

**Региональная энергетическая комиссия
Кузбасса**

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

по материалам, представленным ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИНН 4205109750) для определения величины необходимой валовой выручки и уровня тарифов на услуги по передаче электрической энергии на потребительский рынок на 2024 год

ТОМ 2

**КЕМЕРОВО
2023 год**

1. Оглавление

Корректировка в связи с исполнением предписания ФАС	3
<i>Корректировка в связи с изменением количества у.е.</i>	3
<i>Комплексный анализ экономии расходов ООО «Кузбасская энергосетевая компания», предназначенных для компенсации потерь электрической энергии во исполнение предписания ФАС России</i>	28
Корректировка, связанная с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования	31
<i>Корректировка подконтрольных расходов</i>	33
<i>Корректировка неподконтрольных расходов</i>	52
<i>Корректировка расходов на приборы учета</i>	166
<i>Корректировка необходимой валовой выручки</i>	167
<i>Корректировка с учетом изменения полезного отпуска</i>	169
<i>Корректировка необходимой валовой выручки с учетом изменения инвестиционной программы</i>	171
<i>Неучтенные расходы предыдущих периодов регулирования</i>	222
<i>Расчет итоговой величины корректировки на 2024 год</i>	224
Расчет суммы корректировки НВВ на 2024 год с учетом показателей надежности и качества оказываемых услуг по передаче электрической энергии за 2022 год	227
Расчет расходов (НВВ) на оплату потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям	229
Расчет расходов (НВВ) на оплату услуг территориальных сетевых организаций	236
Компенсации расходов на оплату потерь электроэнергии по пункту 34 Основ ценообразования на 2024 год	237
Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования	246
Заключение	246
Приложения:	249

Корректировка в связи с исполнением предписания ФАС

Корректировка в связи с изменением количества у.е.

Во исполнение п. 3.3. предписания ФАС России от 12.12.2023 № СП/105278/23 (вх. № 7292 от 13.12.2023) экспертами предлагается провести дополнительный анализ статьям «Расходы на оплату труда» и «Отчисления на социальные нужды» за период 2020 - 2023 гг. с последующим исключением выявленных экономически необоснованных расходов, с учетом исполнения представления Прокуратуры Кемеровской области-Кузбасса от 06.12.2023 № Прдс-7/3-172-23/-20320001 в части исключения у ООО «КЭНК» в 2020 году – 20 322,8 у.е., в 2021 году – 20 106,6 у.е., в 2022 году – 20 787, у.е., в 2023 году – 21 997,2 у.е.

Во исполнение представления прокуратуры экспертом технического отдела произведен перерасчет у.е. Количество скорректированных у.е. по годам:

2020 год (план) – 63 182,93 у.е.

2020 год (факт) – 65 935,00 у.е.

2021 год (план) – 65 935,00 у.е.

2021 год (факт) – 68 085,91 у.е.

2022 год (план) – 68 085,91 у.е.

2022 год (факт) – 69 628,19 у.е.

2023 год (план) – 69 628,19 у.е.

Таблица 43

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

ЛЭП	Напряжение, кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	2020 (учтено)			Исключено по представлению прокуратуры			2020 (план) после исключения по представлению прокуратуры		
				Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяженность	Объем условных единиц	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяженность	Объем условных единиц	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяженность	Объем условных единиц
				у/100км	км	у	у/100км	км	у	у/100км	км	у
ВЛЭП	400-500	1	металл	400		0,00	400		0,00	400	0,00	0,00
			ж/бетон	300		0,00	300		0,00	300	0,00	0,00
	330	1	металл	230		0,00	230		0,00	230	0,00	0,00
			ж/бетон	170		0,00	170		0,00	170	0,00	0,00
		2	металл	290		0,00	290		0,00	290	0,00	0,00
			ж/бетон	210		0,00	210		0,00	210	0,00	0,00
	220	1	дерево	260		0,00	260		0,00	260	0,00	0,00
			металл	210		0,00	210		0,00	210	0,00	0,00
			ж/бетон	140		0,00	140		0,00	140	0,00	0,00
			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	140		0,00	140		0,00	140	0,00	0,00

ЛЭП	Напря- жение, кВ	Количе- ство це- пей на опоре	Мате- риал опор	2020 (учтено)			Исключено по представлению про- куратуры			2020 (план) после исключения по представлению прокуратуры		
				Количе- ство услов- ных еди- ниц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протя- женность	Объем услов- ных еди- ниц	Количе- ство услов- ных еди- ниц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протя- женность	Объем услов- ных еди- ниц	Количе- ство услов- ных еди- ниц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протя- женность	Объем услов- ных еди- ниц
				у/100км	км	у	у/100км	км	у	у/100км	км	у
	110-150	1	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
			металл	160		0,00	160		0,00	160	0,00	0,00
		2	ж/бетон	130		0,00	130		0,00	130	0,00	0,00
			металл	190	2,49	4,72	190		0,00	190	2,49	4,72
			ж/бетон	160		0,00	160		0,00	160	0,00	0,00
КЛЭП	220	-	-	3 000		0,00	3 000		0,00	3 000	0,00	0,00
	110	-	-	2 300		0,00	2 300		0,00	2 300	0,00	0,00
ВН, всего				8 780	2,49	4,72	8 780	0,00	0,00	8 780	2,49	4,72
ВЛЭП	35	1	дерево	170	3,08	5,23	170		0,00	170	3,08	5,23
			металл	140	26,81	37,53	140		0,00	140	26,81	37,53
			ж/бетон	120	134,17	161,01	120		0,00	120	134,17	161,01
		2	металл	180	3,67	6,61	180		0,00	180	3,67	6,61
			ж/бетон	150	24,14	36,21	150		0,00	150	24,14	36,21
	1 - 20	-	дерево	160	1,28	2,05	160		0,00	160	1,28	2,05
КЛЭП	20 -35	-	-	470	0,95	4,46	470		0,00	470	0,95	4,46
	3 - 10	-	-	350	1 131,32	3 959,62	350		0,00	350	1 131,32	3 959,620
СН-1, всего				1 230	192,82	251,04	1 230	0,00	0,00	1 230	192,82	251,04
СН-2, всего				760	3 864,15	7 042,52	760	0,00	0,00	760	3 864,15	7 042,523
ВЛЭП	0,4 кВ	-	дерево	260	4,89	12,71	260		0,00	260	4,89	12,71
			дерево на ж/б па- сынках	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
Итого				900	11 320,01	20 159,54	900	0,00	0,00	900	11 320,01	20 159,54
Итого		Всего			15 379,47	27 457,83		0,00	0,00		15 379,47	27 457,83
		ВН			2,49	4,72		0,00	0,00		2,49	4,72
		СН1			192,82	251,04		0,00	0,00		192,82	251,04
		СН2			3 864,15	7 042,52		0,00	0,00		3 864,15	7 042,52
		ИИ			11 320,01	20 159,54		0,00	0,00		11 320,01	20 159,54

Таблица 44

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

Единица измерения	Напряже-ние, кВ	2020 (учтено)			Исключено по представлению прокура-туры			2020 (план) после исключения по пред-ставлению прокуратуры		
		Количе-ство услов-ных еди-ниц (у) на единицу измерения	Количе-ство еди-ниц изме-рения	Объем условных единиц	Количе-ство услов-ных еди-ниц (у) на единицу измерения	Количе-ство еди-ниц изме-рения	Объем условных единиц	Количе-ство услов-ных еди-ниц (у) на единицу измерения	Количе-ство еди-ниц изме-рения	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
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

Единица измерения	Напряже-ние, кВ	2020 (учтено)			Исключено по представлению прокура-туры			2020 (план) после исключения по пред-ставлению прокуратуры		
		Количе-ство услов-ных еди-ниц (у) на единицу измерения	Количе-ство еди-ниц изме-рения	Объем условных единиц	Количе-ство услов-ных еди-ниц (у) на единицу измерения	Количе-ство еди-ниц изме-рения	Объем условных единиц	Количе-ство услов-ных еди-ниц (у) на единицу измерения	Количе-ство еди-ниц изме-рения	Объем условных единиц
	1-20	2,4		0,00	2,4		0,00	2,4	0,00	0,00
Мачтовая (столбо-вая) ТП	1-20	2,5	1 435,00	3 587,50	2,5		0,00	2,5	1 435,00	3 587,50
Однотрансформа-торная ТП, КТП	1-20	2,3	2 007,00	4 616,10	2,3		0,00	2,3	2 007,00	4 616,10
Двухтрансформа-торная ТП, КТП	1-20	3,0	1 199,00	3 597,00	3,0		0,00	3,0	1 199,00	3 597,00
Однотрансформа-торная подстанция 35/0,4 кВ	35	3,5	3,00	10,50	3,5		0,00	3,5	3,00	10,50
	Всего		22 312,00	56 047,90		8 836,00	20 322,80		13 476,00	35 725,10
	ВН		15,00	445,80		0,00	0,00		15,00	445,80
	СН1		127,00	1 999,60		0,00	0,00		127,00	1 999,60
	СН2		22 170,00	53 602,50		8 836,00	20 322,80		13 334,00	33 279,70
	НН		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00

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

Общество находится в долгосрочном периоде регулирования 2020 – 2024 гг., где 2020 год является базовым периодом регулирования.

Для дополнительного анализа статьи «Расходы на оплату труда» за 2020 год экспертом рассчитана нормативная численность в соответствии с Рекомендациями по нормированию труда работников энергетического хозяйства, утвержденными приказом Государственного комитета Российской Федерации по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству от 03.04.2000 № 68 (далее Рекомендации), с учетом количества и состава объектов ЭСХ, рассчитанного экспертом технического отдела во исполнение представления прокуратуры Кемеровской области – Кузбасса. Расчет нормативной численности представлен в таблицах.

Таблица 45

Определение численности рабочих на 2020 год

Показатель	Еди-ница изме-рения	Количе-ственное значение	Норма-тив	Нормативная численность	№ раздела сборника	Пояснения
1	2	3	5	5	6	7
Воздушные линии электропередачи					2.2.1	
(напряжением 6 - 20 кВ)						
Тип опоры:						
металлические,	км	0	5/100	0		
ж/б,	км	2477,73	5/100	123,8865		2477,73 (1-20 кв 110)
деревянные с ж/б приставками	км	253,82	4,5/100	11,4219		253,82 (1-20 кв 140)
деревянные	км	1,28	4,5/100	0,0576		1,28 (1-20 кв 160)

Показатель	Единица измерения	Количественное значение	Норматив	Нормативная численность	№ раздела сборника	Пояснения
1	2	3	5	5	6	7
Воздушные линии электропередачи (напряжением до 1000 В)	км	32,97	3,5/100	1,15395	2.2.2	26,81 (35 кв 140)+3,67 (35 кв 180) +2,49 (110 кв 190)
Тип опоры:						134,17 (35 кв 120) + 24,14 (35 кв 150) + 7697,52 (0,4 кв 150)
металлические,						2333,96 (0,4 кв 220)
ж/б,						3,08 (35 кв 170) + 4,89 (0,4 кв 260)
деревянные с ж/б приставками						1 283,64 (1 кв 270)
деревянные						0,95 (20-35 кВ) + 1 131,32 (3-10 кВ)
Кабельные линии 1 кВ	км	1283,64	3/100	38,5092	2.2.2	
Кабельные линии 6 - 10 кВ	км	1132,27	3,5/100	39,62945		
Концевые кабельные заделки (воронки)	ед.	0	2/10000	0	2.2.3	
Мачтовые трансформаторные подстанции	ед.	1435	2,7/100	38,745	2.2.4	Однотрансформаторные подстанции - 2 007 шт. (1-20 кВт) + 3 (35 кВт)
Закрытые трансформаторные подстанции с одним трансформатором и двухсторонним питанием по высокой стороне	ед.	2010	2,5/100	50,25		
Закрытые трансформаторные подстанции с двумя трансформаторами и двухсторонним питанием по высокой стороне	ед.	1223	3/100	36,69		Двухтрансформаторные подстанции -1 199 шт. 1-20 кВ + 3 шт. 110-150 кВ (раздел подстанции) + 21 шт. 35 кВ (раздел подстанции).
Распределительные и фидерные пункты	ед.	0	1,2/100	0		
Распределительные и фидерные пункты с постоянным дежурством персонала	ед.	0	4/1	0	2.2.5	
Количество комплектов АПВ и АВ	ед.	0	3/100	0		
Количество присоединений на напряжение до 20 кВ с масляным выключателем;	ед.	0	2,5/1000	0	2.2.6	
с выключателем нагрузки;	ед.	0	2/1000	0		
с разъединителем	ед.	0	2/1000	0		
Количество абонентов (потребителей) бытового сектора, в том числе:					2.2.7	
одноэтажная застройка (включая коттеджи независимо от количества этажей);	ед.	0	3,5/10000	0		
многоэтажная застройка	ед.	0	3,2/10000	0		
Количество прочих абонентов (потребителей)	ед.	0	2,6/1000	0	2.2.8	
Количество счетчиков, находящихся в ремонте (приборов учета)	ед.				2.2.9	
Однофазных	ед.	0	2,3/10000	0		
Трехфазных	ед.	0	6/10000	0		
Количество масляных выключателей	3 фазы	1967	9,5/1000	18,6865	2.2.10	масляный выключатель 110 кв - 6 шт. + 35 кВ - 46 шт. + 1 915 шт. 1-20 кВ
Количество выключателей нагрузки и разъединителей	ед.	6742	4/1000	26,968		выключатель нагрузки - 6 742 шт.
Механические мастерские	усл. ед.	63182,93	1/1000	63,18293	2.2.12	
дизельные электростанции до 1000 кВт	ед.	0		0		

Показатель	Единица измерения	Количественное значение	Норматив	Нормативная численность	№ раздела сборника	Пояснения
1	2	3	5	5	6	7
Итого				817,85213		
С учетом коэффициента температурных зон 1,1		899,637343				
С учетом коэф.невыходов 1,12		1007,59				

Таблица 46

Определение численности руководителей, специалистов служащих на 2020 год

Наименование функций управления	Фактор влияния	Единица изм.	Количественное значение фактора	Норматив	Нормативная численность человек	№ раздела сборника	Пояснения
1	2	3	4	5	6	7	8
1. Общее руководство	Среднесписочная численность работников предприятия	чел.	1007,59382	2/100	20,15188	2.1.1	
2. Бухгалтерский учет и финансовая деятельность				3/100	30,22781		
3. Комплектование и учет кадров				0,5/100	5,03797		
4. Материально-техническое снабжение				1/100	10,07594		
5. Контроль за капитальным ремонтом и строительством производственных объектов					-		
6. Общее делопроизводство и хозяйственное обслуживание				0,5/100	5,03797		
7. Организация охраны труда и техники безопасности				1/100	10,07594		
8. Правовое обслуживание				0,5/100	5,03797		
9. Техничко-экономическое планирование, организация труда и заработной платы				1/100	10,075938		
10. Организация сбыта, контроль за рациональным использованием энергии программное обеспечение и системное администрирование техники	Количество абонентов (потребителей) до 10000	ед.		2/10000	0,00000	2.1.2	
11. Программное обеспечение и системное администрирование вычислительной техники	кол. ПК (от 8 до 10)	ед.	0	0	58,3311625	2.1.3	Рассчитано пропорционально численности АУП.
12. Оперативно-диспетчерское обслуживание					98,72333	2.1.4	
До 3200	Количество условных единиц	усл. ед.	0	1/3200	0,00000		
3201 и более	Количество условных единиц	усл. ед.	63 182,93	5/3200	98,72333		

Наименование функций управления	Фактор влияния	Единица изм.	Количественное значение фактора	Норматив	Нормативная численность человек	№ раздела сборника	Пояснения
1	2	3	4	5	6	7	8
13. Организация ремонтно-эксплуатационного обслуживания, средств релейной защиты, автоматики, измерений, телемеханики, электронно-информационных устройств, испытания защитных средств, эксплуатации средств связи	Количество обслуживаемых электроподстанций, МТП, РП, ТП	ед.	4 668,00	1/200	23,34	2.1.5	Однотрансформаторные подстанции - 2 007 шт. Однотрансформаторные подстанции 35/0,4кВ - 3 шт. Двухтрансформаторные подстанции - 1 223 шт. (1 199 шт. 1-20 кВ + 3 шт. 110-150 кВ, 21 шт. 35 кВ). Мачтовые трансформаторные подстанции - 1 435 шт.
14. Организация ремонта силовых трансформаторов, электротехнического оборудования и масляное хозяйство	Количество трансформаторов, находящихся в эксплуатации	ед.	5 942,00	1/250	23,76800	2.1.6	Однотрансформаторные подстанции - 2 010 шт.*1 = 2 010 шт. Двухтрансформаторные подстанции - 1 223 шт.*2 = 2 446 шт. Мачтовые трансформаторные подстанции - 1 435 шт.* 1 = 1 435 шт. Силовой трансформатор 35 кВ - 15 шт. (из 57, остальные 42 в 21-ной подстанции 35 кВ). Силовой трансформатор 1-20 кВ- 36 шт.
15. Организация ремонтно-эксплуатационного обслуживания оборудования, электроэнергетических устройств и сооружений	Район № 1					2.1.7	
	Объем работы района	усл. ед.	63 182,93	1/500	126,36586		
	Среднесписочная численность рабочих района	чел.	0				
	Район № 2						
	Объем работы района	усл. ед.	0		0		
	Среднесписочная численность рабочих района	чел.	0				
	Район № 3						
	Объем работы района	усл. ед.	0		0		
	Среднесписочная численность рабочих района	чел.	0				
	Район № 4						
	Объем работы района	усл. ед.	0		0		
	Среднесписочная численность рабочих района	чел.	0				
16. Организация ремонта электросчетчиков	Количество электросчетчиков, находящихся в ремонте	ед.	0		0	2.1.9	
17. Организация изготовления изделий собственного производства (запасных частей) для ремонтных работ	Среднесписочная численность рабочих службы (участка)	чел.	0		0	2.1.11	

Наименование функций управления	Фактор влияния	Единица изм.	Количественное значение фактора	Норматив	Нормативная численность человек	№ раздела сборника	Пояснения
1	2	3	4	5	6	7	8
Итого:					524,97		

Рекомендации по расчету нормативной численности не включают в себя расчет численности по некоторым функциям. В связи с этим, для осуществления производственно-хозяйственной деятельности, экспертом предлагается дополнительно учесть численность по следующим направлениям:

Электротехническая лаборатория – 73 человека.

