2.	Тариф потерь	руб./тыс.кВт.ч.	2 668,44	3 318,63	2 668,44	3 318,63	
7.3.	<b>Итого расходов на оплату потерь</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>542 201,13</b>	<b>667 504,05</b>	<b>542 201,13</b>	<b>667 504,05</b>	<b>0,00</b>

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2022 год		Рассчитано с учетом результатов исполнения предписания ФАС России от 08.12.2023 №СП105278/23 2022 год		Отклонение план 2021
			Утверждено РЭК	Факт по экспертизе (индексация)	Утверждено РЭК	Факт по экспертизе (индексация)	
1	2	3	4	5	6	7	8
<b>8. Расчёт расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций</b>							
8.1.	Услуги ТСО	тыс. руб.	135 371,75	130 859,67	135 371,75	130 859,67	
8.2.	<b>Итого расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций</b>	тыс.руб.	<b>135 371,75</b>	<b>130 859,67</b>	<b>135 371,75</b>	<b>130 859,67</b>	<b>0,00</b>
9.	<b>Итого НВВ</b>	тыс.руб.	<b>6 693 739,08</b>	<b>7 328 956,47</b>	<b>6 693 739,08</b>	<b>7 342 583,11</b>	<b>0,00</b>
10.	<b>Итого НВВ без платы ФСК</b>	тыс.руб.	<b>6 689 706,44</b>	<b>7 324 775,52</b>	<b>6 689 706,44</b>	<b>7 338 402,16</b>	<b>0,00</b>

Таблица 24

Корректировка НВВ 2022 года с учетом результатов деятельности за 2020 год

Показатели		тыс.руб.	тыс. руб.
корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов	$\Delta P_i$	81 899,04	0,00
корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра	$\Delta H P_i$	-107 896,79	-86 470,39
корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию	$П O_i$	25 316,25	25 316,25
корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности	$\Delta H B B_i^{сод}$	678 760,69	678 760,69
Расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение и не учтенные в инвестиционной программе за 2020 год		28 052,39	28 052,39
<b>Итого выпадающие</b>	$B_i^{инд}$	<b>706 131,58</b>	<b>645 658,94</b>
корректировка необходимой валовой выручки на i-тый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на (i-1)-й год	$B_i^{коррИП}$	-76 449,00	-76 449,00
Выпадающие расходы с предыдущего периода (экспертное заключение на 2019г)	$B_i^{распред}$	686 666,35	-270 127,62
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%
<b>Итого выпадающие по формуле 3 МУ 98-Э с учетом ИПЦ</b>		<b>1 396 595,26</b>	<b>333 315,56</b>
<b>Сглаживание</b>		<b>0,00</b>	<b>-471 394,45</b>
<b>ИТОГО с учетом сглаживания</b>	$B_i$	<b>1 396 595,26</b>	<b>-138 078,89*</b>

\*перенесено на последующие периоды (значение со знаком "-" является промежуточным итогом расчета)

Корректировка расчёта необходимой валовой выручки ООО «КЭНК»  
на 2023 год с учетом исполнения предписания ФАС России

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2023 год	Рассчитано с учетом результатов исполнения предписания ФАС России от 08.12.2023 №СП105278/23 2023 год	Отклонение план 2023
			Утверждено РЭК	Утверждено РЭК	
1	2	3	4	5	6
<b>Расчёт коэффициента индексации</b>					
1	ИПЦ	%	6,00%	6,00%	
2	Индекс эффективности операционных расходов	%	5,0%	5,0%	
3	Количество активов	у.е.	91 625,39	69 628,19	-21 997,20
4	Индекс изменения количества активов	%	3,10%	2,27%	
5	Коэффициент эластичности затрат по росту активов	%	0,75	0,75	
6	Итого коэффициент индексации		1,0304	1,0241	
<b>1. Подконтрольные расходы</b>					
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	206 740,25	218 207,36	11 467,10
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	141 430,59	173 683,98	32 253,39
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	-20 786,28
	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	2 464 975,09	2 252 625,75	-212 349,34
	Среднестатистическая численность	чел.	4 116,50	3 749,45	-367,05
	Средняя заработная плата	руб./чел. в мес.	49 900,30	50 065,69	165,39
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	513 116,36	316 164,30	-196 952,06
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	379 323,21	237 033,64	-142 289,57
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	32 103,61	24 919,71	-7 183,90
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб.	12 237,39	11 903,87	-333,52
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	12 328,46	12 287,36	-41,10
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	25,56	25,48	-0,08
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	734,70	703,00	-31,70
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	6 777,50	0,00	-6 777,50
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	7 220,37	6 775,34	-445,02
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	1 002,32	998,97	-3,35
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	10 714,89	9 467,30	-1 247,59
1.3.6.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.			0,00
1.3.7.	Теплоэнергия	тыс.руб.			0,00
1.3.8.	Расходы на страхование	тыс.руб.	26 556,01	4 907,20	-21 648,81
1.3.9.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	56 195,94	32 062,14	-24 133,81
1.4.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	45 716,80	1 094,07	-44 622,73
<b>ИТОГО подконтрольные расходы</b>		<b>тыс.руб.</b>	<b>3 230 548,50</b>	<b>2 788 091,49</b>	<b>-442 457,01</b>
<b>2. Неподконтрольные расходы</b>					
2.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	4 544,93	4 544,93	0,00
2.2.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	33 157,15	33 157,15	0,00
2.3.	Теплоэнергия	тыс.руб.	26 581,79	26 581,79	0,00