Центр обслуживания потребителей – 26 человек.

Автотранспортные участки – 913,3 человек.

Ремонтно-эксплуатационные участки (объекты хоз. назначения) – 203,8 человек.

Административно-хозяйственные участки, склады – 394,7 человек.

Дополнительная численность определена на основании расчета среднего тарифного коэффициента, дополнительно представленного в материалах тарифного дела на 2020 год (приложение в электронном виде к письму от 31.10.2019 № 04/ДЭТ-34/6799 вх. № 5640 от 31.10.2019, т. 3 стр. 322-328).

Таким образом общая численность, предлагаемая экспертом к учету, составляет **3 143,37** человек.

Величина среднемесячной заработной платы определена в экспертном заключении на 2020 год в результате рассмотрения и анализа материалов тарифного дела, представленного Обществу для установления тарифа на 2020 год.

Таблица 47

Расчет расходов на оплату труда ООО «КЭНК» по форме П1.16 на 2020 год

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2020 год
1.	Численность		
1.1	Численность ППП	чел.	4 116,50
2.	Средняя оплата труда		
2.1.	Тарифная ставка рабочего 1 разряда	руб.	8 643,00
2.2.	Дефлятор по заработной плате*		1,015
2.3.	Тарифная ставка рабочего 1 разряда с учетом дефлятора	руб.	8 772,65
2.4.	Средняя степень оплаты		6,00
2.5.	Тарифный коэффициент, соответствующий степени по оплате труда	руб.	1,917
2.6.	Среднемесячная тарифная ставка ППП	руб.	16 816,63

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2020 год
2.7.	Выплаты, связанные с режимом работы с условиями труда 1 работника		
2.7.1.	процент выплаты	%	12,50
2.7.2.	сумма выплат	руб.	2 102,08
2.8.	Текущее премирование		
2.8.1.	процент выплаты	%	50,00
2.8.2.	сумма выплат	руб.	9 459,35
2.9.	Вознаграждение за выслугу лет		
2.9.1.	процент выплаты	%	15,00
2.9.2.	сумма выплат	руб.	2 522,49
2.10.	Выплаты по итогам года		
2.10.1.	процент выплаты	%	33,00
2.10.2.	сумма выплат	руб.	5 549,49
2.11.	Выплаты по районному коэффициенту и северные надбавки		
2.11.1.	процент выплаты	%	30,00
2.11.2.	сумма выплат	руб.	10 935,01
2.12.	Итого среднемесячная оплата труда на 1 работника	руб.	47 385,05
3.	Расчет средств на оплату труда ИПТ (включенного в себестоимость)		2 340 726,82

Подконтрольные расходы на базовый период рассчитываются в соответствии с методическими указаниями, утвержденным приказом ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э. Доля в размере 30 % в базовом уровне подконтрольных расходов составила 751 653,32 тыс. руб. согласно расчету, представленному в экспертном заключении на 2020 год. Экспертом рассчитан базовый уровень подконтрольных расходов на 2020 год с учетом корректировки расходов по статье «Расходы на оплату труда» и статье «Отчисления на социальные нужды» на основании рассчитанной численности - **3 143,37** человек.

Таблица 48

Расчёт необходимой валовой выручки ООО «КЭНК» на 2020 год

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2020 год базовый				
			Утверждено РЭК КО	Доля расходов в НВВ, %	Расходы, рассчитанные в соответствии с приказом ФСТ России от 17.02.12012 № 98-э	Расходы, рассчитанные в соответствии с приказом ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э	Расходы, рассчитанные в соответствии с приказом ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э
1	2	3	4	5	6	7	8
Расчёт коэффициента индексации							
1	ИПЦ	%					
2	Индекс эффективности операционных расходов	%					
3	Количество активов	у.е.	63 182,93				

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2020 год базовый				
			Утверждено РЭК КО	Доля расходов в НВВ, %	Расходы, рассчитан- ные в соот- ветствии с приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э	Расходы, рассчитан- ные в соот- ветствии с приказом ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э	Расходы, рассчитан- ные в соот- ветствии с приказом ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э
1	2	3	4	5	6	7	8
4	Индекс изменения количества активов	%					
5	Коэффициент эластичности затрат по росту активов						
6	Итого коэффициент индексации						
1. Подконтрольные расходы							
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	423 851,66	15,38%	296 696,16	115 628,33	412 324,49
1.1.1.	<i>Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо</i>	<i>тыс.руб.</i>	289 979,46	10,52%	202 985,62	79 107,49	282 093,11
1.1.2.	<i>Работы и услуги производственного ха- рактера (в т.ч. услуги сторонних орга- низаций по содержанию сетей и рас- пределительных устройств)</i>	<i>тыс.руб.</i>	133 872,20	4,86%	93 710,54	36 520,84	130 231,38
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	1 787 384,94	64,87%	1 251 169,45	487 605,32	1 738 774,78
	<i>Среднестатистическая численность</i>	<i>чел.</i>	3 143,37				3 143,37
	<i>Средняя заработная плата</i>	<i>руб./чел. в мес.</i>	47 385,05				46 096,35
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	497 230,87	18,05%	348 061,61	135 646,45	483 708,06
1.3.1.	<i>Ремонт основных фондов</i>	<i>тыс.руб.</i>	360 203,24	13,07%	252 142,27	98 264,80	350 407,06
1.3.2.	<i>Оплата работ и услуг сторонних орга- низаций</i>	<i>тыс.руб.</i>	32 879,73	1,19%	23 015,81	8 969,72	31 985,53
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб.	12 533,24	0,45%	8 773,27	3 419,11	12 192,38
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	12 626,51	0,46%	8 838,55	3 444,56	12 283,11
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информаци- онные услуги	тыс.руб.	26,19	0,0010%	18,33	7,14	25,48
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консульта- ционные услуги	тыс.руб.	752,45	0,03%	526,72	205,27	731,99
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.					
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	6 941,35	0,25%	4 858,94	1 893,63	6 752,57
1.3.3.	<i>Расходы на командировки и представи- ТЕЛЬСКИЕ</i>	<i>тыс.руб.</i>	7 394,92	0,27%	5 176,45	2 017,36	7 193,81
1.3.4.	<i>Расходы на подготовку кадров</i>	<i>тыс.руб.</i>	1 026,54	0,04%	718,58	280,04	998,62
1.3.5.	<i>Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике без- опасности</i>	<i>тыс.руб.</i>	10 973,92	0,40%	7 681,74	2 993,73	10 675,47
1.3.6.	<i>Электроэнергия на хоз. нужды</i>	<i>тыс.руб.</i>					
1.3.7.	<i>Теплоэнергия</i>	<i>тыс.руб.</i>					
1.3.8.	<i>Расходы на страхование</i>	<i>тыс.руб.</i>	27 198,01	0,99%	19 038,61	7 419,72	26 458,33
1.3.9.	<i>Другие прочие расходы</i>	<i>тыс.руб.</i>	57 554,50	2,09%	40 288,15	15 701,08	55 989,24
1.4.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	46 822,02	1,70%	32 775,42	12 773,22	45 548,64
	Экономически обоснованный уровень расходов	тыс.руб.	2 755 289,49				
	70% от ЭО уровня	тыс.руб.	1 928 702,64				
	30% по методу аналогов	тыс.руб.	751 653,32				
ИТОГО подконтрольные расходы			тыс.руб. 2 680 355,97	1,00	1 928 702,64	751 653,32	2 680 355,97
2. Неподконтрольные расходы							

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2020 год базовый				
			Утверждено РЭК КО	Доля расходов в НБВ, %	Расходы, рассчитан- ные в соот- ветствии с приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э	Расходы, рассчитан- ные в соот- ветствии с приказом ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э	Расходы, рассчитан- ные в соот- ветствии с приказом ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э
1	2	3	4	5	6	7	8
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.	528 587,53				528 587,53
2.7.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	1 912,68				1 912,68
2.8.	Налог на прибыль	тыс.руб.	152 001,00				152 001,00
2.9.	Выпадающие доходы по п.87 Основ це- нообразования	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 НБВ на содержание сетей)		тыс.руб.	0,51%				0,51, %
ИТОГО неподконтрольных расходов		тыс.руб.	2 331 210,65				2 331 210,65
Расходы на приборы учета		тыс.руб.					
Экономия потерь		тыс.руб.					
3. Расчёт выпадающих доходов (экономии средств) за исключением выпадающих дохо- дов, учтенных в соответствии с п.87 Основ це- нообразования							
Расходы, связанные с компенсацией незапланиро- ванных расходов (+) или полученного избытка (-)		тыс.руб.	-439 262,27				-439 262,27
4. Расчёт корректировки НБВ в соответствии с параметрами надёжности и качества							
4.1.	Коэффициент надёжности и качества		0,01				0,01
4.2.	НБВ 2018 года	тыс.руб.	4 651 053,19				4 651 053,19
Корректировка НБВ в соответствии с парамет- рами надёжности и качества		тыс.руб.	60 463,69				60 463,69
5.	Итого НБВ на содержание	тыс.руб.	4 632 768,04				4 632 768,04
6.	Итого НБВ на содержание без платы ФСК	тыс.руб.	5 199 422,48				4 629 089,74
7. Расчёт расходов на оплату потерь элетриче- ской энергии в электрических сетях							
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.	Итого расходов на оплату потерь	тыс.руб.	477 289,14				477 289,14
8. Расчёт расходов на оплату услуг территори- альных сетевых организаций							

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2020 год базовый				
			Утверждено РЭК КО	Доля расходов в НВВ, %	Расходы, рассчитан- ные в соот- ветствии с приказом ФСТ России от 17.02.12012 № 98-э	Расходы, рассчитан- ные в соот- ветствии с приказом ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э	Расходы, рассчитан- ные в соот- ветствии с приказом ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э
1	2	3	4	5	6	7	8
8.1.	Услуги ТСО	тыс. руб.	4 048 491,27				4 048 491,27
8.2.	Итого расходов на оплату услуг тер- риториальных сетевых организаций	тыс.руб.	4 048 491,27				4 048 491,27
9.	Итого НВВ	тыс.руб.	9 158 548,45				9 158 548,45
10.	Итого НВВ без платы ФСК	тыс.руб.	9 154 870,15				9 154 870,15

Таблица 49

**Корректировка расчёта необходимой валовой выручки ООО «КЭНК»
за 2020 год во исполнение предписания ФАС России**

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020 год (расчет НВВ до кор- ректировки у.е.)		2020 год (расчет НВВ с уче- том корректировки у.е.)		Отклоне- ние план 2020 год	Отклоне- ние факт 2020 год
			Утверждено РЭК КО	Факт по экс- пертизе (ин- дексация)	Утверждено	Факт по экс- пертизе (ин- дексация)		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Расчёт коэффициента индексации								
1	ИПЦ	%	3,00%	3,00%				
2	Индекс эффективности операционных расходов	%	5,0%	5,0%				
3	Количество активов	у.е.	83 505,73	86 041,60	63 182,93	65 935,00		
4	Индекс изменения коли- чества активов	%	-0,88%					
5	Коэффициент эластично- сти затрат по росту акти- вов	%	0,75	0,75				
6	Итого коэффициент ин- дексации		0,9721	0,9980	1,0000	1,0000		
1. Подконтрольные расходы								
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	392 986,59	0,00	412 324,49	412 324,49		
1.1.1	Сырье, материалы, за- пасные части, инстру- мент, топливо	тыс.руб.	268 863,02		282 093,11	282 093,11		
1.1.2	Работы и услуги произ- водственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержа- нию сетей и распределит- ельных устройств)	тыс.руб.	124 123,57		130 231,38	130 231,38		
	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	2 170 273,99		1 738 774,78	1 738 774,78		
	Среднестатистическая числен- ность	чел.	4 116,50		3 143,37	3 143,37		
	Средняя заработная плата	руб./чел. в мес.	43 934,45		46 096,35	46 096,35		
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	461 022,30		483 708,06	483 708,06		
1.3.1	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	333 973,07	361 080,35	350 407,06	350 407,06		

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020 год (расчет НВВ до кор- ректировки у.е.)		2020 год (расчет НВВ с уче- том корректировки у.е.)		Отклоне- ние план 2020 год	Отклоне- ние факт 2020 год
			Утверждено РЭК КО	Факт по экс- пертизе (ин- дексация)	Утверждено	Факт по экс- пертизе (ин- дексация)		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	30 485,42		31 985,53	31 985,53		
1.3.2 .1.	Услуги связи	тыс.руб.	11 620,56		12 192,38	12 192,38		
1.3.2 .2.	Расходы на услуги вневе- домственной охраны и коммунального хозяй- ства	тыс.руб.	11 707,04		12 283,11	12 283,11		
1.3.2 .3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	24,28		25,48	25,48		
1.3.2 .4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	697,66		731,99	731,99		
1.3.2 .5.	Транспортные услуги	тыс.руб.						
1.3.2 .6.	Прочие услуги сторон- них организаций	тыс.руб.	6 435,87		6 752,57	6 752,57		
1.3.3 +	Расходы на команди- ровки и представитель- ские	тыс.руб.	6 856,42		7 193,81	7 193,81		
1.3.4 +	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	951,79		998,62	998,62		
1.3.5 +	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	10 174,80		10 675,47	10 675,47		
1.3.6 +	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.						
1.3.7 +	Теплоэнергия	тыс.руб.						
1.3.8 +	Расходы на страхование	тыс.руб.	25 217,44		26 458,33	26 458,33		
1.3.9 +	Другие прочие расходы	тыс.руб.	53 363,36		55 989,24	55 989,24		
1.4.	Подконтрольные рас- ходы из прибыли	тыс.руб.	43 412,42		45 548,64	45 548,64		
ИТОГО подконтрольные рас- ходы (согласно методическим указаниям, утвержденных при- казом ФСТ России от 17.02.12012 №98-з 70%-30%)			3 067 695,30	3 149 594,33	2 680 355,97	2 680 355,97	-387 339,33	-81 899,03
2. Неподконтрольные расходы								
2.1.	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс.руб.	3 678,30	3 646,45	3 678,30	3 646,45	0,00	0,00
2.2.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	29 177,19	23 802,49	29 177,19	23 802,49	0,00	0,00
2.3.	Теплоэнергия	тыс.руб.	23 296,59	18 734,97	23 296,59	18 734,97	0,00	0,00
2.4.	Плата за аренду имуще- ства и лизинг	тыс.руб.	588 933,85	608 091,10	588 933,85	608 091,10	0,00	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	0,00
2.5.1 +	Плата за землю	тыс.руб.	2 607,45	2 671,09	2 607,45	2 671,09	0,00	0,00
2.5.2 +	Налог на имущество	тыс.руб.	90 618,65	133 913,96	90 618,65	133 913,96	0,00	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	0,00
2.6.	Отчисления на социаль- ные нужды (ЕСН)	тыс.руб.	711 580,95	609 645,15	528 587,53	609 645,15	-182 993,42	81 057,62
2.7.	Прочие неподконтроль- ные расходы	тыс.руб.	1 912,68	63 160,57	1 912,68	63 160,57	0,00	0,00

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2020 год (расчет НБВ до кор- ректировки у.е.)		2020 год (расчет НБВ с уче- том корректировки у.е.)		Отклоне- ние план 2020 год	Отклоне- ние факт 2020 год
			Утверждено РЭК КО	Факт по экс- пертизе (ин- дексация)	Утверждено	Факт по экс- пертизе (ин- дексация)		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
2.8.	Налог на прибыль	тыс.руб.	152 001,00	0,00	152 001,00	0,00	0,00	0,00
2.9.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразо- вания	тыс.руб.	389 359,61	346 746,45	389 359,61	346 746,45	0,00	0,00
2.10.	Амортизация ОС	тыс.руб.	493 962,44	677 727,18	493 962,44	677 727,18	0,00	0,00
2.11.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	22 626,00		22 626,00		0,00	0,00
	Проверка прибыли на ка- питальные вложения (не более 12% от НБВ на со- держание сетей)	тыс.руб.	0,51%		0,59%		0,00	0,00
ИТОГО неподконтрольных расходов		тыс.руб.	2 514 204,07	2 491 907,05	2 331 210,65	2 491 907,05	-182 993,42	81 057,62
Расчетная предприниматель- ская прибыль		тыс.руб.						
Расходы на приборы учета		тыс.руб.		5 438,59		5 438,59	0,00	0,00
Экономия потерь		тыс.руб.		0,00		0,00	0,00	0,00
3. Расчёт выпадающих доходов (экономии средств) за исклю- чением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования								
3.1.	Расходы, связанные с компенсацией незаплани- рованных расходов (+) или полученного избытка (-)	тыс.руб.	-439 262,27	-439 262,27	-439 262,27	-439 262,27	0,00	0,00
4. Расчёт корректировки НБВ в соответствии с параметрами надёжности и качества								
4.1.	Коэффициент надёжно- сти и качества		0,01	0,01	0,013	0,013	0,000	0,00
4.2.	НБВ отчетного года	тыс.руб.	4 651 053,19	4 651 053,19	4 651 053,19	4 651 053,19	0,000	0,00
Корректировка НБВ в соответ- ствии с параметрами надёжно- сти и качества		тыс.руб.	60 463,69	60 463,69	60 463,69	60 463,69	0,00	0,00
5.	Итого НБВ на содержа- ние	тыс.руб.	5 203 100,79	5 268 141,39	4 632 768,04	4 798 903,03	-570 332,75	-841,41
6.	Итого НБВ на содержа- ние без платы ФСК	тыс.руб.	5 199 422,50	5 264 494,94	4 629 089,74	4 795 256,58	-570 332,75	-841,41
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	0,00
7.2.	Тариф потерь	руб./тыс. кВт.ч.	2 241,57	2 582,96	2 241,57	2 582,96	0,00	0,00
7.3.	Итого расходов на оплату потерь	тыс.руб.	477 289,14	478 050,34	477 289,14	478 050,34	0,00	0,00
8. Расчёт расходов на оплату услуг территориальных сете- вых 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	0,00
8.2.	Итого расходов на оплату услуг террито- риальных сетевых ор- ганизаций	тыс.руб.	4 048 491,27	3 871 881,09	4 048 491,27	3 871 881,09	0,00	0,00
9.	Итого НБВ	тыс.руб.	9 728 881,21	9 618 072,82	9 158 548,45	9 148 834,46	-570 332,75	-841,41
10.	Итого НБВ без платы ФСК	тыс.руб.	9 725 202,91	9 614 426,37	9 154 870,15	9 145 188,01	-570 332,76	-841,41

Для выявленных экономически необоснованных расходов экспертом выполнен расчет корректировки ΔПР по статье «Расходы на оплату труда», расчет корректировки ΔНР по статье «Отчисления на социальные нужды», а также расчет корректировки ΔНВВ по выручке за 2020 год с учетом корректировки у.е.