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2023 год	Рассчитано с учетом результатов исполнения предписания ФАС России от 08.12.2023 №СП105278/23 2023 год	Отклонение план 2023
			Утверждено РЭК	Утверждено РЭК	
1	2	3	4	5	6
2.4.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	649 459,91	506 108,83	-143 351,08
2.5.	Налоги - всего, в том числе:	тыс.руб.	135 625,12	134 327,93	-1 297,19
2.5.1.	Плата за землю	тыс.руб.	2 438,75	1 141,56	-1 297,19
2.5.2.	Налог на имущество	тыс.руб.	129 240,60	129 240,60	0,00
2.5.3.	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.	3 945,77	3 945,77	0,00
2.6.	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб.	749 356,30	684 798,23	-64 558,07
2.7.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	1 847,90	1 847,90	0,00
2.8.	Налог на прибыль	тыс.руб.	92 304,47	21 238,10	-71 066,37
2.9.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	614 549,12	614 549,12	0,00
2.10.	Амортизация ОС	тыс.руб.	584 327,50	584 327,50	0,00
2.11.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	98 055,50	98 055,50	0,00
	Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей)	тыс.руб.	1,84%	1,87%	0,00
<b>ИТОГО неподконтрольных расходов</b>			<b>2 989 809,69</b>	<b>2 709 536,98</b>	<b>-280 272,71</b>
	<b>Расходы на приборы учета</b>	тыс.руб.	<b>245 302,40</b>	<b>130 781,93</b>	<b>-114 520,47</b>
	<b>Экономия потерь</b>	тыс.руб.	<b>366 753,88</b>	<b>54 765,33</b>	<b>-311 988,55</b>
<b>3. Расчёт выпадающих доходов (экономии средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования</b>					
3.1.	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (+) или полученного избытка (-)	тыс.руб.	-1 044 358,52	104 880,23	1 149 238,75
<b>4. Расчёт корректировки НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества</b>					
4.1.	Коэффициент надёжности и качества		0,012	0,012	0,000
4.2.	НВВ отчетного года (с учетом предписания ФАС)	тыс.руб.	6 151 529,82	6 151 529,82	0,000
<b>Корректировка НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества</b>			<b>73 818,36</b>	<b>73 818,36</b>	<b>0,00</b>
<b>5. Итого НВВ на содержание</b>			<b>5 861 874,31</b>	<b>5 861 874,31</b>	<b>0,00</b>
<b>6. Итого НВВ на содержание без платы ФСК</b>			<b>5 857 329,38</b>	<b>5 857 329,38</b>	<b>0,00</b>
	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс.руб.	326 112,31	326 112,31	0,00
<b>Итого НВВ на содержание с РПП</b>			<b>6 187 986,62</b>	<b>6 187 986,62</b>	<b>0,00</b>
<b>Итого НВВ на содержание с РПП без платы ФСК</b>			<b>6 183 441,69</b>	<b>6 183 441,69</b>	<b>0,00</b>
<b>7. Расчёт расходов на оплату потерь электрической энергии в электрических сетях</b>					
7.1.	Объём потерь	млн. кВт.ч.	207,92	207,92	0,00
7.2.	Тариф потерь	руб./тыс.кВт.ч.	3 176,03	3 176,03	0,00
7.3.	Итого расходов на оплату потерь	тыс.руб.	660 371,64	660 371,64	0,00
<b>8. Расчёт расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций</b>					
8.1.	Услуги ТСО	тыс. руб.	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	0,00
<b>9. того НВВ</b>			<b>6 929 716,10</b>	<b>6 929 716,10</b>	<b>0,00</b>
<b>10. того НВВ без платы ФСК</b>			<b>6 925 171,17</b>	<b>6 925 171,17</b>	<b>0,00</b>

Таблица 26

## Корректировка НВВ 2023 года с учетом результатов деятельности за 2021 год

Показатели		тыс.руб.	тыс. руб.
корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов	$\Delta PP_i$	98 332	58 313,84
корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра	$\Delta NP_i$	-222 483,20	-193 733,55
корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию	$PO_i$	35 680,16	35 680,15
корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности	$\Delta НВВ_i^{cod}$	1 108 700,68	1 108 700,68
Приборы учета		38 671,64	38 671,64
<b>Итого выпадающие</b>	$B_i^{инд}$	<b>1 058 902,16</b>	<b>1 047 632,77</b>
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 2019г)	$B_i^{распред}$	1 396 595,19	-138 078,79
Корректировка в связи с исполнением предписания ФАС		3 787,79	3 787,79
ИПЦ 2021 г		4,30%	4,30%
ИПЦ 2022 г		6,00%	6,00%
<b>Итого выпадающие по формуле 3 МУ 98-Э с учетом ИПЦ</b>		<b>2 625 431,83</b>	<b>986 218,08</b>
<b>Сглаживание</b>		<b>1 044 358,52</b>	<b>-104 880,23</b>
<b>ИТОГО с учетом сглаживания</b>	$B_i$	<b>3 669 790,35</b>	<b>881 337,85</b>

Согласно п. 11(1) Методических указаний № 98-э (изм. приказ № 485/23 от 20.07.2023) по расчету тарифов на услуги по передаче на основе долгосрочных параметров подконтрольные расходы, учтенные на год  $i$  долгосрочного периода регулирования, а также корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов определяются по формулам:

$$PP_i = PP_1 \times \prod_j^i K_{индж} \quad (9.3)$$

$$K_{индж} = (1 - X_j) \times (1 + I_j) \times (1 + ИКА_j) \quad (9.4)$$

$$ИКА_j^{\square} = K_{эл} \times \frac{ye_j - ye_{j-1}}{ye_{j-1}} \quad (9.5)$$

где:

$j$  - номер расчетного года долгосрочного периода регулирования, начиная с года, следующего за годом установления (пересмотра) базового уровня подконтрольных расходов;

$PP_i$  - подконтрольные расходы, учтенные соответственно в году  $i$

долгосрочного периода регулирования, (тыс. руб.).