Корректировка подконтрольных расходов

По данным экспертного заключения на 2022 год при расчете расходов, связанных с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка за 2020 год, экспертом произведен расчет корректировки подконтрольных расходов ΔПР на сумму 81 899,04 тыс. руб.

Согласно п. 11 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э (далее Методические указания № 98-э) корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов не рассчитывается для случаев, если год (i-2) является первым годом долгосрочного периода регулирования.

В связи с тем, что 2020 год является для Общества первым для долгосрочного периода регулирования 2020-2024 гг. расходы в размере **81 899,04** тыс. руб. подлежат исключению из НВВ при расчете тарифа на 2024 год.

Корректировка неподконтрольных расходов по статье «Отчисления на социальные нужды»

Величина плановых расходов по статье «Отчисления на социальные нужды» до корректировки у.е. учтена в НВВ 2020 года в размере 711 580,95 тыс. руб. Величина плановых расходов по статье «Отчисления на социальные нужды» с учетом корректировки у.е. определена для НВВ 2020 года в размере 528 578,53 тыс. руб. Корректировка плановых расходов составила (-182 993,42) тыс. руб.

По данным экспертного заключения на 2022 год фактические расходы за 2020 год по статье «Отчисления на социальные нужды» учтены в размере 609 645,15 тыс. руб.

Величина плановых расходов по статье «Отчисления на социальные нужды» с учетом корректировки у.е. определена для НВВ 2020 года в размере 528 578,53 тыс. руб.

При расчете расходов, связанных с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка за 2020 год, экспертом произведен расчет корректировки по статье «Отчисления на социальные нужды» на сумму (-101 935,80) тыс. руб.

Корректировка фактических расходов составила 182 993,42 тыс. руб.

$$609\,645,15 - 528\,587,53 - (-101\,935,80) = 182\,993,42 \text{ тыс. руб.}$$

Таким образом, общая корректировка по статье «Отчисления на социальные нужды» за 2020 год составила **0,00** тыс. руб.

Корректировка НВВ (по выручке)

По данным экспертного заключения на 2022 год величина фактической выручки по виду деятельности «Передача электрической энергии» за 2020 год составила 9 050 120,50 тыс. руб.

Величина плановой НВВ с учетом корректировки у.е. определена для 2020 года в размере 9 158 548,45 тыс. руб.

Величина корректировке составила 108 427,95 тыс. руб.

При расчете расходов, связанных с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка за 2020 год, экспертом произведен расчет корректировки по выручке на сумму 678 760,69 тыс. руб.

Величина корректировка НВВ по выручке с учетом изменения у.е., подлежащая исключению из НВВ при расчете тарифа на 2024 год составила **(-570 332,74)** тыс. руб.

$$9\,050\,120,50 - 9\,158\,548,45 - 678\,760,69 = (-570\,332,74) \text{ тыс. руб.}$$

Общая величина корректировки НВВ при расчете тарифа на 2024 год, подлежащая исключению за 2020 год, составила (-652 231,78) тыс. руб.

Таблица 50

Корректировка расчёта необходимой валовой выручки ООО «КЭНК» за 2021 год во исполнение предписания ФАС России

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2021 год (расчет НВВ до корректировки у.е.)		2021 год (расчет НВВ с учетом корректировки у.е.)		Отклонение план 2021 год	Отклонение факт 2021 год
			Утверждено РЭК КО	Факт по экспертизе (индексация)	Утверждено	Факт по экспертизе (индексация)		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Расчёт коэффициента индексации								
1	ИПЦ	%	3,60%	6,70%	3,60%	6,70%		
2	Индекс эффективности операционных расходов	%	5,0%	5,0%	5,0%	5,0%		
3	Количество активов	у.е.	86 041,60	88 873,31	65 935,00	68 085,91		
4	Индекс изменения количества активов	%	3,04%	3,29%	4,36%	3,26%		

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2021 год (расчет НВВ до корректировки у.е.)		2021 год (расчет НВВ с учетом корректировки у.е.)		Отклонение план 2021 год	Отклонение факт 2021 год
			Утверждено РЭК КО	Факт по экспертизе (индексация)	Утверждено	Факт по экспертизе (индексация)		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
5	Коэффициент эластичности затрат по росту активов	%	0,75	0,75	0,75	0,75		
6	Итого коэффициент индексации		1,0066	1,0387	1,016352	1,0385		
1. Подконтрольные расходы								
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	0,00	389 213,16	419 066,71	428 178,46		
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.		251 452,85	286 705,82	292 939,65		
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.		137 760,31	132 360,89	135 238,81		
	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	2 356 212,63	2 072 179,31	1 767 206,75	1 805 631,05		
	Среднестатистическая численность	чел.	4 116,50	4 034,90	3 143,37	3 143,37		
	Средняя заработная плата	руб./чел. в мес.	47 698,54	42 797,00	46 850,11	47 868,77		
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	362 586,28	486 034,68	491 617,52	502 306,74		
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	362 586,28	363 320,02	356 136,82	363 880,29		
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.		31 230,32	32 508,55	33 215,38		
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб.		11 019,92	12 391,75	12 661,18		
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.		14 248,36	12 483,96	12 755,40		
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.		709,81	25,90	26,46		
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.		752,23	743,96	760,14		
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.						
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.		4 500,00	6 862,99	7 012,21		
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.		4 138,33	7 311,44	7 470,41		
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.		597,46	1 014,95	1 037,02		
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.		9 270,76	10 850,03	11 085,94		
1.3.6.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.						
1.3.7.	Теплоэнергия	тыс.руб.						
1.3.8.	Расходы на страхование	тыс.руб.		14 819,68	26 890,97	27 475,66		
1.3.9.	Другие прочие расходы	тыс.руб.		62 658,11	56 904,76	58 142,04		
1.4.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.		27 910,28	46 293,44	47 300,00		
ИТОГО подконтрольные расходы		тыс.руб.	3 087 990,59	2 975 337,43	2 724 184,43	2 783 416,24	-363 806,17	59 231,82
2. Неподконтрольные расходы								
2.1.	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс.руб.	3 828,43	3 877,33	3 828,43	3 877,33	0,00	0,00
2.2.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	25 983,48	25 792,62	25 983,48	25 792,62	0,00	0,00
2.3.	Теплоэнергия	тыс.руб.	20 282,56	21 106,02	20 282,56	21 106,02	0,00	0,00

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2021 год (расчет НВВ до корректировки у.е.)		2021 год (расчет НВВ с учетом корректировки у.е.)		Отклонение план 2021 год	Отклонение факт 2021 год
			Утверждено РЭК КО	Факт по экспертизе (индексация)	Утверждено	Факт по экспертизе (индексация)		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
2.4.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	608 082,59	609 965,98	608 082,59	609 965,98	0,00	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	0,00
2.5.1.	Плата за землю	тыс.руб.	2 632,98	1 141,56	2 632,98	1 141,56	0,00	0,00
2.5.2.	Налог на имущество	тыс.руб.	128 630,68	167 411,31	128 630,68	167 411,31	0,00	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	0,00
2.6.	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб.	716 288,64	625 575,51	537 230,85	625 575,51	-179 057,79	88 344,66
2.7.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	1 717,67	94 773,11	1 717,67	94 773,11	0,00	0,00
2.8.	Налог на прибыль	тыс.руб.	123 985,00	92 304,47	123 985,00	92 304,47	0,00	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	0,00
2.10.	Амортизация ОС	тыс.руб.	701 423,61	721 303,42	701 423,61	721 303,42	0,00	0,00
2.11.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей)	тыс.руб.	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00	0,00
ИТОГО неподконтрольных расходов		тыс.руб.	2 777 111,48	3 051 146,74	2 598 053,69	3 051 146,74	-179 057,79	88 344,66
Расчетная предпринимательская прибыль		тыс.руб.						
Расходы на приборы учета		тыс.руб.		38 671,64		38 671,64	0,00	0,00
Экономия потерь		тыс.руб.	225 009,74	225 009,74	225 009,74	225 009,74	0,00	0,00
3. Расчёт выпадающих доходов (экономии средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования								
3.1.	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (+) или полученного избытка (-)	тыс.руб.	-374,12	-374,12	-374,12	-374,12	0,00	0,00
4. Расчёт корректировки НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества								
4.1.	Коэффициент надёжности и качества		0,01	0,01	0,013	0,013	0,000	0,00
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	0,00
Корректировка НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества		тыс.руб.	65 620,56	65 620,56	65 620,56	65 620,56	0,00	0,00
5.	Итого НВВ на содержание	тыс.руб.	6 155 358,25	6 355 411,99	5 612 494,29	6 163 490,80	-542 863,95	147 576,48
6.	Итого НВВ на содержание без платы ФСК	тыс.руб.	6 151 529,82	6 351 534,66	5 608 665,86	6 159 613,47	-542 863,95	147 576,48
7. Расчёт расходов на оплату потерь электрической энергии в электрических сетях								
7.1.	Объём потерь	млн. кВт.ч.	212,93	187,72	212,93	187,72	0,00	0,00
7.2.	Тариф потерь	руб./тыс. кВт.ч.	2 438,96	2 891,50	2 438,96	2 891,50	0,00	0,00
7.3.	Итого расходов на оплату потерь	тыс.руб.	519 319,96	542 798,32	519 319,96	542 798,32	0,00	0,00

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2021 год (расчет НВВ до корректировки у.е.)		2021 год (расчет НВВ с учетом корректировки у.е.)		Отклонение план 2021 год	Отклонение факт 2021 год
			Утверждено РЭК КО	Факт по экспертизе (индексация)	Утверждено	Факт по экспертизе (индексация)		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
8. Расчёт расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций								
8.1.	Услуги ТСО	тыс. руб.	3 267 754,11	2 986 478,29	3 267 754,11	2 986 478,29	0,00	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	0,00
9.	Итого НВВ	тыс.руб.	9 942 432,32	9 884 688,60	9 399 568,36	9 692 767,41	-542 863,95	147 576,48
10.	Итого НВВ без платы ФСК	тыс.руб.	9 938 603,89	9 880 811,27	9 395 739,93	9 688 890,08	-542 863,95	147 576,48

Для выявленных экономически необоснованных расходов экспертом выполнен расчет корректировки ΔПР по статье «Расходы на оплату труда», расчет корректировки ΔНР по статье «Отчисления на социальные нужды», а также расчет корректировки ΔНВВ по выручке за 2021 год с учетом корректировки у.е.

Корректировка подконтрольных расходов

Величина плановых расходов по статье «Расходы на оплату труда» с учетом корректировки у.е. на 2021 год составила 2 724 184,43 тыс. руб. Величина фактических расходов по статье «Расходы на оплату труда», рассчитанная с применением коэффициента индексации с учетом изменения фактических значений параметров расчета тарифа, а также с учетом корректировки у.е. за 2021 год составила 2 783 416,24 тыс. руб. Корректировка подконтрольных расходов ΔПР составила 59 231,82 тыс. руб.

По данным экспертного заключения на 2023 год при расчете расходов, связанных с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка за 2021 год, экспертом произведен расчет корректировки подконтрольных расходов ΔПР на сумму 98 332,88 тыс. руб.

Величина корректировка подконтрольных расходов ΔПР, с учетом изменения у.е., подлежащая исключению из НВВ при расчете тарифа на 2024 год составила (-39 101,06) тыс. руб.

Корректировка неподконтрольных расходов по статье «Отчисления на социальные нужды»

Величина плановых расходов по статье «Отчисления на социальные нужды» до корректировки у.е. учтена в НВВ 2021 года в размере 716 288,64 тыс. руб. Величина

плановых расходов по статье «Отчисления на социальные нужды» с учетом корректировки у.е. определена для НВВ 2021 года в размере 537 230,85 тыс. руб. Корректировка плановых расходов составила (-179 057,79) тыс. руб.

По данным экспертного заключения на 2023 год фактические расходы за 2021 год по статье «Отчисления на социальные нужды» учтены в размере 625 575,51 тыс. руб.

Величина плановых расходов по статье «Отчисления на социальные нужды» с учетом корректировки у.е. определена для НВВ 2020 года в размере 537 230,85 тыс. руб.

При расчете расходов, связанных с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка за 2021 год, экспертом произведен расчет корректировки по статье «Отчисления на социальные нужды» на сумму (-90 713,13) тыс. руб.

Корректировка фактических расходов по статье «Отчисления на социальные нужды» составила 179 057,79 тыс. руб.

$$625\,575,51 - 537\,230,85 - (-90\,713,13) = 179\,057,79 \text{ тыс. руб.}$$

Таким образом, общая корректировка по статье «Отчисления на социальные нужды» за 2021 год составила **0,00** тыс. руб.

Корректировка НВВ (по выручке)

По данным экспертного заключения на 2023 год величина фактической выручки по виду деятельности «Передача электрической энергии» за 2021 год составила 8 857 210,00 тыс. руб.

Величина плановой НВВ с учетом корректировки у.е. определена для 2021 года в размере 9 399 568,36 тыс. руб.

Величина корректировке составила 542 358,36 тыс. руб.

При расчете расходов, связанных с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка за 2021 год, экспертом произведен расчет корректировки по выручке на сумму 1 108 700,68 тыс. руб.

Величина корректировка НВВ по выручке с учетом изменения у.е. подлежащая исключению из НВВ при расчете тарифа на 2024 год составила **(-566 342,32)** тыс. руб.

$$9\,399\,568,36 - 8\,857\,210,00 - 1\,108\,700,68 = (-566\,342,32) \text{ тыс. руб.}$$

Общая величина корректировки, подлежащая исключению из НВВ при расчете тарифа на 2024 год, составила (-605 443,38) тыс. руб.

Таблица 51

Корректировка расчёта необходимой валовой выручки ООО «КЭНК» за 2022 год во исполнение предписания ФАС России

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2022 год (расчет НВВ до корректи- ровки у.е.)	2022 год (расчет НВВ с учетом корректи- ровки у.е.)	Отклонение план 2022 год
			Утверждено РЭК КО	Утверждено РЭК КО	
1	2	3	4	5	6
Расчёт коэффициента индексации					
1	ИПЦ	%	4,30%	4,30%	
2	Индекс эффективности операционных рас- ходов	%	5,0%	5,0%	
3	Количество активов	у.е.	88 873,31	68 085,91	
4	Индекс изменения количества активов	%	3,29%	3,26%	
5	Коэффициент эластичности затрат по росту активов	%	0,75	0,75	
6	Итого коэффициент индексации		1,0153	1,015092	
1. Подконтрольные расходы					
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	401 642,94	425 391,43	
1.1.1.	<i>Сырье, материалы, запасные части, ин- струмент, топливо</i>	тыс.руб.	274 785,29	291 032,90	
1.1.2.	<i>Работы и услуги производственного харак- тера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)</i>	тыс.руб.	126 857,65	134 358,53	
	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	2 218 078,84	1 793 878,12	
	<i>Среднестатистическая численность</i>	чел.	4 116,50	3 143,37	
	<i>Средняя заработная плата</i>	руб./чел. в мес.	44 902,20	47 557,19	
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	471 177,28	499 037,21	
1.3.1.	<i>Ремонт основных фондов</i>	тыс.руб.	341 329,53	361 511,78	
1.3.2.	<i>Оплата работ и услуг сторонних организа- ций</i>	тыс.руб.	31 156,91	32 999,19	
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб.	11 876,53	12 578,77	
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	11 964,91	12 672,37	
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информаци- онные услуги	тыс.руб.	24,81	26,29	
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультацион- ные услуги	тыс.руб.	713,03	755,19	
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.			
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	6 577,63	6 966,57	
1.3.3.	<i>Расходы на командировки и представитель- ские</i>	тыс.руб.	7 007,45	7 421,79	
1.3.4.	<i>Расходы на подготовку кадров</i>	тыс.руб.	972,76	1 030,27	
1.3.5.	<i>Расходы на обеспечение нормальных усло- вий труда и мер по технике безопасности</i>	тыс.руб.	10 398,92	11 013,78	
1.3.6.	<i>Электроэнергия на хоз. нужды</i>	тыс.руб.			
1.3.7.	<i>Теплоэнергия</i>	тыс.руб.			
1.3.8.	<i>Расходы на страхование</i>	тыс.руб.	25 772,91	27 296,82	
1.3.9.	<i>Другие прочие расходы</i>	тыс.руб.	54 538,80	57 763,59	
1.4.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	44 368,67	46 992,12	
ИТОГО подконтрольные расходы		тыс.руб.	3 135 267,73	2 765 298,88	-369 968,85

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2022 год (расчет НВВ до корректи- ровки у.е.)	2022 год (расчет НВВ с учетом корректи- ровки у.е.)	Отклонение план 2022 год
			Утверждено РЭК КО	Утверждено РЭК КО	
1	2	3	4	5	6
2. Неподконтрольные расходы					
2.1.	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс.руб.	4 032,64	4 032,64	
2.2.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	25 995,20	25 995,20	
2.3.	Теплоэнергия	тыс.руб.	19 465,33	19 465,33	
2.4.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	620 396,44	620 396,44	
2.5.	Налоги - всего, в том числе:	тыс.руб.	126 643,27	126 643,27	
2.5.1.	Плата за землю	тыс.руб.	2 671,09	2 671,09	
2.5.2.	Налог на имущество	тыс.руб.	120 204,54	120 204,54	
2.5.3.	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.	3 767,64	3 767,64	
2.6.	Отчисления на социальные нужды (ЕЧН)	тыс.руб.	727 255,02	545 338,95	
2.7.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	1 791,53	1 791,53	
2.8.	Налог на прибыль	тыс.руб.	0,00	0,00	
2.9.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценооб- разования	тыс.руб.	490 046,65	490 046,65	
2.10.	Амортизация ОС	тыс.руб.	655 303,77	655 303,77	
2.11.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	37 776,24	37 776,24	
	Проверка прибыли на капитальные вложе- ния (не более 12% от НВВ на содержание сетей)	тыс.руб.	0,67%	0,74%	
ИТОГО неподконтрольных расходов		тыс.руб.	2 708 706,09	2 526 790,02	-181 916,07
Расчетная предпринимательская прибыль		тыс.руб.			
Расходы на приборы учета		тыс.руб.	109 799,31	109 799,31	0,00
Экономия потерь		тыс.руб.	316 214,80	316 214,80	0,00
3. Расчёт выпадающих доходов (экономии средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соот- ветствии с п.87 Основ ценообразования					
3.1.	Расходы, связанные с компенсацией неза- планированных расходов (+) или получен- ного избытка (-)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
4. Расчёт корректировки НВВ в соответствии с па- раметрами надёжности и качества					
4.1.	Коэффициент надёжности и качества		0,012	0,012	0,000
4.2.	НВВ отчетного года	тыс.руб.	5 199 422,48	5 199 422,48	0,000
Корректировка НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества		тыс.руб.	62 393,07	62 393,07	0,00
5.	Итого НВВ на содержание	тыс.руб.	6 332 381,00	5 780 496,08	-551 884,92
6.	Итого НВВ на содержание без платы ФСК	тыс.руб.	6 328 348,36	5 776 463,44	-551 884,92
7. Расчёт расходов на оплату потерь электрической энергии в электрических сетях					
7.1.	Объём потерь	млн. кВт.ч.	203,19	203,19	0,00
7.2.	Тариф потерь	руб./тыс. кВт.ч.	3 348,71	3 348,71	0,00
7.3.	Итого расходов на оплату потерь	тыс.руб.	680 427,64	680 427,64	0,00
8. Расчёт расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций					
8.1.	Услуги ТСО	тыс. руб.	135 371,75	135 371,75	0,00

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2022 год (расчет НВВ до корректи- ровки у.е.)	2022 год (расчет НВВ с учетом корректи- ровки у.е.)	Отклонение план 2022 год
			Утверждено РЭК КО	Утверждено РЭК КО	
1	2	3	4	5	6
8.2.	Итого расходов на оплату услуг террито- риальных сетевых организаций	тыс.руб.	135 371,75	135 371,75	0,00
9.	Итого НВВ	тыс.руб.	7 148 180,39	6 596 295,47	-551 884,92
10.	Итого НВВ без платы ФСК	тыс.руб.	7 144 147,75	6 592 262,83	-551 884,92

Расчет корректировки подконтрольных расходов ΔПР, расчет корректировки ΔНР, а также расчет корректировки ΔНВВ по выручке за 2022 год произведен в настоящем экспертном заключении по статье «Корректировка, связанная с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования».

Таблица 52

Корректировка расчёта необходимой валовой выручки ООО «КЭНК» за 2023 год во исполнение предписания ФАС России

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2023 год (расчет НВВ до корректи- ровки у.е.)	2023 год (расчет НВВ с учетом корректи- ровки у.е.)	Отклонение план 2023 год
			Утверждено РЭК КО	Утверждено РЭК КО	
1	2	3	4	5	6
Расчёт коэффициента индексации					
1	ИПЦ	%	6,00%	6,00%	
2	Индекс эффективности операционных рас- ходов	%	5,0%	5,0%	
3	Количество активов	у.е.	91 625,39	69 628,19	
4	Индекс изменения количества активов	%	3,10%	2,27%	
5	Коэффициент эластичности затрат по росту активов	%	0,75	0,75	
6	Итого коэффициент индексации		1,0304	1,0241	
1. Подконтрольные расходы					
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	413 848,88	435 646,72	
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, ин- струмент, топливо	тыс.руб.	283 136,02	298 049,09	
1.1.2.	Работы и услуги производственного харак- тера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределитель- ных устройств)	тыс.руб.	130 712,86	137 597,63	
	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	2 285 486,25	1 837 124,76	
	Среднестатистическая численность	чел.	4 116,50	3 143,37	
	Средняя заработная плата	руб./чел. в мес.	46 266,78	48 703,69	
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	485 496,35	511 067,96	

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2023 год (расчет НВВ до корректи- ровки у.е.)	2023 год (расчет НВВ с учетом корректи- ровки у.е.)	Отклонение план 2023 год
			Утверждено РЭК КО	Утверждено РЭК КО	
1	2	3	4	5	6
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	351 702,53	370 227,07	
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организа- ций	тыс.руб.	32 103,78	33 794,73	
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб.	12 237,45	12 882,02	
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	12 328,53	12 977,87	
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информацион- ные услуги	тыс.руб.	25,57	26,92	
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультацион- ные услуги	тыс.руб.	734,70	773,40	
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.			
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	6 777,53	7 134,52	
1.3.3.	Расходы на командировки и представи- тельские	тыс.руб.	7 220,40	7 600,71	
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	1 002,32	1 055,11	
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных усло- вий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	10 714,94	11 279,30	
1.3.6.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.			
1.3.7.	Теплоэнергия	тыс.руб.			
1.3.8.	Расходы на страхование	тыс.руб.	26 556,15	27 954,89	
1.3.9.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	56 196,23	59 156,15	
1.4.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	45 717,03	48 125,00	
ИТОГО подконтрольные расходы		тыс.руб.	3 230 548,51	2 831 964,44	-398 584,07
2. Неподконтрольные расходы					
2.1.	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс.руб.	4 544,93	4 544,93	
2.2.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	33 157,15	33 157,15	
2.3.	Теплоэнергия	тыс.руб.	26 581,79	26 581,79	
2.4.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	649 459,91	649 459,91	
2.5.	Налоги - всего, в том числе:	тыс.руб.	135 625,12	135 625,12	
2.5.1.	Плата за землю	тыс.руб.	2 438,75	2 438,75	
2.5.2.	Налог на имущество	тыс.руб.	129 240,60	129 240,60	
2.5.3.	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.	3 945,77	3 945,77	
2.6.	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб.	749 356,30	558 485,93	
2.7.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	1 847,90	1 847,90	
2.8.	Налог на прибыль	тыс.руб.	92 304,47	92 304,47	
2.9.	Выпадающие доходы по п.87 Основ цено- образования	тыс.руб.	614 549,12	614 549,12	
2.10.	Амортизация ОС	тыс.руб.	584 327,50	584 327,50	
2.11.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	98 055,50	98 055,50	
	Проверка прибыли на капитальные вложе- ния (не более 12% от НВВ на содержание сетей)	тыс.руб.	1,84%	2,08%	
ИТОГО неподконтрольных расходов		тыс.руб.	2 989 809,69	2 798 939,32	-190 870,37
Расчетная предпринимательская прибыль			326 024,90	296 552,17	-29 472,73
Расходы на приборы учета		тыс.руб.	245 302,40	245 302,40	0,00
Экономия потерь		тыс.руб.	366 753,88	366 753,88	0,00

№п/п	Показатель	Ед. изм.	2023 год (расчет НВВ до корректи- ровки у.е.)	2023 год (расчет НВВ с учетом корректи- ровки у.е.)	Отклонение план 2023 год
			Утверждено РЭК КО	Утверждено РЭК КО	
1	2	3	4	5	6
3. Расчёт выпадающих доходов (экономии средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования					
3.1.	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (+) или полученного избытка (-)	тыс.руб.	-1 046 106,57	-1 046 106,57	0,00
4. Расчёт корректировки НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества					
4.1.	Коэффициент надёжности и качества		0,012	0,012	0,000
4.2.	НВВ отчетного года	тыс.руб.	6 151 529,82	6 151 529,82	0,000
Корректировка НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества		тыс.руб.	73 818,36	73 818,36	0,00
5.	Итого НВВ на содержание	тыс.руб.	6 186 151,17	5 567 223,99	-589 454,44
6.	Итого НВВ на содержание без платы ФСК	тыс.руб.	6 181 606,24	5 562 679,06	-589 454,44
7. Расчёт расходов на оплату потерь электрической энергии в электрических сетях					
7.1.	Объём потерь	млн. кВт.ч.	207,92	207,92	0,00
7.2.	Тариф потерь	руб./тыс. кВт.ч.	3 176,03	3 176,03	0,00
7.3.	Итого расходов на оплату потерь	тыс.руб.	660 371,64	660 371,64	0,00
8. Расчёт расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций					
8.1.	Услуги ТСО	тыс. руб.	83 193,50	83 193,50	0,00
8.2.	Итого расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций	тыс.руб.	83 193,50	83 193,50	0,00
9.	Итого НВВ	тыс.руб.	6 929 716,31	6 310 789,13	-589 454,44
10.	Итого НВВ без платы ФСК	тыс.руб.	6 925 171,38	6 306 244,20	-589 454,44

Расчет корректировки подконтрольных расходов ΔПР, расчет корректировки ΔНР, а также расчет корректировки ΔНВВ по выручке за 2023 год будет произведен при расчете тарифа на 2025 год по статье «Корректировка, связанная с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования».

В связи с изменением величины НВВ на 2023 год экспертом произведена корректировка расходов по статье «Расчетная предпринимательская прибыль».

Величина плановых расходов по статье «Расчетная предпринимательская прибыль» до корректировки у.е. учтена в НВВ 2023 года в размере 326 024,90 тыс. руб.

Величина плановой НВВ без учета расчетной предпринимательской прибыли составляет 6 014 236,96 тыс. руб. Плановая величина расходов на услуги ТСО составляет 83 193,50 тыс. руб. Плановая величина НВВ без учета расчетной предпринимательской прибыли и услуг ТСО составляет 5 931 043,46 тыс. руб. Величина плановых

расходов по статье «Расчетная предпринимательская прибыль» с учетом корректировки у.е. определена для НВВ 2023 года в размере 296 552,17 тыс. руб. (5 931 043,46 тыс. руб.* 5%). Величина корректировки, подлежащая исключению из НВВ при расчете тарифа на 2024 год, составила (-29 472,73) тыс. руб. = (326 024,90 тыс. руб. – 296 552,17 тыс. руб.).

Таким образом, общая величина исключения во исполнение п. 3.3. предписания ФАС России от 12.12.2023 № СП/105278/23 (вх. № 7292 от 13.12.2023) с учетом исполнения представления Прокуратуры Кемеровской области-Кузбасса от 06.12.2023 № Прдс-7/3-172-23/-20320001 в части исключения у ООО «КЭНК» у.е. с учетом корректировки полученных величин на фактические значения ИПЦ 2021-2022гг. составила (-1 599 294,99) тыс. руб.:

$$(-652\,231,78 * 1,067 * 1,138 * 1,06) + (-605\,443,38 * 1,138 * 1,06) + (-29\,472,73) = (-1\,599\,294,99) \text{ тыс. руб.}$$

Комплексный анализ экономии расходов ООО «Кузбасская энергосетевая компания», предназначенных для компенсации потерь электрической энергии во исполнение предписания ФАС России

В соответствии с предписанием Федеральной антимонопольной службы России (далее – ФАС России) от 12.12.2023 № СП/105278/23 (вх. от 13.12.2023 № 7292) был проведен дополнительный анализ расчета экономии расходов на оплату потерь электрической энергии на 2023 год.

В результате анализа было выявлено, что в расчетах не верно указан уровень потерь электрической энергии при ее передаче на долгосрочный период регулирования 2020-2024, который составляет 7,56%. в экспертном заключении на 2023 год уровень потерь электрической энергии указан 11,51%.

Исходя из этого был проведен перерасчет экономии расходов на оплату потерь (таблица 1).

Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной сетевой организацией в соответствии с пунктом 34(1) Основ ценообразования (ΔЭП_j) определяется в течение периода регулирования для года j исходя из данных за год, относящийся к долгосрочному периоду регулирования, который наступил позднее долгосрочного периода регулирования, в который входит 2019 год, и рассчитывается по формуле:

$$\Delta \text{ЭП}_j = \Delta \text{ЭП}_j' + \Delta \text{ЭП}_{j-2} \quad (1)$$

где:

$\Delta \text{ЭП}_j'$ - размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в предыдущем долгосрочном периоде регулирования, подлежащий включению в необходимую валовую выручку сетевой организации до истечения 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута;

$\Delta \text{ЭП}_{j-2}$ - размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в году $j-2$, подлежащий сохранению в необходимой валовой выручке сетевой организации.

Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в предыдущем долгосрочном периоде регулирования, подлежащий включению в необходимую валовую выручку сетевой организации до истечения 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута ($\Delta \text{ЭП}_j'$) определяется по формуле:

$$\Delta \text{ЭП}_j' = \max (0; N - N_{j \text{ уст}}) \times W_{\text{ос}j} \times \text{ЦП}_j \quad (2)$$

где:

N - максимальное значение уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям из значений уровня потерь электрической энергии, являющихся долгосрочными параметрами регулирования, определенными в соответствии с пунктом 40(1) настоящего документа для долгосрочного периода регулирования, к которому относится 2019 год, и следующих за ним долгосрочных периодов регулирования, но не ранее долгосрочного периода регулирования, к которому относится год, предшествующий на 10 лет году j , за который определяется экономия;

$N_{j \text{ уст}}$ - уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, являющийся долгосрочным параметром регулирования сетевой организации, определенный в соответствии с пунктом 40(1) настоящего документа в процентах величины суммарного отпуска в сеть сетевой организации для года j ;

$W_{\text{ос}j}$ - прогнозная величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть сетевой организации в году j (тыс. кВт ч);

ЦП_j - прогнозная средневзвешенная цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определяемая в соответствии с пунктом 81 настоящего документа (руб./кВт ч).

Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в году $j-2$, подлежащий сохранению в необходимой валовой выручке сетевой организации ($\Delta\text{ЭП}_{j-2}$) определяется по формуле:

$$\Delta\text{ЭП}_{j-2} = \max(0; N_{j-2}^{\text{уст}} \times W_{\text{ос}j-2} - \text{Пф}_{j-2}) \times \text{ЦП}_{j-2} \quad (3)$$

где:

$N_{j-2}^{\text{уст}}$ - уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, являющийся долгосрочным параметром регулирования сетевой организации, определенный в соответствии с пунктом 40(1) настоящего документа в процентах величины суммарного отпуска в сеть сетевой организации для года $j-2$;

$W_{\text{ос}j-2}$ - фактическая величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть сетевой организации в году $j-2$ (тыс. кВт ч);

Пф_{j-2} - величина фактических потерь электрической энергии в сетях сетевой организации в году $j-2$ (тыс. кВт ч);

ЦП_{j-2} - фактически сложившаяся за год $j-2$ средневзвешенная цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям (руб./кВтч).

Учитывая, что для ООО «КЭНК» уровень технологических расходов (потерь) электрической энергии при ее передаче как долгосрочный параметр регулирования на прошлый долгосрочный период регулирования 2015-2019 годов был установлен в дифференциации по уровням напряжения, соответственно параметр N в формуле (2) не может быть определен.

Исходя из этого размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии определяется по формуле (3).

Таблица 53

Размер экономии расходов ООО «Кузбасская энергосетевая компания» на оплату потерь электрической энергии за 2021 год

Наименование показателя	Значение
-------------------------	----------

Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, являющийся долгосрочным параметром регулирования сетевой организации, определенный в соответствии с пунктом 40(1) настоящего документа в процентах величины суммарного отпуска в сеть сетевой организации для года j-2	7,56
Фактическая величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть сетевой организации в году j-2 ($W_{осг-2}$), тыс. кВтч	2 749 042,30
Величина фактических потерь электрической энергии в сетях сетевой организации (Пфи-2), тыс. кВтч	188 786,60
Фактически сложившаяся средневзвешенная цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям (ЦП), руб./кВтч	2,87618
Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии ($\Delta\Pi$), тыс. руб.	54 765,33

Соответственно экономия расходов на оплату потерь электрической энергии на 2023 год составила 54 765,33, что на 311 988,54 тыс. руб. меньше, чем учтено в экспертном заключении на 2023 год (366 753,88 тыс. руб.).

Исходя из этого, в соответствии с предписанием ФАС России, эксперты считают необходимым исключить данную разницу в объеме **311 988,54** тыс. руб. из НВВ ООО «КЭНК» на 2024 год.

Таким образом, общая величина корректировки в связи с исполнением предписания ФАС на 2024 год составит **(- 1 911 283,53)** тыс. руб.

$$- 1\,911\,283,53 = - 1\,599\,294,99 + (- 311\,988,54)$$

Корректировка, связанная с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования

В соответствии со п.7 Основ ценообразования, при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность. К экономически необоснованным расходам организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, относятся в том числе выявленные на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов:

расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, в предыдущем периоде регулирования, не связанные с осуществлением регулируемой деятельности этих организаций и покрытые за счет поступлений от регулируемой деятельности;

учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) расходы, фактически не понесенные в периоде регулирования, на который устанавливались регулируемые

цены (тарифы) (за исключением случая применения в отношении организации, осуществляющей регулируемую деятельность, метода доходности инвестированного капитала и метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки).

В случае если на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов выявлены экономически обоснованные расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доход, недополученный при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования по независящим от организации, осуществляющей регулируемую деятельность, причинам, указанные расходы (доход) учитываются регулирующими органами при установлении регулируемых цен (тарифов) на следующий период регулирования.