$ПР_1$  - уровень подконтрольных расходов на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень подконтрольных расходов). В случае пересмотра базового уровня подконтрольных расходов по основаниям, установленным в абзаце тринадцатом пункта 7, абзаце двадцатом пункта 12 Основ ценообразования, пункте 8 Правил регулирования, а также на основании поручений, содержащихся в актах Президента Российской Федерации, поручений и указаний Президента Российской Федерации, поручений, содержащихся в актах Правительства Российской Федерации и (или) протоколах заседаний Правительства Российской Федерации, поручений Председателя Правительства Российской Федерации, в качестве  $ПР_1$  принимается базовый уровень подконтрольных расходов с учетом его пересмотра (тыс. руб.);

$K_{индj}$  - коэффициент индексации на год  $j$ ;

$X_j$  - индекс эффективности подконтрольных расходов, установленный регулирующими органами в соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования;

$I_j$  - прогнозное годовое значение индекса потребительских цен, а при наличии известных фактических значений используется фактическое годовое значение индекса потребительских цен;

$ИКА_j$  - индекс изменения количества активов, рассчитанный в процентах на год  $j$ ;

$K_{эл}$  - УЕ, равный 0,75;

$у_{ej}$ ,  $у_{ej-1}$  - среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц, относящихся к активам и объектам электросетевого хозяйства, в том числе вводимым в эксплуатацию в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой, определяемое без учета месяца ввода в эксплуатацию, планируемых к эксплуатации в соответствующем году долгосрочного периода регулирования, а при наличии известных фактических значений используется фактическое среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц на соответствующий год долгосрочного периода регулирования, который определяется с учетом фактического объема активов и объектов электросетевого хозяйства, участвующих в регулируемой деятельности, без учета месяца ввода в эксплуатацию, в том числе в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой.

Среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц определяется как частное от деления суммы, полученной в результате сложения количества условных единиц на первое число каждого месяца регулируемого периода (финансового года) и последнее число регулируемого периода, на количество месяцев в году, увеличенное на единицу.

Расчет коэффициентов индексации подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов на 2024, с учетом исполнения представления Прокуратуры Кемеровской области-Кузбасса от 06.12.2023 № Прдс-7/3-172-23/-20320001 в части корректировки у.е., представлен в таблице.

Таблица 27

	2020 план	2020 факт	2021 план	2021 факт	2022 план	2022 факт	2023 план	2024 план
ИПЦ	Базовый период		3,60%	6,70%	4,30%	13,80%	6,00%	7,20%
Индекс эффективности операционных расходов			5,00%	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%	5,00%
Количество активов	63 182,93	65 935,00	65 935,00	68 085,91	68 085,91	69 628,19	69 628,19	71 104,57
Индекс изменения количества активов			4,36%	3,26%	3,26%	2,27%	2,27%	2,12%
Коэффициент эластичности затрат по росту активов			0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
Итого коэффициент индексации			<b>1,0164</b>	<b>1,0385</b>	<b>1,0151</b>	<b>1,0995</b>	<b>1,0241</b>	<b>1,0346</b>

Расчет подконтрольных расходов на 2024 год выполнен с учетом дополнительно проведенного анализа статьей расходов за период 2020 - 2023 гг. с последующим исключением выявленных экономически необоснованных расходов во исполнение п. 3.3. предписания ФАС России от 12.12.2023 № СП/105278/23 (вх. № 7292 от 13.12.2023), с учетом исполнения предписания Прокуратуры Кемеровской области-Кузбасса от 06.12.2023 № Прдс-7/3-172-23/-20320001 в части исключения у.е. за период 2020 – 2023 гг.

Расчет подконтрольных расходов по статьям на 2024 год, с учетом коэффициентов индексации, представлен в таблице.

Таблица 28

Наименование расходов	Расходы, утвержденные РЭК на 2020 год	Коэффициент индексации 2021 фактическое значение	Коэффициент индексации 2022 фактическое значение	Коэффициент индексации 2023 плановое значение	Коэффициент индексации 2024 плановое значение	Расходы, принятые РЭК к учету на 2024 г. с учетом исполнения предписания ФАС
<b>Итого ПР</b>	<b>2 638 816,00</b>					<b>3 192 461,61</b>
Сырье, материалы, запасные части, инструменты, топливо	164 385,86	1,0385	1,0995	1,0241	1,0346	198 875,38
Работы и услуги производственного характера	42 124,05	1,0385	1,0995	1,0241	1,0346	50 962,03
Расходы на оплату труда	2 132 032,04	1,0385	1,0995	1,0241	1,0346	2 579 350,15
	3 749,48					3 749,48
	47 385,06					57 326,84
Прочие расходы, всего, в том числе:	299 238,54	1,0385	1,0995	1,0241	1,0346	362 021,28
	224 344,12	1,0385	1,0995	1,0241	1,0346	271 413,39
	11 266,60	1,0385	1,0995	1,0241	1,0346	13 630,43
	11 629,56	1,0385	1,0995	1,0241	1,0346	14 069,54
	24,12	1,0385	1,0995	1,0241	1,0346	29,18
	665,36	1,0385	1,0995	1,0241	1,0346	804,96

Наименование расходов	Расходы, утвержденные РЭК на 2020 год	Коэффициент индексации 2021 фактическое значение	Коэффициент индексации 2022 фактическое значение	Коэффициент индексации 2023 плановое значение	Коэффициент индексации 2024 плановое значение	Расходы, принятые РЭК к учету на 2024 г. с учетом исполнения предписания ФАС
	0,00	1,0385	1,0995	1,0241	1,0346	0,00
	6 412,63	1,0385	1,0995	1,0241	1,0346	7 758,05
	945,49	1,0385	1,0995	1,0241	1,0346	1 143,86
	8 960,47	1,0385	1,0995	1,0241	1,0346	10 840,45
	4 644,49	1,0385	1,0995	1,0241	1,0346	5 618,94
	30 345,70	1,0385	1,0995	1,0241	1,0346	36 712,48
Подконтрольные расходы из прибыли	1 035,51	1,0385	1,0995	1,0241	1,0346	1 252,77

Таблица 29

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 2022 год	Отклонение план 2024
			Утверждено РЭК КО	Утверждено РЭК КО	
1	2	3	4	5	6
<b>Расчёт коэффициента индексации</b>					
1	ИПЦ	%	6,00%	7,20%	
2	Индекс эффективности операционных расходов	%	5,0%	5,0%	
3	Количество активов	у.е.	91 625,39	71 104,57	-20 520,82
4	Индекс изменения количества активов	%	3,10%	2,12%	
5	Коэффициент эластичности затрат по росту активов	%	0,75	0,75	
6	Итого коэффициент индексации		1,0304	1,0346	
<b>1. Подконтрольные расходы</b>					
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	498 833,65	249 837,41	-248 996,24
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	341 278,64	198 875,38	-142 403,26
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	-106 592,98
	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	2 103 584,23	2 579 350,15	475 765,92
	Среднестатистическая численность	чел.	3 143,37	3 749,45	606,08
	Средняя заработная плата	руб./чел. в мес.	55 767,75	57 327,30	1 559,55
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	585 194,05	362 021,28	-223 172,77
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	423 925,38	271 413,39	-152 511,99
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	38 696,37	28 534,11	-10 162,26
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб.	14 750,44	13 630,43	-1 120,01
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	14 860,21	14 069,54	-790,67
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	30,83	29,18	-1,65
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	885,57	804,96	-80,61
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	8 169,32	0,00	-8 169,32
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	8 703,13	7 758,05	-945,08
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	1 208,14	1 143,86	-64,28

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2024 год	Рассчитано с учетом результатов исполнения предписания ФАС России от 08.12.2023 №СП105278/23 2022 год	Отклонение план 2024
			Утверждено РЭК КО	Утверждено РЭК КО	
1	2	3	4	5	6
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	12 915,27	10 840,45	-2 074,82
1.3.6.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.			0,00
1.3.7.	Теплоэнергия	тыс.руб.			0,00
1.3.8.	Расходы на страхование	тыс.руб.	32 009,51	5 618,94	-26 390,57
1.3.9.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	67 736,25	36 712,48	-31 023,77
1.4.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	55 105,12	1 252,77	-53 852,35
	<b>ИТОГО подконтрольные расходы</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>3 242 717,05</b>	<b>3 192 461,61</b>	<b>-50 255,44</b>
<b>2. Неподконтрольные расходы</b>					
2.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	5 111,58	5 111,58	0,00
2.2.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	30 215,00	30 215,00	0,00
2.3.	Теплоэнергия	тыс.руб.	24 974,96	24 974,96	0,00
2.4.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	615 140,42	615 140,42	0,00
2.5.	Налоги - всего, в том числе:	тыс.руб.	154 330,26	154 330,26	0,00
2.5.1.	Плата за землю	тыс.руб.	1 032,49	1 032,49	0,00
2.5.2.	Налог на имущество	тыс.руб.	149 414,28	149 414,28	0,00
2.5.3.	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.	3 883,49	3 883,49	0,00
2.6.	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб.	639 489,61	784 122,45	144 632,84
2.7.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	2 223,10	2 223,10	0,00
2.8.	Налог на прибыль	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.9.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	820 002,65	820 002,65	0,00
2.10.	Амортизация ОС	тыс.руб.	722 988,54	722 988,54	0,00
2.11.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
	Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей)	тыс.руб.	0,00%	0,00%	0,00
	<b>ИТОГО неподконтрольных расходов</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>3 014 476,12</b>	<b>3 159 108,96</b>	<b>144 632,84</b>
	<b>Расходы на приборы учета</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>265 775,63</b>	<b>265 775,63</b>	<b>0,00</b>
	<b>Экономия потерь</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>16 477,94</b>	<b>16 477,94</b>	<b>0,00</b>
<b>3. Расчёт выпадающих доходов (экономии средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования</b>					
3.1.	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (+) или полученного избытка (-)	тыс.руб.	-936 671,12	-1 031 048,51	-94 377,39
<b>4. Расчёт корректировки НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества</b>					
4.1.	Коэффициент надёжности и качества		0,012	0,012	0,000
4.2.	НВВ отчетного года (с учетом предписания ФАС)	тыс.руб.	6 332 381,23	6 332 381,23	0,000
	<b>Корректировка НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>75 988,57</b>	<b>75 988,57</b>	<b>0,00</b>
	<b>5. Итого НВВ на содержание</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>5 678 764,19</b>	<b>5 678 764,19</b>	<b>0,00</b>
	<b>6. того НВВ на содержание без платы ФСК</b>	<b>тыс.руб.</b>	<b>5 673 652,61</b>	<b>5 673 652,61</b>	<b>0,00</b>
	<b>Расчетная предпринимательская прибыль</b>		<b>321 654,86</b>	<b>321 654,86</b>	<b>0,00</b>
	<b>Итого НВВ на содержание с РИП</b>		<b>6 000 419,05</b>	<b>6 000 419,05</b>	<b>0,00</b>
	<b>Итого НВВ на содержание с РИП без платы ФСК</b>		<b>5 995 307,47</b>	<b>5 995 307,47</b>	<b>0,00</b>
<b>7. Расчёт расходов на оплату потерь электрической энергии в электрических сетях</b>					
7.1.	Объём потерь	млн. кВт.ч.	209,88	209,88	0,00
7.2.	Тариф потерь	руб./	3 594,12	3 594,12	0,00