Согласно п.11 Методических указаний № 98-э B_i - расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний № 98-э (тыс. руб.) и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования. Величина B_i определяется в соответствии с формулой (3) Методических указаний № 98-э.

$$B_i = (B_i^{\text{инд}} + B_i^{\text{коррИП}}) \cdot (1 + I_{i-1}) \cdot (1 + I_i) + B_i^{\text{распред}}, \quad (3)$$

где:

$B_i^{\text{инд}}$ - расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9 Методических указаний № 98-э, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний № 98-э (тыс. руб.). Указанные расходы определяются следующим образом:

$$B_i^{\text{инд}} = \Delta \text{ПР}_i + \Delta \text{НР}_i + \Delta \text{У}_i + \Delta \text{НВВ}_i^{\text{код}} + \text{ПО}_i, \quad (4)$$

где:

ΔPP_i - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов. Не определяется для случаев, если год (i-2) является первым годом долгосрочного периода регулирования;

ΔNP_i - корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра;

ΔY_i - корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году i-2, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемая до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. № 246 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации», которая может принимать как положительные, так и отрицательные значения;

ΔHVB_i^{cod} - корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности;

$ПО_i$ - корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию.

Корректировка подконтрольных расходов

Корректировка подконтрольных расходов в соответствии с п.11 Методических указаний № 98-э определяется по формулам:

$$\Delta PP_i = PP_{i-3} \times (K_{индi-2}^{\phi} - K_{индi-2}), \quad (9.6)$$

$$K_{индi-2}^{\phi} = (1 - X_{i-2}) \times (1 + I_{i-2}^{\phi}) \times (1 + ИКА_{i-2}^{\phi}), \quad (9.7)$$

$$ИКА_{i-2}^{\phi} = K_{эл} \times \frac{уеф_{i-2} - уеф_{i-3}}{уеф_{i-3}}, \quad (9.8)$$

где:

$ПР_{i-3}$ - величина подконтрольных расходов, учтенная при корректировке НВВ на год $i-3$;

$K_{индi-2}^{\phi}$ - коэффициент индексации подконтрольных расходов, определяемый в соответствии с фактическими значениями индекса потребительских цен и объема условных единиц;

$K_{индi-2}$ - коэффициент индексации, учтенный при установлении тарифов на год $i-2$;

X_{i-2} - индекс эффективности подконтрольных расходов, установленный регулирующими органами в соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования;

I_{i-2}^{ϕ} - прогнозное годовое значение индекса потребительских цен, а при наличии известных фактических значений используется фактическое годовое значение индекса потребительских цен;

$ИКА^{\phi}_{i-2}$ - индекс изменения количества активов, рассчитанный в процентах на год $i-2$;

$K_{эл}$ - УЕ, равный 0,75;

$уеф_{i-2}$, $уеф_{i-3}$ - среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц, относящихся к активам и объектам электросетевого хозяйства

Согласно п.11 Методических указаний 98-э корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов **не определяется** для случаев, если год ($i-2$) является первым годом долгосрочного периода регулирования.

Для Общества 2024 год является **пятым годом** долгосрочного периода регулирования 2020-2024.

Расчет корректировки подконтрольных расходов за 2022 год выполнен с учетом дополнительно проведенного анализа статьей «Расходы на оплату труда» и «Отчисления на социальные нужды» 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), а также во исполнение предписания Прокуратуры Кемеровской области-Кузбасса от 06.12.2023 № Прдс-7/3-172-23/-20320001 в части исключения у.е. за период 2020 – 2023 гг.

Расчет корректировки подконтрольных расходов за 2022 год представлен в таблицах.

Таблица 54

Расчет расходов по статье «Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо» за 2022 год

Наименование расходов	Обосновывающие документы	Расходы, утвержденные РЭК на 2022 г., тыс. руб.	Расходы, заявленные ТСО за 2022 г., тыс. руб.	в т.ч. фактические расходы по статье за 2022 г., тыс. руб.	в т.ч. затраты по капитальному ремонту основных средств за 2022 г., тыс. руб.	Расходы, принятые РЭК учету за 2022 г., тыс. руб.	Отклонение расходов, учтенных РЭК по факту за 2022 г. от расходов, утвержденных РЭК на 2022 г., тыс. руб. (+/-)	Пояснения
Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	Расчет НВВ ООО «КЭНК» методом долгосрочной индексации 2020- 2024гг. (приложение к письму № 04/ДЭТ-34/1690 от 26.04.2023 (вх. № 2529 от 28.04.2023 стр. 371-372). Отчет по расходованию НВВ, рассчитанной методом долгосрочной индексации по ООО «КЭНК» за 2022 год (т.6 стр. 4-8). Оборотно-сальдовые ведомости по счету 20.01, 26 за 2022 год по головному офису и филиалам (т.6 стр. 171-327). Бухгалтерский расшифровки затрат в разрезе статей затрат по счету 20, 26 за 2022 год по головному офису и филиалам (т.7-10 в полном объеме). Обоснования по закупочным процедурам за 2022 год (т.109-т.121). Детальная расшифровка расходов к форме № 2 и налоговой декларации по налогу на прибыль по расходам из себестоимости и прибыли за 2022 год без учета затрат на капитальный ремонт представлена в приложение 6 к настоящему заключению.	291 032,90	166 442,43	165 802,18	640,25	315 223,53	24 190,63	Величина фактических расходов, заявленная Обществом, по статье «Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо» по виду деятельности «Передача э/э» составила 166 442,43 тыс. руб., в т.ч. фактические затраты непосредственно по статье - 165 802,17 тыс. руб. и затраты по кап.ремонту - 640,25 тыс. руб. (расшифровка расходов т.6 стр.6-8). Фактическая величина расходов по статье «Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо» за 2022 год, принятая к учету, рассчитана как расходы по статье утвержденные на 2021 год в размере 286 705,82 тыс. руб. скорректированные на коэффициент индексации - 1,0995 (учтено изменение ИПЦ с 4,3% до 13,8%). Так же при расчете коэффициента индексации учитывалось изменение количества у.е. во исполнение представления прокуратуры Кемеровской области-Кузбасса от 06.12.2023 № Прдс-7/3-172-23/-20320001. Рассчитано с применением формулы (9.6) методических указаний 98-э от 17.02.2012.
Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо			166 442,43	165 802,18		166 442,43		Экономически-обоснованные расходы. Расходы по виду деятельности «Передача э/э» делятся на прямые расходы по сч.20 и на косвенные расходы по сч.26. Согласно учетной политике Общества расходы по счету 20 (прямые расходы) учитываются по виду деятельности «Передача электрической энергии» в полном объеме, а расходы по статье 26 (косвенные расходы) учитываются по виду деятельности «Передача электри-
Расходы по содержанию транспорта (горюче-смазочные материалы, шины, аккумуляторы, фильтры, зап.части и другие заменяемые части, материалы для ремонта транспортных средств)			104 758,66	104 118,41	640,25	104 758,66		

Наименование расходов	Обосновывающие документы	Расходы, утвержденные РЭК на 2022 г., тыс. руб.	Расходы, заявленные ТСО за 2022 г., тыс. руб.	в т.ч. фактические расходы по статье за 2022 г., тыс. руб.	в т.ч. затраты по капитальному ремонту основных средств за 2022 г., тыс. руб.	Расходы, принятые РЭК учету за 2022 г., тыс. руб.	Отклонение расходов, учтенных РЭК по факту за 2022 г. от расходов, утвержденных РЭК на 2022 г., тыс. руб. (+/-)	Пояснения
Расходы на материалы по охране труда, обеспечению нормальных условий труда (приобретение спец.одежды, спец.обуви, средств индивидуальной защиты, спецмолоко, смывающие и обезвреживающие средства, расходы по выдаче стирального порошка для стирки спец.одежды, приобретение медикаментов, аптек, оборудование для медицинских кабинетов, приобретение плакатов, тренажеров, стендов, обучающих программ и других материалов для учебных классов, бланков удостоверений и др.)			26 840,71	26 840,71		26 840,71		ческой энергии» в размере 98,136% согласно приказа № 428 от 30.12.2022 «О внесении изменений в учетную политику для целей бухгалтерского и налогового учета на 2022 год» (т.2 стр.153-160). Расходы рассмотрены и проанализированы. Признаны обоснованными и необходимыми для осуществления деятельности «Передача э/э», а также для обеспечения бесперебойной и безаварийной работы объектов ЭСХ. <i>Обоснованными признаны расходы в размере 166 442,43 тыс. руб.</i>
Расходы по приобретению имущества стоимостью до 40 тыс.руб. и сроком использования более 1 года и списываемых одновременно на производство (приборы и производственный инструмент, мебель и другое оборудование для помещений, компьютерная, копировальная и другая оргтехника, приборы и оборудование для автомобилей и др.)			10 756,24	10 756,24		10 756,24		
Расходные материалы для компьютерной и другой оргтехники			1 769,16	1 769,16		1 769,16		

Наименование расходов	Обосновывающие документы	Расходы, утвержденные РЭК на 2022 г., тыс. руб.	Расходы, заявленные ТСО за 2022 г., тыс. руб.	в т.ч. фактические расходы по статье за 2022 г., тыс. руб.	в т.ч. затраты по капитальному ремонту основных средств за 2022 г., тыс. руб.	Расходы, принятые РЭК учету за 2022 г., тыс. руб.	Отклонение расходов, учтенных РЭК по факту за 2022 г. от расходов, утвержденных РЭК на 2022 г., тыс. руб. (+/-)	Пояснения
Материалы для обслуживания и ремонта электро-связи, систем резервного электроснабжения, сигнализаций, систем видеонаблюдения			3 588,83	3 588,83		3 588,83		
Материалы для отдела баланса электроэнергии, пломбировочный материал (за исключением расходов по установке приборов учета, согласно ФЗ от 27.12.2018 № 522-ФЗ)			7 009,85	7 009,85		7 009,85		
Затраты на материалы и оборудование для обеспечения работы систем учета электроэнергии с возможностью дистанционного снятия показаний и телемеханики.			2 371,71	2 371,71		2 371,71		
Затраты на материалы по техническому обслуживанию линий электропередачи, электрооборудования ТП и РП			2 178,38	2 178,38		2 178,38		
Затраты на материалы, кроме относимых в ремонтный фонд (материалы для текущего содержания производственных и подсобных помещений, материалы и оборудование для обеспечения работы лабораторий, устройств релейной защиты и автоматики, для обслуживания и ремонта мнемощитов, мелкий хоз.инвентарь, моющие и			6 364,70	6 364,70		6 364,70		

Наименование расходов	Обосновывающие документы	Расходы, утвержденные РЭК на 2022 г., тыс. руб.	Расходы, заявленные ТСО за 2022 г., тыс. руб.	в т.ч. фактические расходы по статье за 2022 г., тыс. руб.	в т.ч. затраты по капитальному ремонту основных средств за 2022 г., тыс. руб.	Расходы, принятые РЭК учету за 2022 г., тыс. руб.	Отклонение расходов, учтенных РЭК по факту за 2022 г. от расходов, утвержденных РЭК на 2022 г., тыс. руб. (+/-)	Пояснения
дез.средства, замена батареек и др.)								
Приобретение угля для отопления помещений			804,19	804,19		804,19		

Таблица 55

Расчет расходов по статье «Работы и услуги производственного характера» за 2022 год

Наименование расходов	Обосновывающие документы	Расходы, утвержденные РЭК на 2022 г., тыс. руб.	Расходы, заявленные ТСО за 2022 г., тыс. руб.	в т.ч. фактические расходы по статье за 2022 г., тыс. руб.	в т.ч. затраты по капитальному ремонту основных средств за 2022 г., тыс. руб.	Расходы, принятые РЭК учету за 2022 г., тыс. руб.	Отклонение расходов, учтенных РЭК по факту за 2022 г. от расходов, утвержденных РЭК на 2022 г., тыс. руб. (+/-)	Пояснения
Работы и услуги производственного характера в том числе:	Расчет НВВ ООО «КЭНК» методом долгосрочной индексации 2020- 2024гг. (приложение к письму № 04/ДЭТ-34/1690 от 26.04.2023 (вх. № 2529 от 28.04.2023 стр. 371-372). Отчет по расходованию НВВ, рассчитанной методом долгосрочной индексации по ООО «КЭНК» за 2022 год (т.6 стр. 4-8). Оборотно-сальдовые ведомости по счету 20.01, 26 за 2022 год по головному офису и филиалам (т.6 стр. 171-327). Бухгалтерский расшифровка затрат в разрезе статей затрат по счету 20, 26 за 2022 год по головному офису и филиалам (т.7-10 в	134 358,53	110 212,56	89 860,38	20 352,18	145 526,40	11 167,87	Величина фактических расходов, заявленная Обществом, по статье «Работы и услуги производственного характера» по виду деятельности «Передача э/э» составила 110 212,56 тыс. руб., в т.ч. фактические затраты непосредственно по статье - 89 860,39 тыс. руб. и затраты по кап.ремонту - 20 352,17 тыс. руб. (расшифровка расходов т.6 стр.6-8). Фактическая величина расходов по статье «Работы и услуги производственного характера» за 2022 год, принятая к учету, рассчитана как расходы по статье утвержденные на 2021 год в размере 132 360,89 тыс. руб. скорректированные на коэффициент индексации - 1,0995 (учтено изменение ИПЦ с 4,3% до

Наименование расходов	Обосновывающие документы	Расходы, утвержденные РЭК на 2022 г., тыс. руб.	Расходы, заявленные ТСО за 2022 г., тыс. руб.	в т.ч. фактические расходы по статье за 2022 г., тыс. руб.	в т.ч. затраты по капитальному ремонту основных средств за 2022 г. тыс. руб.	Расходы, принятые РЭК учету за 2022 г., тыс. руб.	Отклонение расходов, учтенных РЭК по факту за 2022 г. от расходов, утвержденных РЭК на 2022 г., тыс. руб.(+/-)	Пояснения
	полном объеме). Обоснования по закупочным процедурам за 2022 год (т.109-т.121). Детальная расшифровка расходов к форме № 2 и налоговой декларации по налогу на прибыль по расходам из себестоимости и прибыли за 2022 год без учета затрат на капитальный ремонт представлена в приложение 6 к настоящему заключению.							13,8%). Так же при расчете коэффициента индексации учитывалось изменение количества у.е. во исполнение представления прокуратуры Кемеровской области-Кузбасса от 06.12.2023 № Прдс-7/3-172-23/-20320001. Рассчитано с применением формулы (9.6) методических указаний 98-э от 17.02.2012.
Работы и услуги производственного характера в том числе:			110 212,56	89 860,38		110 212,56		Экономически-обоснованные расходы. Расходы по виду деятельности «Передача э/э» делятся на прямые расходы по сч.20 и на косвенные расходы по сч.26. Согласно учетной политике Общества расходы по счету 20 (прямые расходы) учитываются по виду деятельности «Передача электрической энергии» в полном объеме, а расходы по статье 26 (косвенные расходы) учитываются по виду деятельности «Передача электрической энергии» в размере 98,136% согласно приказа № 428 от 30.12.2022 «О внесении изменений в учетную политику для целей бухгалтерского и налогового учета на 2022 год» (т.2 стр.153-160). Расходы рассмотрены и проанализированы. Признаны обоснованными и необходимыми для осуществления деятельности «Передача э/э», а также для обеспечения бесперебойной и безаварийной работы объектов ЭСХ. Обоснованными признаны расходы в размере 110 212,56 тыс. руб.
Услуги по оперативно-диспетчерскому управлению, текущему оперативному и техническому обслуживанию подстанций и электрических сетей (по договору с АО «Шахта «Полосухинская»)			8 019,94	8 019,94		8 019,94		
Работы, услуги производственного характера, выполняемые сторонними организациями, индивидуальными предпринимателями, в т.ч.:			32 880,22	32 443,03	437,19	32 880,22		
Услуги по сертификации электроэнергии, по периодическому контролю сертифицированной электроэнергии			6 151,58	6 151,58		6 151,58		
Услуги по техобследованию зданий и сооружений			1 975,84	1 975,84		1 975,84		
Услуги по размещению систем связи			345,90	345,90		345,90		

Наименование расходов	Обосновывающие документы	Расходы, утвержденные РЭК на 2022 г., тыс. руб.	Расходы, заявленные ТСО за 2022 г., тыс. руб.	в т.ч. фактические расходы по статье за 2022 г., тыс. руб.	в т.ч. затраты по капитальному ремонту основных средств за 2022 г. тыс. руб.	Расходы, принятые РЭК учету за 2022 г., тыс. руб.	Отклонение расходов, учтенных РЭК по факту за 2022 г. от расходов, утвержденных РЭК на 2022 г., тыс. руб.(+/-)	Пояснения
Услуги сторонних организаций по обслуживанию охранной зоны электросетевого хозяйства (подрезке деревьев, очистке территории)			2 230,48	2 230,48		2 230,48		
Услуги по ремонтным работам в производственных, вспомогательных помещениях (кроме относимых в рем.фонд)			3 366,75	3 366,75		3 366,75		
Обслуживание и ремонт компьютерной и другой оргтехники			1 363,68	1 363,68		1 363,68		
Ремонт производственных инструментов, приборов, средств связи и других орудий труда			1 260,55	1 260,55		1 260,55		
Гидрометеорологические услуги			8,56	8,56		8,56		
Оформление охранных зон, межевание, техническая инвентаризация и другие услуги при подготовке к оформлению прав на недвижимое имущество (в случае не включения данных затрат в стоимость основного средства)			14 619,85	14 619,85		14 619,85		
Обслуживание кондиционеров, ремонт пластиковых конструкций окон, дверей, офисной мебели			775,55	775,55		775,55		
Прочие услуги производственного характера			781,49	781,49		781,49		