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2024 год	Рассчитано с учетом результатов исполнения предписания ФАС России от 08.12.2023 №СП1105278/23 2022 год	Отклонение план 2024
			Утверждено РЭК КО	Утверждено РЭК КО	
1	2	3	4	5	6
		тыс.кВт.ч.			
<b>7.3. Итого расходов на оплату потерь</b>		тыс.руб.	754 333,02	754 333,02	0,00
<b>8. Расчёт расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций</b>					
8.1.	Услуги ТСО	тыс. руб.	132 729,04	132 729,04	0,00
8.2.	<b>Итого расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций</b>	тыс.руб.	132 729,04	132 729,04	0,00
<b>9. Итого НВВ</b>		тыс.руб.	6 565 826,25	6 565 826,25	0,00
<b>10. Итого НВВ без платы ФСК</b>		тыс.руб.	6 560 714,67	6 560 714,67	0,00

Таблица 30

Корректировка НВВ 2024 года с учетом результатов деятельности за 2022 год

Показатели		тыс.руб.	тыс.руб.
Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов	$\Delta P P_i$	229 852,47	226 289,14
Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра	$\Delta H P_i$	409 459,10	276 284,97
Корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию	$P O_i$	4 992,93	4 992,93
Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности	$\Delta H B B_i^{сод}$	2 782 054,27	2 782 054,27
Корректировка расходов на приборы учета	$\Delta U_i$	-47 535,83	-47 535,83
<b>Итого выпадающие</b>	$B_i^{инд}$	<b>3 378 822,94</b>	<b>3 242 085,48</b>
Корректировка необходимой валовой выручки на i-тый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на (i-1)-й год	$B_i^{коррИП}$		
Выпадающие расходы с предыдущего периода, в.ч.	$B_i^{распред}$	4 211 463,79	1 423 011,29
Выпадающие расходы с предыдущего периода (экспертное заключение на 2023 г.)		3 669 790,35	881 337,85
Суды (рассмотренные в 2023 году)		541 673,44	541 673,44
Корректировка в связи с частичным исполнением предписания ФАС		-1 911 283,53	
ИПЦ 2023 г		6,00%	6,00%
ИПЦ 2024 г		7,20%	7,20%
<b>Итого выпадающие по формуле 3 МУ 98-Э с учетом ИПЦ</b>		<b>8 354 113,27</b>	<b>5 209 514,68</b>
<b>ИТОГО с учетом корректировке в связи с частичным исполнением предписания ФАС</b>	$B_i$	<b>6 442 829,74</b>	<b>5 209 514,68</b>
Учено 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		936 671,12	1 031 048,51
Перенесено на последующие периоды регулирования	$B_i$	7 379 500,86	6 240 563,19

Величина расходов, подлежащая дополнительному исключению за период 2020 - 2024 гг., составила – 1 138 937,67 тыс. руб. (7 379 500,86 тыс. руб.– 6 240 563,19 тыс. руб.).

Таким образом, величина расходов, связанных с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных в том числе по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.) и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования (Vi), определяемые по формуле (3) пункта 11 Методических указаний 98-э, предлагаемые к учету в последующих периодах регулирования, с учетом исполнения предписания ФАС России от 12.12.2023 № СП/105278/23, Общая величина расходов, подлежащая исключению за период 2020 - 2024 гг. по результатам исполнения предписания ФАС, составит - **3 050 221,20 тыс. руб.**, с учетом суммы расходов в размере 1 911 283,53 тыс. руб., исключенной при расчете тарифов на 2024 год по результатам частичного исполнения предписания ФАС.

$$1\,911\,283,53 \text{ тыс. руб.} + 1\,138\,937,67 \text{ тыс. руб.} = 3\,050\,221,20 \text{ тыс. руб.}$$

Сводный расчет расходов, подлежащих исключению, представлен в таблице.

Таблица 31

Величина исключенных расходов ООО «КЭНК» по результатам исполнения предписания ФАС России от 12.12.2023 №СП105278/23  
(Расходы рассчитаны в соответствии методическими указаниями, утвержденными приказами ФСТ России от 17.02.2012 №98-э и ФСТ России от 18.03.2015 №421-э)

Наименование расходов	Единица измерения	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	Итого 2020-2024
<b>Количество условных единиц</b>	<b>у.е.</b>	<b>-20 322,80</b>	<b>-20 106,60</b>	<b>-20 787,40</b>	<b>-21 997,20</b>	<b>-20 520,82</b>	
Материальные затраты	тыс. руб.	10 206,32	12 284,40	12 427,31	11 467,11	-248 996,24	-202 611,10
Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	30 084,14	31 883,61	32 335,75	32 253,39	-142 403,26	-15 846,37
Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс. руб.	-19 877,82	-19 599,21	-19 908,44	-20 786,28	-106 592,98	-186 764,73
Расходы на оплату труда	тыс. руб.	-208 694,78	-189 318,28	-192 682,05	-212 349,34	475 765,92	-327 278,53
Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс. руб.	-188 013,92	-186 344,44	-189 262,25	-196 952,05	-223 172,77	-983 745,45
Ремонт основных фондов	тыс. руб.	-135 859,12	-134 573,76	-136 682,74	-142 289,57	-152 511,99	-701 917,18
Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс. руб.	-6 899,77	-6 715,80	-6 823,75	-7 183,90	-10 162,26	-37 785,48
Услуги связи	тыс. руб.	-353,96	-246,61	-252,85	-333,52	-1 120,01	-2 306,95
Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс. руб.	-77,48	35,23	33,23	-41,10	-790,67	-840,79
Расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.	-0,16	0,07	0,07	-0,08	-1,65	-1,75
Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс. руб.	-32,30	-26,04	-26,58	-31,70	-80,61	-197,23
Прочие услуги сторонних организаций	тыс. руб.	-6 435,87	-6 478,45	-6 577,62	-6 777,50	-8 169,32	-34 438,76
Расходы на командировки и представительские	тыс. руб.	-443,79	-384,29	-391,57	-445,02	-945,08	-2 609,75
Расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	-6,30	2,86	2,70	-3,35	-64,28	-68,37
Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	-1 214,33	-1 135,13	-1 154,46	-1 247,59	-2 074,82	-6 826,33
Расходы на страхование	тыс. руб.	-20 572,95	-20 663,84	-20 981,15	-21 648,81	-26 390,57	-110 257,32
Другие прочие расходы	тыс. руб.	-23 017,66	-22 874,50	-23 231,28	-24 133,81	-31 023,77	-124 281,02
Подконтрольные расходы из прибыли	тыс. руб.	-42 376,92	-42 647,19	-43 300,23	-44 622,73	-53 852,35	-226 799,42
<b>ИТОГО подконтрольные расходы</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>-428 879,30</b>	<b>-406 025,52</b>	<b>-412 817,24</b>	<b>-442 457,01</b>	<b>-50 255,44</b>	<b>-1 740 434,50</b>
<b>Неподконтрольные расходы</b>							
Плата за аренду имущества и лизинг	тыс. руб.			0,00	-143 351,08		-143 351,08
Налоги, всего	тыс. руб.			0,00	-1 297,19		-1 297,19
Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс. руб.	-63 443,21	-57 552,73	-58 577,21	-64 558,07	144 632,84	-99 498,38
Прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	16 245,56					16 245,56
Налог на прибыль	тыс. руб.				-71 066,37		-71 066,37
Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс. руб.						0,00

Наименование расходов	Единица измерения	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	Итого 2020-2024
Амортизация ОС	тыс. руб.						0,00
Прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.						0,00
<b>ИТОГО неподконтрольные расходы</b>	<b>тыс. руб.</b>	<b>-47 197,65</b>	<b>-57 552,73</b>	<b>-58 577,21</b>	<b>-280 272,71</b>	<b>144 632,84</b>	<b>-298 967,46</b>
Услуги ТСО	тыс. руб.						
Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.						
Приборы учета	тыс. руб.				-114 520,47		-114 520,47
Экономия потерь	тыс. руб.				-311 988,55		-311 988,55
Корректировки НВВ	тыс. руб.			-65 343,59	-12 459,22	-155 377,51	-233 180,32
Корректировка с учетом надежности и качества	тыс. руб.						
Итого к снятию	тыс. руб.	-476 076,97	-463 578,24	-536 738,04	-1 161 697,96	-61 000,04	-2 699 091,30
Итого к снятию с ИПЦ	тыс. руб.	-476 076,97	-956 793,98	-1 534 674,16	-2 788 452,57	-3 050 221,20	<b>-3 050 221,20</b>

Справочно: ИПЦ 2021 г. – 1,036; ИПЦ 2022 г. – 1,043; ИПЦ 2023 г. – 1,06; ИПЦ 2024 г. – 1,072.

Расчет выпадающих с учетом ИПЦ.

2020 г. = -476 076,97 тыс. руб.

2021 г. = (-476 076,97\*1,036)+(-463 578,24) = -956 793,98 тыс. руб.

2022 г. = (-956 793,98\*1,043)+(-536 738,04) = -1 534 674,16 тыс. руб.

2023 г. = (-1 534 674,16\*1,06)+(-1 161 697,96) = -2 788 452,57 тыс. руб.

2024 г. = (-2 788 452,57\*1,072)+(-61 000,04) = -3 050 221,20 тыс. руб.