Наименование расходов	Обосновывающие документы	Расходы, утвержденные РЭК на 2022 г., тыс. руб.	Расходы, заявленные ТСО за 2022 г., тыс. руб.	в т.ч. фактические расходы по статье за 2022 г., тыс. руб.	в т.ч. затраты по капитальному ремонту основных средств за 2022 г. тыс. руб.	Расходы, принятые РЭК учету за 2022 г., тыс. руб.	Отклонение расходов, учтенных РЭК по факту за 2022 г. от расходов, утвержденных РЭК на 2022 г., тыс. руб.(+/-)	Пояснения
Услуги по проверке, техническому обслуживанию, предповерочной подготовке приборов и оборудования. Метрологическое обеспечение производства			3 475,82	3 475,82		3 475,82		
Услуги по ремонту, техническому обслуживанию транспортных средств и устройств, установленных на транспорте, обслуживание и освидетельствование грузоподъемных машин и механизмов, услуги по тех.осмотру. Транспортные услуги сторонних организаций			58 982,82	39 067,83	19 914,99	58 982,82		
Расходы по промышленной экологии (анализы и замеры, контроль эффективности ПГУ, мониторинг атмосферного воздуха, получение нормативно-технической документации, утилизация отходов (ТКО, ЖКО, прочих видов отходов), расходы по дезинфекции, дератизации)			4 987,86	4 987,86		4 987,86		
Услуги по водоснабжению и канализации, другие услуги ресурсоснабжающих организаций			1 865,90	1 865,90		1 865,90		

Таблица 56

Расчет расходов по статье «Расходы на оплату труда» за 2022 год

Наименование расходов	Обосновывающие документы	Расходы, утвержденные РЭК на 2022 г., тыс. руб.	Расходы, заявленные ТСО за 2022 г., тыс. руб.	в т.ч. фактические расходы по статье за 2022 г., тыс. руб.	в т.ч. затраты по капитальному ремонту основных средств за 2022 г., тыс. руб.	Расходы, принятые РЭК учету за 2022 г., тыс. руб.	Отклонение расходов, учтенных РЭК по факту за 2022 г. от расходов, утвержденных РЭК на 2022 г., тыс. руб. (+/-)	Пояснения
Расходы на оплату труда	Расчет НВВ ООО «КЭНК» методом долгосрочной индексации 2020- 2024гг. (приложение к письму № 04/ДЭТ-34/1690 от 26.04.2023 (вх. № 2529 от 28.04.2023 стр. 371-372). Отчет по расходованию НВВ, рассчитанной методом долгосрочной индексации по ООО «КЭНК» за 2022 год (т.6 стр. 4-8). Оборотно-сальдовые ведомости по счету 20.01, 26 за 2022 год по головному офису и филиалам (т.6 стр. 171-327). Бухгалтерский расписфровки затрат в разрезе статей затрат по счету 20, 26 за 2022 год по головному офису и филиалам (т.7-10 в полном объеме). Форма № ПИ.16 за 2022 год (т. 4 стр. 23), статистическая форма отчетности № ПИ-4 за январь-декабрь 2022 года (т.6. стр. 125-161). Информация о численности и фонде заработной платы за 2022 (т.6 стр. 161). Детальная расписфровка расходов к форме № 2 и налоговой декларации по налогу на прибыль по расходам из себестоимости и прибыли за 2022 год (приложение 6 к настоящему заключению).	1 793 878,12	2 070 109,91	2 033 192,15	36 917,77	1 942 985,12	149 107,00	Величина фактических расходов, заявленная Обществом, по статье «Расходы на оплату труда» по виду деятельности «Передача э/э» составила 2 070 109,91 тыс.руб., в т.ч. фактические затраты непосредственно по статье -2 033 192,15 тыс. руб. и затраты по кап.ремонту - 36 917,77 тыс. руб. (расшифровка расходов т.6 стр.6-8). Фактическая величина расходов по статье «Расходы на оплату труда» за 2022 год, принятая к учету, рассчитана как расходы по статье утвержденные на 2021 год в размере 1 767 206,75 тыс.руб. скорректированные на коэффициент индексации - 1,0995 (учтено изменение ИПЦ с 4,3% до 13,8%). Так же при расчете коэффициента индексации учитывалось изменение количества у.е. во исполнение представления прокуратуры Кемеровской области-Кузбасса от 06.12.2023 № Прдс-7/3-172-23/-20320001. Рассчитано с применением формулы (9.6) методических указаний 98-э от 17.02.2012.
Расходы на оплату труда		1 793 878,12	2 070 109,91	2 033 192,15	36 917,77	2 070 109,91	276 231,79	Экономически-обоснованные расходы. Согласно представленным статистических форм отчетности № ПИ-4 за январь-декабрь 2022 года ФОТ за 2022 год составил 2 144 750,70 тыс. руб. и среднемесячная численность составила 3 693,83 чел. Обоснованными расходами по виду деятельности пе-

Наименование расходов	Обосновывающие документы	Расходы, утвержденные РЭК на 2022 г., тыс. руб.	Расходы, заявленные ТСО за 2022 г., тыс. руб.	в т.ч. фактические расходы по статье за 2022 г., тыс. руб.	в т.ч. затраты по капитальному ремонту основных средств за 2022 г., тыс. руб.	Расходы, принятые РЭК учету за 2022 г., тыс. руб.	Отклонение расходов, учтенных РЭК по факту за 2022 г. от расходов, утвержденных РЭК на 2022 г., тыс. руб. (+/-)	Пояснения
								редача электрической энергии признаны расходы в размере 2 070 109,91 тыс. руб. и численность 3 623,70 чел. согласно учетной политике Общества где расходы по счету 20 (прямые расходы) учитываются по виду деятельности «Передача электрической энергии» в полном объеме, а расходы по статье 26 (косвенные расходы) учитываются по виду деятельности «Передача электрической энергии» в размере 98,136% согласно приказа № 428 от 30.12.2022 «О внесении изменений в учетную политику для целей бухгалтерского и налогового учета на 2022 год» (т.2 стр.153-160).
численность, чел.		3143,37	3 623,70	3 623,70		3 143,37		
среднемесячная зп		47 557,19	47 605,81	46 756,82		51 510,14		

Таблица 57

Расчет расходов по статье «Расходы на оплату труда» по форме П 1.16 за 2022 год

№ п/п	Наименование показателей	Ед.изм.	Факт 2022 г.
1.	Численность		
	Численность ППП	чел.	3 623,70
2.	Средняя оплата труда		
2.1.	Тарифная ставка рабочего 1 разряда	руб.	10 510,00
2.2.	Дефлятор по заработной плате		1,00
2.3.	Тарифная ставка рабочего 1 разряда с учетом дефлятора	руб.	10 510,00

№ п/п	Наименование показателей	Ед.изм.	Факт 2022 г.
2.4.	Средняя степень оплаты		6,00
2.5.	Тарифный коэффициент, соответствующий степени по оплате труда		1,92
2.6.	Среднемесячная тарифная ставка ГПП	руб.	20 147,67
2.7.	Выплаты, связанные с режимом работы с условиями труда 1 работника		
2.7.1.	процент выплаты	%	10,48
2.7.2.	сумма выплат	руб.	2 111,11
2.8.	Текущее премирование		
2.8.1.	процент выплаты	%	50,00
2.8.2.	сумма выплат	руб.	11 129,39
2.9.	Вознаграждение за выслугу лет		
2.9.1.	процент выплаты	%	12,50
2.9.2.	сумма выплат	руб.	2 518,46
2.10.	Выплаты по итогам года и другие выплаты, согласно Кол.договора		
2.10.1.	процент выплаты	%	3,54
2.10.2.	сумма выплат	руб.	713,23
2.11.	Выплаты по районному коэффициенту и северные надбавки		
2.11.1.	процент выплаты	%	30,00
2.11.2.	сумма выплат	руб.	10 985,96
2.12.	Итого среднемесячная оплата труда на 1 работника	руб.	47 605,81
3.	Расчет средств на оплату труда ГПП (включенного в себестоимость)	тыс. руб.	2 070 109,89

Таблица 58

Расшифровка затрат по оплате труда за 2022 год (руб.)

№ п/п	Наименование показателя	Код строки	Всего по всем видам деятельности			в том числе передача электроэнергии			Всего затраты по форме ПП.15.	
			Итого	в т.ч. прямые расходы сч. 20	в т.ч. косвенные расходы сч.26	Итого	в т.ч. прямые расходы сч. 20	в т.ч. косвенные расходы сч.26	Затраты по кап.ремонту сч. 08.13	Всего ФОТ по форме ПП.15.
1	2	3	4=5+6	5	6	7=8+9	8	9	10	11=7+10
	Затраты на оплату труда (себестоимость)	02121	2 104 556 756	1 032 264 453	1 072 292 302	2 033 192 147	982 635 463	1 050 556 684	36 917 766,0	2 070 109 913
1	расходы на оплату труда (по окладу), доплату за вредные условия труда	021211	818 915 699	403 060 006	415 855 693	787 798 773	380 417 899	407 380 874	17 710 743	805 509 516
2	оплата работы в ночное время, праздничные, выходные дни, сверхурочные работы	021212	21 346 772	16 504 225	4 842 547	20 867 839	16 132 252	4 735 587	93 184	20 961 023
3	доплаты за выполнение обязанностей временно отсутствующего работника и другие виды доплат	021213	5 610 690	2 248 159	3 362 531	5 532 914	2 238 814	3 294 100	6 851	5 539 765
4	ежемесячная премия	021214	422 987 409	208 811 201	214 176 207	407 206 159	197 402 167	209 803 992	8 486 013	415 692 172
5	вознаграждение за выслугу лет	021215	95 715 753	45 067 156	50 648 597	92 477 885	42 849 738	49 628 146	1 784 019	94 261 904
6	оплата учебных отпусков	021216	3 002 978	1 692 557	1 310 421	2 978 552	1 692 557	1 285 995	-	2 978 552
7	выплаты по районному коэффициенту	021217	417 133 402	206 364 857	210 768 545	401 828 156	195 356 508	206 471 649	8 259 796	410 087 952
8	единовременные премии работникам	021218	6 404 418	3 355 964	3 048 454	6 157 913	3 173 873	2 984 040	158 007	6 315 920
9	премия за выявленное бездоговорное / безучетное потребление электроэнергии	021219	43 757	43 757	-	-	-	-	-	-
10	расходы по оплате услуг физических лиц, принятых по разовым договорам	0212110	426 152	43 897	382 255	419 027	43 897	375 130		419 027
11	другие выплаты (по среднему заработку, оплата дней отдыха донорам и др.)	0212112	50 565 158	25 043 366	25 521 792	49 321 422	24 293 339	25 028 083	172 031	49 493 453
12	оплата листов нетрудоспособности за первые три дня болезни за счет работодателя	0212113	21 795 205	10 223 189	8 013 485	21 538 904	10 203 492	7 857 105	-	21 538 904

№ п/п	Наименование показателя	Код строки	Всего по всем видам деятельности			в том числе передача электроэнергии			Всего затраты по форме П1.15.	
			Итого	в т.ч. прямые расходы сч. 20	в т.ч. косвенные расходы сч.26	Итого	в т.ч. прямые расходы сч. 20	в т.ч. косвенные расходы сч.26	Затраты по кап.ремонту сч. 08.13	Всего ФОТ по форме П1.15.
1	2	3	4=5+6	5	6	7=8+9	8	9	10	11=7+10
13	резерв на оплату отпусков (по итогам года с учетом результатов инвентаризации отпусков)	0212114	219 945 521	100 337 084	119 608 438	216 680 342	99 428 124	117 252 218	247 122	216 927 464
14	расходы на выплату вознаграждения по итогам работы за год	0212115	20 663 843	9 414 923	11 248 921	20 384 260	9 362 971	11 021 289	-	20 384 260

Таблица 59

Расчет расходов по статье «Прочие расходы» за 2022 год

Наименование расходов	Обосновывающие документы	Расходы, утвержденные РЭК на 2022 г., тыс. руб.	Расходы, заявленные ТСО за 2022 г., тыс. руб.	в т.ч. фактические расходы по статье за 2022 г., тыс. руб.	в т.ч. затраты по капитальному ремонту основных средств за 2022 г., тыс. руб.	Расходы, принятые РЭК учету за 2022 г., тыс. руб.	Отклонение расходов, учтенных РЭК по факту за 2022 г. от расходов, утвержденных РЭК на 2022 г., тыс. руб. (+/-)	Пояснения
Прочие расходы, всего, в том числе:	Расчет НВВ ООО «КЭНК» методом долгосрочной индексации 2020- 2024гг. (приложение к письму № 04/ДЭТ-34/1690 от 26.04.2023 (вх. № 2529 от 28.04.2023 стр. 371-372). Отчет по расходованию НВВ, рассчитанной методом долгосрочной индексации по ООО «КЭНК» за 2022 год (т.6 стр. 4-8). Оборотно-сальдовые ведомости по счету 20.01, 26 за 2022 год по головному офису и филиалам (т.6 стр. 171-327). Бухгалтерский расписфровки затрат в разрезе статей затрат по счету 20, 26 за 2022 год по головному офису и филиалам (т.7-10 в полном объеме). Обоснования по закупочным процедурам за	499 037,22	326 065,92	145 413,68	180 652,24	540 517,14	41 479,92	Фактическая величина расходов по статье «Прочие расходы» за 2022 год, принятая к учету, рассчитана как расходы по статье утвержденные на 2021 год в размере 491 617,43 тыс. руб. скорректированные на коэффициент индексации - 1,0995 (учтено изменение ИПЦ с 4,3% до 13,8%). Так же при расчете коэффициента индексации учитывалось изменение количества у.е. во исполнение представления прокуратуры Кемеровской области-Кузбасса от 06.12.2023 № Прдс-7/3-172-23/-20320001. Рассчитано с применением формулы (9.6) методических указаний 98-э от 17.02.2012.
Прочие расходы, всего, в том числе:		471 177,28	326 065,92	145 413,68	180 652,24	325 782,25		Экономически-обоснованные расходы. Расходы по виду деятельности «Передача э/э» делятся на прямые расходы по сч.20 и на косвенные расходы по сч.26. Согласно учетной политике Общества расходы по счету 20 (прямые расходы) учитываются

Наименование расходов	Обосновывающие документы	Расходы, утвержденные РЭК на 2022 г., тыс. руб.	Расходы, заявленные ТСО за 2022 г., тыс. руб.	в т.ч. фактические расходы по статье за 2022 г., тыс. руб.	в т.ч. затраты по капитальному ремонту основных средств за 2022 г., тыс. руб.	Расходы, принятые РЭК учету за 2022 г., тыс. руб.	Отклонение расходов, учтенных РЭК по факту за 2022 г. от расходов, утвержденных РЭК на 2022 г., тыс. руб. (+/-)	Пояснения
	2022 год (т.109-т.121). Детальная расшифровка расходов к форме № 2 и налоговой декларации по налогу на прибыль по расходам из себестоимости и прибыли за 2022 год (приложение 6 к настоящему заключению).							по виду деятельности «Передача электрической энергии» в полном объеме, а расходы по статье 26 (косвенные расходы) учитываются по виду деятельности «Передача электрической энергии» в размере 98,136% согласно приказа № 428 от 30.12.2022 «О внесении изменений в учетную политику для целей бухгалтерского и налогового учета на 2022 год» (т.2 стр.153-160). Обоснованными признаны расходы в размере 325 782,25 тыс. руб.
Ремонт основных фондов		341 329,53	219 786,50	39 219,13	180 567,37	219 786,50		Величина фактических расходов, заявленная Обществом, по статье «Ремонт основных фондов» по виду деятельности «Передача э/э» составила 219 786,50 тыс. руб., в т.ч. фактические затраты непосредственно по статье - 39 219,14 тыс. руб. и затраты по кап.ремонту - 180 567,37 тыс. руб. (расшифровка расходов т.6 стр.6-8). Расходы рассмотрены и проанализированы. Признаны обоснованными и необходимыми для осуществления деятельности «Передача э/э».
Оплата работ и услуг сторонних организаций		31 156,91	29 349,65	29 349,65		29 349,65		Расходы рассмотрены и проанализированы. Признаны обоснованными и необходимыми для осуществления деятельности «Передача э/э».
Расходы на услуги связи (услуги проводной и мобильной связи, Интернет, за использование радиочастот и др.)		11 876,53	11 000,98	11 000,98		11 000,98		
Услуги вневедомственной и сторожевой охраны		11 964,91	15 506,04	15 506,04		15 506,04		
Расходы на юридические и информационные услуги		24,81	459,11	459,11		459,11		
Расходы на аудиторские услуги		713,03	706,58	706,58		706,58		

Наименование расходов	Обосновывающие документы	Расходы, утвержденные РЭК на 2022 г., тыс. руб.	Расходы, заявленные ТСО за 2022 г., тыс. руб.	в т.ч. фактические расходы по статье за 2022 г., тыс. руб.	в т.ч. затраты по капитальному ремонту основных средств за 2022 г., тыс. руб.	Расходы, принятые РЭК учету за 2022 г., тыс. руб.	Отклонение расходов, учтенных РЭК по факту за 2022 г. от расходов, утвержденных РЭК на 2022 г., тыс. руб. (+/-)	Пояснения
Прочие услуги сторонних организаций		6 577,63	1 676,94	1 676,94		1 676,94		
Расходы на командировки		7 007,45	4 625,18	4 540,31	84,87	4 625,18		Величина фактических расходов, заявленная Обществом, по статье «Расходы на командировки» по виду деятельности «Передача э/э» составила 4 625,18 тыс. руб., в т.ч. фактические затраты непосредственно по статье - 4 540,31 тыс. руб. и затраты по кап.ремонту - 84,87 тыс. руб. (расшифровка расходов т.6 стр.6-8). Расходы рассмотрены и проанализированы. Признаны обоснованными и необходимыми для осуществления деятельности «Передача э/э». Обществом дополнительно представлен свод командировочных расходов по филиалам за 2022 год, а также данные по командировкам работников ООО «КЭНК» в 2022 году (т. 2 стр. 324-381 приложения к письму № 04/ДЭТ-34/4168 от 13.10.2023 вх. 5726 от 13.10.2023). Анализируя представленные данные, эксперты сделали заключение о том, что все командировки совершались в рамках производственно-хозяйственной деятельности Общества, с целью обеспечения бесперебойной и безаварийной работы объектов ЭСХ.
Расходы по обучению и повышению квалификации		972,76	615,54	615,54		615,54		Расходы рассмотрены и проанализированы. Признаны обоснованными и необходимыми для осуществления деятельности «Передача э/э».
Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности (специальная оценка условий труда, предварительный и периодический медосмотр, вакцинация, приобретение нормативной литературы, замеры вредных		10 398,92	8 068,72	8 068,72		8 068,72		Расходы рассмотрены и проанализированы. Признаны обоснованными и необходимыми для осуществления деятельности «Передача э/э».