## Заключение

По результатам исполнения предписания ФАС России от 08.12.2023 № СП/105278/23 экспертной группой РЭК Кузбасса пересмотрена необходимая валовая выручка долгосрочного периода регулирования 2020 - 2024 гг. ООО «КЭНК».

Величина необходимой валовой выручки, предлагаемая экспертами к утверждению, составила:

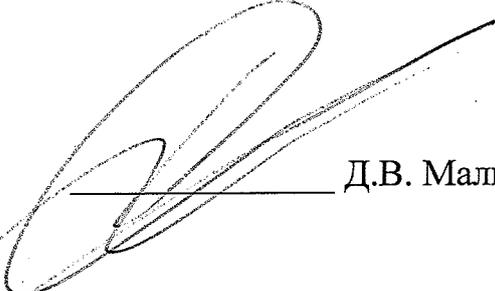
- 2020 год – 5 203 100,78 тыс. руб.;
- 2021 год – 6 155 358,38 тыс. руб.;
- 2022 год – 6 016 166,43 тыс. руб.;
- 2023 год – 6 187 986,62 тыс. руб.;
- 2024 год – 6 000 419,05 тыс. руб.;

Расчет необходимой валовой выручки для ООО «КЭНК» на долгосрочный период 2020-2024 годы представлен в приложении 1 настоящего экспертного заключения.

Приложение:

1. Корректировка расчёта необходимой валовой выручки ООО «КЭНК» на долгосрочный период регулирования 2020 - 2024 гг. во исполнение предписания ФАС.

Председатель

  
Д.В. Малюта

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

  
М. Г. Саврасов

## Приложение 1

### Корректировка расчёта необходимой валовой выручки ООО «КЭНК» на долгосрочный период регулирования 2020 - 2024 гг. во исполнение предписания ФАС

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
1	2	3	4	5	6	7	8
<b>Расчёт коэффициента индексации</b>							
1	ИПЦ	%		3,60%	4,30%	6,00%	7,20%
2	Индекс эффективности операционных расходов	%		5,0%	5,0%	5,0%	5,0%
3	Количество активов	у.е.	63 182,93	65 935,00	68 085,91	69 628,19	71 104,57
4	Индекс изменения количества активов	%		4,36%	3,26%	2,27%	2,12%
5	Коэффициент эластичности затрат по росту активов	%		0,75	0,75	0,75	0,75
6	Итого коэффициент индексации		1,0000	1,0164	1,0151	1,0241	1,0346
<b>I. Подконтрольные расходы</b>							
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	206 509,91	209 886,70	213 062,43	218 207,36	249 837,41
1.1.1.	<i>Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо</i>	<i>тыс.руб.</i>	<i>164 385,86</i>	<i>167 073,85</i>	<i>169 595,39</i>	<i>173 683,98</i>	<i>198 875,38</i>
1.1.2.	<i>Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)</i>	<i>тыс.руб.</i>	<i>42 124,05</i>	<i>42 812,85</i>	<i>43 467,04</i>	<i>44 523,38</i>	<i>50 962,03</i>
	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	2 132 032,04	2 166 894,45	2 199 598,06	2 252 625,75	2 579 350,15
	<i>Среднестатистическая численность</i>	<i>чел.</i>	<i>3 749,48</i>	<i>3 749,48</i>	<i>3 749,45</i>	<i>3 749,45</i>	<i>3 749,45</i>
	<i>Средняя заработная плата</i>	<i>руб./чел. в мес.</i>	<i>47 385,06</i>	<i>48 159,89</i>	<i>48 887,13</i>	<i>50 065,69</i>	<i>57 327,30</i>
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	299 238,54	304 131,61	308 721,67	316 164,30	362 021,28
1.3.1.	<i>Ремонт основных фондов</i>	<i>тыс.руб.</i>	<i>224 344,12</i>	<i>228 012,53</i>	<i>231 453,78</i>	<i>237 033,64</i>	<i>271 413,39</i>
1.3.2.	<i>Оплата работ и услуг сторонних организаций</i>	<i>тыс.руб.</i>	<i>23 585,64</i>	<i>23 971,31</i>	<i>24 333,08</i>	<i>24 919,71</i>	<i>28 534,11</i>
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб.	11 266,60	11 450,83	11 623,65	11 903,87	13 630,43
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	11 629,56	11 819,72	11 998,11	12 287,36	14 069,54
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	24,12	24,51	24,88	25,48	29,18
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	665,36	676,24	686,45	703,00	804,96
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.3.	<i>Расходы на командировки и представительские</i>	<i>тыс.руб.</i>	<i>6 412,63</i>	<i>6 517,49</i>	<i>6 615,85</i>	<i>6 775,34</i>	<i>7 758,05</i>
1.3.4.	<i>Расходы на подготовку кадров</i>	<i>тыс.руб.</i>	<i>945,49</i>	<i>960,95</i>	<i>975,45</i>	<i>998,97</i>	<i>1 143,86</i>

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
1	2	3	4	5	6	7	8
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	8 960,47	9 106,99	9 244,44	9 467,30	10 840,45
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.	4 644,49	4 720,44	4 791,68	4 907,20	5 618,94
1.3.9.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	30 345,70	30 841,90	31 307,38	32 062,14	36 712,48
1.4.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	1 035,51	1 052,44	1 068,32	1 094,07	1 252,77
	Экономически обоснованный уровень расходов	тыс.руб.					
	70% от ЭО уровня	тыс.руб.					
	30% по методу аналогов	тыс.руб.					
<b>ИТОГО подконтрольные расходы (согласно методическим указаниям, утвержденным приказом ФСТ России от 17.02.12012 №98-э 70%-30%)</b>		<b>тыс.руб.</b>	<b>2 638 816,00</b>	<b>2 681 965,21</b>	<b>2 722 450,49</b>	<b>2 788 091,49</b>	<b>3 192 461,61</b>
<b>2. Неподконтрольные расходы</b>							
2.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	3 678,30	3 828,43	4 032,64	4 544,93	5 111,58
2.2.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	29 177,19	25 983,48	25 995,20	33 157,15	30 215,00
2.3.	Теплоэнергия	тыс.руб.	23 296,59	20 282,56	19 465,33	26 581,79	24 974,96
2.4.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	588 933,85	608 082,59	620 396,44	506 108,83	615 140,42
2.5.	Налоги - всего, в том числе:	тыс.руб.	97 675,46	134 965,28	126 643,27	134 327,93	154 330,26
2.5.1.	Плата за землю	тыс.руб.	2 607,45	2 632,98	2 671,09	1 141,56	1 032,49
2.5.2.	Налог на имущество	тыс.руб.	90 618,65	128 630,68	120 204,54	129 240,60	149 414,28
2.5.3.	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.	4 449,36	3 701,62	3 767,64	3 945,77	3 883,49
2.6.	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб.	648 137,74	658 735,91	668 677,81	684 798,23	784 122,45
2.7.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	18 158,24	1 717,67	1 791,53	1 847,90	2 223,10
2.8.	Налог на прибыль	тыс.руб.	152 001,00	123 985,00	0,00	21 238,10	0,00
2.9.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	389 359,61	440 554,22	490 046,65	614 549,12	820 002,65
2.10.	Амортизация ОС	тыс.руб.	493 962,44	701 423,61	655 303,77	584 327,50	722 988,54
2.11.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	22 626,00	0,00	37 776,24	98 055,50	0,00
	Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей)	тыс.руб.	0,51%	0,00%	0,71%	1,87%	0,00%
<b>ИТОГО неподконтрольных расходов</b>		<b>тыс.руб.</b>	<b>2 467 006,42</b>	<b>2 719 558,75</b>	<b>2 650 128,88</b>	<b>2 709 536,98</b>	<b>3 159 108,96</b>
	<b>Расходы на приборы учета</b>	<b>тыс.руб.</b>			<b>109 799,31</b>	<b>130 781,93</b>	<b>265 775,63</b>
	<b>Экономия потерь</b>	<b>тыс.руб.</b>		<b>225 009,74</b>		<b>54 765,33</b>	<b>16 477,94</b>

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
1	2	3	4	5	6	7	8
<b>3. Расчёт выпадающих доходов (экономии средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования</b>							
3.1.	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (+) или полученного избытка (-)	тыс.руб.	36 814,67	463 204,12	471 394,45	104 880,23	-1 031 048,51
<b>4. Расчёт корректировки НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества</b>							
4.1.	Коэффициент надёжности и качества		0,013	0,013	0,012	0,012	0,012
4.2.	НВВ отчетного года	тыс.руб.	4 651 053,19	5 047 735,14	5 199 422,48	6 151 529,82	6 332 381,23
<b>Корректировка НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества</b>		<b>тыс.руб.</b>	<b>60 463,69</b>	<b>65 620,56</b>	<b>62 393,07</b>	<b>73 818,36</b>	<b>75 988,57</b>
5.	Итого НВВ на содержание	тыс.руб.	5 203 100,78	6 155 358,38	6 016 166,20	5 861 874,31	5 678 764,20
6.	Итого НВВ на содержание без платы ФСК	тыс.руб.	5 199 422,48	6 151 529,95	6 012 133,56	5 857 329,38	5 673 652,62
	Расчетная предпринимательская прибыль					326 112,31	321 654,86
	Итого НВВ на содержание с РПП		5 203 100,78	6 155 358,38	6 016 166,20	6 187 986,62	6 000 419,06
	Итого НВВ на содержание с РПП без платы ФСК		5 199 422,48	6 151 529,95	6 012 133,56	6 183 441,69	5 995 307,48
<b>7. Расчёт расходов на оплату потерь электрической энергии в электрических сетях</b>							
7.1.	Объём потерь	млн. кВт.ч.	212,93	212,93	203,19	207,92	209,88
7.2.	Тариф потерь	руб./тыс.кВт.ч.	2 241,57	2 438,96	2 668,44	3 176,03	3 594,12
7.3.	Итого расходов на оплату потерь	тыс.руб.	477 289,14	519 319,96	542 201,13	660 371,64	754 333,02
<b>8. Расчёт расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций</b>							
8.1.	Услуги ТСО	тыс. руб.	4 048 491,27	3 267 754,11	135 371,75	81 357,84	132 729,04
8.2.	Итого расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций	тыс.руб.	4 048 491,27	3 267 754,11	135 371,75	81 357,84	132 729,04
9.	Итого НВВ	тыс.руб.	9 728 881,19	9 942 432,45	6 693 739,08	6 929 716,10	6 565 826,26
10.	Итого НВВ без платы ФСК	тыс.руб.	9 725 202,89	9 938 604,02	6 689 706,44	6 925 171,17	6 560 714,68