Наименование расходов	Обосновывающие документы	Расходы, утвержденные РЭК на 2022 г., тыс. руб.	Расходы, заявленные ТСО за 2022 г., тыс. руб.	в т.ч. фактические расходы по статье за 2022 г., тыс. руб.	в т.ч. затраты по капитальному ремонту основных средств за 2022 г., тыс. руб.	Расходы, принятые РЭК учету за 2022 г., тыс. руб.	Отклонение расходов, учтенных РЭК по факту за 2022 г. от расходов, утвержденных РЭК на 2022 г., тыс. руб. (+/-)	Пояснения
факторов производственной среды и др.)								
Расходы на страхование, в т.ч.		25 772,91	11 245,30	11 245,30		11 245,30		
Страхование основного производственного персонала			8 641,08	8 641,08		8 641,08		Расходы рассмотрены и проанализированы. Признаны обоснованными и необходимыми для осуществления деятельности «Передача э/э».
ОСАГО			2 480,29	2 480,29		2 480,29		
Опасных производственных объектов			88,60	88,60		88,60		
Прочие виды страхования (страхование рисков гражданской ответственности)			35,33	35,33		35,33		
Другие прочие расходы		54 538,80	52 375,03	52 375,03		52 091,36		
Расходы по получению лицензий, разрешений в государственных органах (в т.ч. все виды гос.пошлин, кроме гос.пошлины в суды)			30 600,47	30 600,47		30 600,47		
Расходы на противопожарные мероприятия и гражданскую оборону (переосвидетельствование, перезарядка, приобретение огнетушителей и других первичных средств пожаротушения, огнезащитная пропитка конструкций, другие противопожарные мероприятия и мероприятия по ГО ЧС, антитеррористической деятельности)			1 301,70	1 301,70		1 301,70		
Расходы на проезд работников отделов баланса электроэнергии в			283,67	283,67		0,00		

Наименование расходов	Обосновывающие документы	Расходы, утвержденные РЭК на 2022 г., тыс. руб.	Расходы, заявленные ТСО за 2022 г., тыс. руб.	в т.ч. фактические расходы по статье за 2022 г., тыс. руб.	в т.ч. затраты по капитальному ремонту основных средств за 2022 г., тыс. руб.	Расходы, принятые РЭК учету за 2022 г., тыс. руб.	Отклонение расходов, учтенных РЭК по факту за 2022 г. от расходов, утвержденных РЭК на 2022 г., тыс. руб. (+/-)	Пояснения
общественном транспорте								
Расходы по программному обеспечению (обновление баз данных - Консультант Плюс, Техэксперт, Win РИК, программные продукты для обеспечения работы офисов и систем АСУТП, электронная сдача отчетности (Контур-Экстерн))			15 425,38	15 425,38		15 425,38		
Расходы на сообщения в СМИ о проведении работ, отключениях электроэнергии и др.			178,14	178,14		178,14		
Полиграфические услуги, изготовление наглядной информации, вывесок, плакатов и т.п.			172,11	172,11		172,11		
Канцелярские расходы, приобретение бумаги, изготовление производственных бланков, журналов, печатей, штампов			3 346,79	3 346,79		3 346,79		
Расходы на почтовые отправления			692,22	692,22		692,22		
Расходы на подписку и приобретение нормативно-технической литературы			374,55	374,55		374,55		

Таблица 60

Расчет расходов по статье «Подконтрольные расходы из прибыли» за 2022 год

Наименование расходов	Обосновывающие документы	Расходы, утвержденные РЭК на 2022 г., тыс. руб.	Расходы, заявленные ТСО за 2022 г. тыс. руб.	Расходы, представленные ТСО в материалах тарифного дела за 2022 г. тыс. руб.	Расходы, принятые РЭК учету за 2022 г., тыс. руб.	Отклонение расходов, учтенных РЭК по факту за 2022 г. от расходов, утвержденных РЭК на 2022 г., тыс. руб. (+/-)	Пояснения
Подконтрольные расходы из прибыли в том числе:	Расчет НВВ ООО «КЭнК» методом долгосрочной индексации 2020- 2024гг. (приложение к письму № 04/ДЭТ-34/1690 от 26.04.2023 (вх. № 2529 от 28.04.2023 стр. 371-372). Отчет по расходованию НВВ, рассчитанной методом долгосрочной индексации по ООО «КЭнК» за 2022 год. Оборотно-сальдовые ведомости по счету 91 за 2022 год по головному офису и филиалам (т.6 стр. 171-327). Бухгалтерский расшифровки затрат в разрезе статей затрат по счету 91.02 за 2022 год по головному офису и филиалам (т.7-10 в полном объеме). Детальная расшифровка расходов к форме № 2 и налоговой декларации по налогу на прибыль по расходам из себестоимости и прибыли за 2022 год (приложение 6 к настоящему заключению).	46 992,12	25 438,21	24 229,88	50 898,10	3 905,98	Фактическая величина расходов по статье «Подконтрольные расходы из прибыли» за 2022 год, принятая к учету, рассчитана как расходы по статье утвержденные на 2021 год в размере 46 293,44 тыс. руб. скорректированные на коэффициент индексации - 1,0995 (учтено изменение ИПЦ с 4,3% до 13,8%). Так же при расчете коэффициента индексации учитывалось изменение количества у.е. во исполнение представления прокуратуры Кемеровской области-Кузбасса от 06.12.2023 №Прдс-7/3-172-23/-20320001. Рассчитано с применением формулы (9.6) методических указаний 98-э от 17.02.2012.
Выплаты работникам по статье 102321 «Премии, вознаграждения работникам, выплачиваемые за счет прибыли (к юбилейным датам работников, в связи с выходом на пенсию, к профессиональным праздникам и к другим событиям)»	<i>Свод затрат по выплатам работникам по статьям 102321, 102322 факт 2022 (т. 3 стр. 3 приложения к письму № 04/ДЭТ-34/4168 от 13.10.2023 вх. 5726 от 13.10.2023). Реестр приказов по выплатам работникам по статье 102321 (представлено дополнительно т. 3 стр. 4-19 приложения к письму № 04/ДЭТ-34/4168 от 13.10.2023 вх. 5726 от 13.10.2023).</i>			3 032,66			Выплаты работникам по статье 102321 производятся в соответствии с нормативными условиями коллективного договора ООО «КЭнК» на 2022-2024 гг. (т.3 стр. 3- 290)
Выплаты работникам по статье 102322 «Оказание материальной помощи и другие виды единовременных поощрений (к праздникам, на погребение, на рождение ребенка, свадьбу, на оздоровление и лечение, в связи с тяжелым материальным положением или чрезвычайным событием, многодетным семьям и др.)»	<i>Свод затрат по выплатам работникам по статьям 102321, 102322 факт 2022 (т. 3 стр. 3 приложения к письму № 04/ДЭТ-34/4168 от 13.10.2023 вх. № 5726 от 13.10.2023). Реестр приказов по выплатам работникам по статье 102322 (представлено дополнительно т. 3 стр. 20-49 приложения к письму № 04/ДЭТ-34/4168 от 13.10.2023 вх. № 5726 от 13.10.2023).</i>			21 197,22			Выплаты работникам по статье 102322 производятся в соответствии с нормативными условиями коллективного договора ООО «КЭнК» на 2022-2024 гг. (т.3 стр. 3- 290)

Расчет корректировки подконтрольных расходов за 2022 год представлен в таблице.

Таблица 61

Показатели		ед.изм.	значение
Величина подконтрольных расходов, учтенная при корректировке НВВ на год i-3 (2021 год)	$ПР_{i-3}$	тыс.руб.	2 724 184,43
Индекс эффективности подконтрольных расходов	X_{i-2}	%	5,00%
Коэффициент индексации подконтрольных расходов, определяемый в соответствии с фактическими значениями индекса потребительских цен и объема условных единиц	$K_{инд i-2}^{\phi}$		1,099467
Коэффициент индексации, учтенный при установлении тарифов на год i-2	$K_{инд i-2}$		1,015092
Фактическое количество условных единиц, относящихся к регулируемой организации соответственно в (i-2)-м году долгосрочного периода регулирования	$УЕ_{i-2}^{\phi}$	у.е.	69 628,19
Фактическое количество условных единиц, относящихся к регулируемой организации соответственно в (i-3)-м году долгосрочного периода регулирования	$УЕ_{i-3}^{\phi}$	у.е.	68 085,91
Фактические значения индекса потребительских цен в году i-2	I_{i-2}^{ϕ}	%	13,80%
Фактический индекс изменения количества активов в году i-2	$ИКА_{i-2}^{\phi}$	%	1,70%
Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, в отношении регулируемых организаций, осуществляющих передачу электрической энергии	$K_{эл}$		0,75
Корректировка подконтрольных расходов	$\Delta ПР$	тыс.руб.	229 852,47

Величина корректировки подконтрольных расходов составила **229 852,47** тыс. руб.

Корректировка неподконтрольных расходов

Корректировка неподконтрольных расходов в соответствии с п.11 Методических указаний 98-э определяется по формуле:

$$\Delta НР_i = НР_{i-2}^{расх.факт} - НР_{i-2}^{расх.план}, (7)$$

где:

$НР_{i-2}^{расх.факт}$, $НР_{i-2}^{расх.план}$ - фактическая и плановая величина неподконтрольных расходов (за исключением расходов на финансирование капитальных вложений).

Величина плановых неподконтрольных расходов, за исключением расходов на капитальные вложения, утвержденная на 2022 год составила 2 624 385,53 тыс. руб., в т. ч. расходы на услуги ТСО – 135 371,75 тыс. руб. По результатам анализа

материалов, представленных в рамках тарифного дела на 2024 год, величина фактических неподконтрольных расходов, за исключением расходов на капитальные вложения, принятых к учету за 2022 г. составила 3 033 844,63 тыс.руб., в т. ч. расходы на услуги ТСО – 130 859,67 тыс. руб. Обоснования принятия расходов к учету представлен в таблицах.

Таблица 62

Статья расходов «Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС» за 2022 год

Наименование расходов	Обосновывающие документы	Подтверждающие документы	Расходы, утвержденные РЭК на 2022 г., тыс. руб.	Расходы, заявленные ТСО за 2022 г., тыс. руб.	Расходы, представленные ТСО в материалах тарифного дела за 2022 г., тыс. руб.	Расходы, принятые РЭК учету за 2022 г., тыс. руб.	Отклонение расходов, учтенных РЭК по факту за 2022 г. от расходов, утвержденных РЭК на 2022 г., тыс. руб. (+/-)	Пояснения
Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	Расчет НВВ ООО «КЭНК» методом долгосрочной индексации 2020-2024гг. (приложение к письму № 04/ДЭТ-34/1690 от 26.04.2023 (вх. № 2529 от 28.04.2023 стр. 371-372). Отчет по расходованию НВВ, рассчитанной методом долгосрочной индексации по ООО «КЭНК» за 2022 год (т.6 стр. 4-8). Детальная расшифровка расходов к форме № 2 и налоговой декларации по налогу на прибыль по расходам из себестоимости и прибыли за 2022 год (приложение 6 к настоящему заключению).	Приказ ФАС России № 840/22 от 18.11.2022 (приложение № 1, № 2 к приказу). Договор № 1019/П от 01.01.2015 с ОАО «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы». Реестр актов об оказании услуг ПАО ФСК ЕЭС» (ПАО «Россети») по договору № 1019/П от 01.01.2015 за 2022 год. Акты об оказании услуг по передаче э/э за 2022 год в количестве 12 шт. (т.148 стр.5-58).	4 032,64	4 180,95	4 180,95	4 180,95	148,31	К учету приняты фактические обоснованные расходы в размере 4 180,95 тыс. руб., согласно материалам тарифного дела, на 2024 год (т.148 стр.5-58).

Таблица 63

Статья расходов «Электрическая энергия на хозяйственные нужды» за 2022 год

Наименование расходов	Обосновывающие документы	Расходы, утвержденные РЭК на 2022 г., тыс.руб.	Расходы, заявленные ТСО за 2022 г., тыс.руб.	Расходы, представленные ТСО в материалах тарифного дела за 2022 г., тыс.руб.	Расходы, принятые РЭК учету за 2022 г., тыс.руб.	Отклонение расходов, учтенных РЭК по факту за 2022 г. от расходов, утвержденных РЭК на 2022 г., тыс. руб. (+/-)	Пояснения
Электроэнергия на хоз.нужды	Расчет НВВ ООО «КЭНК» методом долгосрочной индексации 2020- 2024гг. (приложение к письму № 04/ДЭТ-34/1690 от 26.04.2023 (вх. № 2529 от 28.04.2023 стр. 371-372). Отчет по расходованию НВВ, рассчитанной методом долгосрочной индексации по ООО «КЭНК» за 2022 год (т.6 стр. 4-8). Детальная расшифровка расходов к форме № 2 и налоговой декларации по налогу на прибыль по расходам из себестоимости и прибыли за 2022 год (приложение 6 к настоящему заключению). Договоры энергоснабжения, реестры счетов-фактур по контрагентам, счета-фактуры за 2022 год (т.148-т.150).	25 995,20	26 590,22	26 590,22	26 590,22	595,02	К учету приняты фактические обоснованные расходы в размере 26 590,22 тыс. руб., согласно обосновывающим материалам тарифного дела на 2024 год.

Таблица 64

**Расчет затрат по статье «Электроэнергия на хозяйственные нужды» по филиалам ООО «КЭНК»
за 2022 год**

№ п/п	Наименования отопи- ваемых помещений, ад- реса	Фактические расходы за 2022 г.										Обоснование
		Электроэнергия на хозяйственные нужды			Электроэнергия на отопление			Итого за 2022 год		% отнесения на вид дея- тельности «Передача электрической энергии» в 2022 году	Расходы на элек- троэнергию по виду деятельно- сти «Передача электрической энергии» за 2022 год	
		расход (тыс.кВт*ч)	средний тариф (руб/кВт*ч)	сумма, тыс. руб.	расход (тыс.кВт*ч)	средний тариф (руб/кВт*ч)	сумма, тыс. руб.	расход (тыс.кВт*ч)	сумма, тыс. руб.	%	сумма, тыс. руб.	
	ООО «КЭНК», Итого	3 509,76	5,17	18 149,56	1 686,67	47,34	9 008,34	5 196,42	27 157,90	98,14%	26 590,22	
	<i>в том числе по филиа- лам:</i>											
1.	Головной офис	249,15	5,18	1 291,03	0,00	0,00	0,00	249,15	1 291,03	98,14%	1 267,02	
1	Производственная база, склады, гараж, цех, ул. Терешковой, 53 б	249,15	5,18	1 291,03				249,15	1 291,03	98,14%	1 267,02	Реестр счетов-фактур по договору № КЭ 1-61/15 от 01.01.2015 с ООО «Ком- мунэнерго», счета-фактуры к договору № КЭ 1-61/15 от 01.01.2015 за 2022 год, ре- естр счетов-фактур по договору № 4706с от 01.11.2012 с ПАО «Кузбассэнерго- сбыт», счета-фактуры по договору № 4706с от 01.11.2012 за 2022 год, договор № КЭ 1-61/15 от 01.01.2015 с ООО «Ком- мунэнерго», № 4706с от 01.11.2012 с ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (т.148 стр.68-154).
2.	«Энергосеть г.Анжеро- Судженска»	295,55	5,21	1 539,17	125,79	5,30	666,32	421,34	2 205,49	98,14%	2 164,47	
1	Здание АБК, здание ли- нейный пункт с при- стройками, гаражи, теп- ловой узел и уличное освещение пер. Элек- трический, 2, площадь 2533,1м2	100,96	5,20	524,66				100,96	524,66	98,14%	514,90	Договор № 300033 от 01.11.2022 с ПАО «Кузбассэнерго-сбыт», реестр счетов-фактур по договору № 300033 от 01.11.2022 за 2022 год, счета-фактуры за 2022 год, реестр счетов-фактур по договору № 330169 от 01.03.2014, счета-фактуры за 2022 год (т.148 стр.155-232)
2	Здание сушилки, скла- дов и уличное освеще- ние пер. Электрический, 4, площадь 291,9м2	2,55	5,23	13,36				2,55	13,36	98,14%	13,11	
3	Здание пилговой с ре- зервным питанием, зда- ние диспетчерского пункта с мастерской, пер. Электрический, 4, площадь 1449,8м2	60,50	5,18	313,49				60,50	313,49	98,14%	307,66	
4	гаражи и ремонтный бокс, пер. Электриче- ский, 4, площадь 884,1м2	11,61	5,22	60,66				11,61	60,66	98,14%	59,53	

5	пром. Площадка здание бытовое в т.ч. уличное освещение ул.Коминтерна, 20, площадь 343,6м2	27,08	5,26	142,38				27,08	142,38	98,14%	139,73	
6	Ремонтно-механический цех, ул.Тульская, 9, площадь 1220,8м2	16,84	5,16	86,96				16,84	86,96	98,14%	85,34	
7	от ТП-23(здание ОДС, здание АБК, гаражные боксы), Яйский муниципальный округ, Яя, ул.Комсомольская,21, площадь 1291,55м2	60,94	5,25	319,84				60,94	319,84	98,14%	313,89	
8	от ТП3-3 (АБК, здание участка техобслуживания, Анггар), Ижморский муниципальный округ, Ижморский, ул.Садовая, 1, площадь 598,87м2	15,07	5,17	77,82				15,07	77,82	98,14%	76,37	
9	Здание ОДС, здание АБК, гаражные боксы, Яйский муниципальный округ, Яя, ул.Комсомольская,21, объем 1498,26м3				37,67	5,29	199,17	37,67	199,17	98,14%	195,47	
10	Здание АБК, здание участка техобслуживания, Анггар, Ижморский муниципальный округ, Ижморский, ул.Садовая, 1, объем 2820 м3				88,12	5,30	467,15	88,12	467,15	98,14%	458,46	
3.	«Энергосеть г.Белово»	482,08	5,21	2 510,96	757,78	5,34	4 045,92	1 239,85	6 556,87	98,14%	6 434,92	
1	АБК, производственные помещения г.Белово, пер.Цинкзаводской, 22	236,67	5,22	1 236,47				236,67	1 236,47	98,14%	1 213,47	Договор №601456 от 01.01.2020 с ПАО «Кузбассэнергосбыт», реестр счетов-фактур к договору №601456 от 01.01.2020, счета-фактуры за 2022 год (т.148 стр.233-307).
2	Производственные помещения, г.Белово, ул.Энгельса, 10	27,28	5,21	142,04				27,28	142,04	98,14%	139,40	
3	Здание РП (АБК Бачатского участка, гараж), пгт Бачатский, ул.Комсомольская	6,26	5,24	32,77				6,26	32,77	98,14%	32,16	
4	АБК, производственные помещения г. Полысаево, ул. Бакинская,22	64,76	5,23	338,46				64,76	338,46	98,14%	332,16	
5	АБК, производственные помещения г.Гурьевск, ул.Лермонтова, 9	78,85	5,15	406,17				78,85	406,17	98,14%	398,62	Договор №630008 от 01.01.2019 с ПАО «Кузбассэнергосбыт», реестр счетов-фактур к договору №630008 от 01.01.2019, счета-фактуры за 2022 год (т.148 стр.308-365).
6	АБК, производственные помещения г.Салаир, ул.Попова, 11	9,48	5,16	48,92				9,48	48,92	98,14%	48,01	
7	АБК, пгт.Зеленогорский, ул.Центральная 69	26,52	5,20	137,94				26,52	137,94	98,14%	135,37	Договор №552140 от 11.02.2021 с ПАО «Кузбассэнергосбыт», реестр счетов-фактур к договору №552140 от 11.02.2021, счета-фактуры за 2022 год (т.148 стр. 366-418).
8	АБК, пгт.Зеленогорский, ул.Центральная 18	5,73	5,19	29,73				5,73	29,73	98,14%	29,18	
9	Производственная база пгт.Крапивинский, ул.Советская 436	22,48	5,23	117,55				22,48	117,55	98,14%	115,36	
10	АБК, пгт.Крапивинский, ул.Советская 48	4,04	5,18	20,91				4,04	20,91	98,14%	20,52	

11	Производственные помещения г.Белово АБК, пер.Цинкзаводской, 22				260,25	5,37	1 398,31	260,25	1 398,31	98,14%	1 372,30	Договор №601456 от 01.01.2020 с ПАО «Кузбассэнергосбыт» (т.148 стр.419-479)
12	Здание РП (АБК Бачатского участка, гараж), пгт Бачатский, ул.Комсомольская				26,77	5,32	142,46	26,77	142,46	98,14%	139,81	
13	Производственные помещения АБК, г. Полысаево, ул. Бакинская,22				169,06	5,32	899,66	169,06	899,66	98,14%	882,93	
14	Производственные помещения АБК, г.Гурьевск, ул.Лермонтова, 9				278,43	5,32	1 482,07	278,43	1 482,07	98,14%	1 454,50	Договор №630008 от 01.01.2019 с ПАО «Кузбассэнергосбыт»
15	Производственное здание АБК, пгт.Крапивинский, ул.Советская 48				23,28	5,30	123,42	23,28	123,42	98,14%	121,12	Договор №552140 от 11.02.2021 с ПАО «Кузбассэнергосбыт»
4.	«Энергосеть г.Киселевска»	364,45	5,22	1 901,50	237,54	5,34	1 267,44	601,99	3 168,94	98,14%	3 110,00	
1	Сетевой участок «Карагайлинский» ул.Большевикская, 35	1,03	6,79	7,00				1,03	7,00	98,14%	6,87	Договор № 660512 от 01.10.2016 с ПАО «Кузбассэнергосбыт», реестр счетов-фактур к договору № 660512 от 01.10.2016, счета-фактуры за 2022 год (т.149 стр. 3-82).
2	Боксы, производственные помещения ул.Краснобродская,7	157,72	5,22	823,43				157,72	823,43	98,14%	808,12	
3	АБК ул.Краснобродская,7	106,30	5,21	553,71				106,30	553,71	98,14%	543,42	
4	БРУ ул.Краснобродская,5	40,38	5,22	210,94				40,38	210,94	98,14%	207,02	
5	Гараж, цех ТП ул. Ленина, 59	10,85	5,21	56,57				10,85	56,57	98,14%	55,52	
6	АБК ул. Ленина, 59	48,18	5,19	249,84				48,18	249,84	98,14%	245,19	
7	Производственные помещения,боксы ул.Краснобродская,7			237,54	5,34	1 267,44	237,54	1 267,44	98,14%	1 243,87		
5.	«Энергосеть г.Мариинска»	128,52	5,22	671,28	37,94	5,22	198,17	166,46	869,45	98,14%	853,28	
1	Административные и производственные помещения АБК по адресу: г.Мариинск, ул. Красноармейская,44, 380,1 м2	42,38	5,22	221,36				42,38	221,36	98,14%	217,24	Договор № 350242 от 01.01.2021 с ПАО «Кузбассэнергосбыт», реестр счетов-фактур к договору № 350242 от 01.01.2021, счета-фактуры за 2022 год (т.149 стр. 83-136).
2	Производственные помещения производственной базы по адресу: г.Мариинск, ул. Котовского,66, 2648,0 м2	43,85	5,22	229,04				43,85	229,04	98,14%	224,78	
3	Производственные помещения ЦРП по адресу: г.Мариинск, пер.Сенной,7, 297,0 м2	25,58	5,22	133,60				25,58	133,60	98,14%	131,12	
4	Производственные помещения ЦРП по адресу: г.Мариинск, пер.Сенной,7, 1348 м2							0,00	0,00	98,14%	0,00	
5	Административные и производственные помещения по адресу: пгт. Верх-Чебула, мкр Южный 20-г	16,71	5,22	87,29				16,71	87,29	98,14%	85,66	

6	Производственные помещения производственной базы по адресу: г. Мариинск, ул. Котовского, 66, 62 мЗ				7,59	5,22	39,65	7,59	39,65	98,14%	38,91	Договор № 710370 от 01.01.2020 с ПАО «Кузбассэнергосбыт», реестр счетов-фактур к договору № 710370 от 01.01.2020, счета-фактуры за 2022 год (т.149 стр. 261-313).
7	Производственные помещения ЦРП по адресу: г. Мариинск, пер. Сенной, 7, 1348 мЗ				30,35	5,22	158,52	30,35	158,52	98,14%	155,57	
6.	«Энергосеть г.Осинники»	325,68	5,19	1 691,88	15,85	5,20	82,47	341,53	1 774,35	98,14%	1 741,35	
1	Нежилое помещение в жилом доме п. Тайжина, ул. Коммунистическая, 24	0,26	5,19	1,36				0,26	1,36	98,14%	1,33	
2	Здание филиала «Энергосеть г.Осинники», пер. Комсомольский, 11А	140,74	5,19	731,07				140,74	731,07	98,14%	717,47	
3	Помещение по ул. Горького, 14 1 «В»	0,07	5,21	0,35				0,07	0,35	98,14%	0,35	
4	Помещения по ул. Совхозная 14: - административно-бытовой комплекс (АБК); - мастерские, склад; - гараж на 11 единиц а/т; - крытая автостоянка на 6 единиц а/т	75,44	5,21	393,02				75,44	393,02	98,14%	385,71	
5	Оперативно-ремонтная мастерская, здание пос. Малиновка, ул. 60 Лет Октября	11,88	5,21	61,88				11,88	61,88	98,14%	60,73	
6	Холодный склад с тельфером, здание по ул. Совхозная 14	0,08	5,21	0,41				0,08	0,41	98,14%	0,40	
7	г. Мыски, ул. Первомайская, 22, АБК-1	15,39	5,18	79,77				15,39	79,77	98,14%	78,29	
8	г. Мыски, ул. Первомайская, 22, АБК-2	46,37	5,18	240,30				46,37	240,30	98,14%	235,83	
9	г. Мыски, ул. Первомайская, 22, производственный корпус	11,81	5,18	61,20				11,81	61,20	98,14%	60,06	
10	г. Мыски, ул. Лермонтова, 4, АБК-3	11,16	5,18	57,83				11,16	57,83	98,14%	56,75	
11	г. Мыски, ул. Первомайская, 1, гаражи	12,48	5,18	64,69				12,48	64,69	98,14%	63,49	
12	Здание кузнца (проходная) пер. Комсомольский, 11А			3,01	5,18	15,59	3,01	15,59	98,14%	15,30	Договор № 720637 от 09.01.2020 с ООО «Кузбасская энергосетевая компания», реестр счетов-фактур к договору № 720637 от 09.01.2020, счета-фактуры за 2022 год (т.149 стр. 183-260).	
13	Оперативно-ремонтная мастерская, здание в пос. Малиновка, ул. 60 Лет Октября			12,84	5,21	66,88	12,84	66,88	98,14%	65,64		
7.	«Энергосеть г.Новокузнецка»	191,98	5,19	996,68	0,00	0,00	0,00	191,98	996,68	98,14%	978,14	
1	Производственная база, пер. Тушинский, 10	151,32	5,19	785,58				151,32	785,58	98,14%	770,97	Договор № 101949 от 10.02.2016 с ООО «Кузбасская энергосетевая компания», реестр счетов-фактур к договору № 101949 от 10.02.2016, счета-фактуры за 2022 год (т.149 стр. 137-182).
2	Производственная база, пр. Коммунаров, 2	40,66	5,19	211,10				40,66	211,10	98,14%	207,17	
8.	«Энергосеть г.Прокопьевска»	499,56	5,19	2 594,49	0,00	0,00	0,00	499,56	2 594,49	98,14%	2 546,23	

1	Производственные помещения в г. Прокопьевске, ул. Ближняя, дом 72; S=3070,7 кв.м., V=20625,0 куб.м.	47,10	5,22	245,95				47,10	245,95	98,14%	241,38	Договор № 650006 от 01.01.2021 с ПАО «Кузбассэнерго», регистр счетов-фактур к договору № 650006 от 01.01.2021, счета-фактуры за 2022 год (т.149 стр. 314-342).
2	Производственная база в г. Прокопьевске, ул. Калинина, дом 5; S=2369,9 кв.м., V=11335,3 куб.м.	48,92	5,18	253,52				48,92	253,52	98,14%	248,80	
3	Производственная база в г. Прокопьевске, ул. Луговая, дом 18; S=10640,8 кв.м., V=70991,0 куб.м.	403,54	5,19	2 095,02				403,54	2 095,02	98,14%	2 056,05	
9.	«Энергосеть г. Таштагола»	428,97	5,41	2 321,52	283,83	5,47	1 552,74	712,80	3 874,26	98,14%	3 802,20	
1	Производственная база, г. Таштагол ул. Энергетиков, 1 S-3636 м2	182,00	5,43	987,98				182,00	987,98	98,14%	969,60	Договор № 1610723 от 01.02.2018г. с ООО «Металлэнергофинанс», регистр счетов-фактур к договору № 1610723 от 01.02.2018г., счета-фактуры за 2022 год (т.149 стр. 343-373).
2	Производственное помещение Участка по эксплуатации распределительных сетей №2 п.г.т. Шеремеш ул. Дзержинского, 17 S-133м2	4,00	4,49	17,95				4,00	17,95	98,14%	17,62	
3	Производственная база п.г.т Шеремеш, 20 S-918,2м2	140,59	5,42	761,60				140,59	761,60	98,14%	747,43	
4	Производственная база п.Темиртау ул.Шосейная, 2 S-1630 м2	102,18	5,41	553,22				102,18	553,22	98,14%	542,93	
5	РЦ нежилые помещения филиала «Энергосеть» п.Каз, ул.Победы, 12	0,20	3,84	0,77				0,20	0,77	98,14%	0,75	
6	Производственная база п.г.т Шеремеш, 20 S-918,2м2				133,58	5,48	732,19	133,58	732,19	98,14%	718,57	
7	Производственная база п.Темиртау ул.Шосейная, 2 S-1630 м2				150,25	5,46	820,55	150,25	820,55	98,14%	805,29	
10.	«Энергосеть Тисульского района»	155,33	5,18	804,58	44,81	5,19	232,57	200,14	1 037,15	98,14%	1 017,86	Договор №380192 от 01.01.2021г. с ПАО «Кузбассэнерго», регистр счетов-фактур к договору №380192 от 01.01.2021г, счета-фактуры за 2022 год (т.150 стр. 3-57).
1	АБК, пгт. Тисуль, ул. Ленина, 33А	17,97	5,12	91,93				17,97	91,93	98,14%	90,22	
2	Гараж, пгт. Тисуль, ул. Ленина, 33А	20,65	5,11	105,53				20,65	105,53	98,14%	103,56	
3	Склад, пгт. Тисуль, ул. Ленина, 33А	3,28	5,08	16,65				3,28	16,65	98,14%	16,34	
4	Здание ОБ, пгт. Тисуль, ул. Ленина, 33А	2,28	5,12	11,66				2,28	11,66	98,14%	11,44	
5	Гостиница, пгт. Тисуль, ул. Ленина, 33А	0,47	5,01	2,37				0,47	2,37	98,14%	2,33	
6	Уличное освещение, прочие цели, пгт. Тисуль, ул. Ленина, 33А	1,24	5,11	6,34				1,24	6,34	98,14%	6,22	
7	Здание ТО, пгт. Комсомольск, ул. Фабричная, 2Б	4,51	5,11	23,08				4,51	23,08	98,14%	22,65	
8	Гараж №1, пгт. Комсомольск, ул. Фабричная, 2Б	0,01	5,38	0,07				0,01	0,07	98,14%	0,07	

9	Гараж №2, пгт. Комсомольск, ул. Фабричная, 2Б	0,01	5,09	0,06				0,01	0,06	98,14%	0,05	
10	Мастерская, пгт. Комсомольск, ул. Фабричная, 2Б	0,02	5,24	0,09				0,02	0,09	98,14%	0,09	
11	Уличное освещение, прочие цели, пгт. Комсомольск, ул. Фабричная, 2Б	1,44	5,12	7,35				1,44	7,35	98,14%	7,22	
12	Здание ТО, п. Беркульский, ул. 7 Ноября, 1В	3,88	5,11	19,80				3,88	19,80	98,14%	19,43	
13	Мастерская, п. Беркульский, ул. 7 Ноября, 1В	0,02	4,93	0,07				0,02	0,07	98,14%	0,07	
14	Гараж, п. Беркульский, ул. 7 Ноября, 1В	0,01	5,00	0,05				0,01	0,05	98,14%	0,05	
15	Уличное освещение, прочие цели, п. Беркульский, ул. 7 Ноября, 1В	0,12	5,15	0,63				0,12	0,63	98,14%	0,62	
16	Кабинет, п. Центральный, ул. Леонова, 2-2	0,23	5,12	1,17				0,23	1,17	98,14%	1,15	
17	Гараж, п. Центральный, ул. Первомайская, 1	0,02	5,33	0,08				0,02	0,08	98,14%	0,08	
18	Здание ТО, пгт. Белогорск, ул. Юбилейная, 10А	22,32	5,18	115,64				22,32	115,64	98,14%	113,49	
19	Гараж №1, пгт. Белогорск, ул. Юбилейная, 10А	0,27	5,22	1,38				0,27	1,38	98,14%	1,36	Договор №370201 от 01.01.2021г. с ПАО «Кузбассэнергосбыт», реестр счетов-фактур к договору №370201 от 01.01.2021г., счета-фактуры за 2022 год (т.150 стр. 58-115).
20	Гараж №2, пгт. Белогорск, ул. Юбилейная, 10А	2,19	5,14	11,24				2,19	11,24	98,14%	11,03	
21	Административное здание пгт Тяжинский ул. Радищева 99-458,6 м2	44,97	5,23	235,32				44,97	235,32	98,14%	230,94	
22	Котельная, гараж пгт Тяжинский ул. Радищева 99-959,1 м2	4,27	5,23	22,33				4,27	22,33	98,14%	21,91	
23	Склад ТМЦ №2 пгт Тяжинский ул. Радищева 99-68,4 м2	1,96	5,23	10,25				1,96	10,25	98,14%	10,06	
24	Диспетчерский пункт пгт Тяжинский ул. Радищева 99-275,8 м2	9,50	5,23	49,73				9,50	49,73	98,14%	48,81	
25	Склад ТМЦ №1-144 м2	2,54	5,23	13,28				2,54	13,28	98,14%	13,03	
26	Пилорама пгт Тяжинский ул. Радищева 99-192 м2	4,00	5,23	20,92				4,00	20,92	98,14%	20,53	
27	Административное здание п. Итатский ул. Советская 43-178,41 м2	6,66	5,23	34,85				6,66	34,85	98,14%	34,20	
28	Гараж пгт. Итатский, ул. Советская 43-90,87 м2	0,52	5,23	2,72				0,52	2,72	98,14%	2,67	
29	Участок ТО пгт. Комсомольск, ул. Фабричная, 2Б,				6,43	5,20	33,43	6,43	33,43	98,14%	32,81	Договор №380192 от 01.01.2021г. с ПАО «Кузбассэнергосбыт», реестр счетов-фактур к договору №380192 от 01.01.2021г., счета-фактуры за 2022 год (т.150 стр. 3-57).
30	Гараж № 1, пгт. Комсомольск, ул. Фабричная, 2Б,				3,69	5,21	19,20	3,69	19,20	98,14%	18,84	

31	Гараж № 2, пгт. Комсомольск, ул. Фабричная, 2Б,				6,28	5,20	32,66	6,28	32,66	98,14%	32,05	
32	Мастерская, пгт. Комсомольск, ул. Фабричная, 2Б,				0,80	5,12	4,11	0,80	4,11	98,14%	4,03	
33	Участок ТО пгт. Бериккульский, ул. 7 Ноября, 1В				9,32	5,20	48,48	9,32	48,48	98,14%	47,58	
34	Гараж, п. Бериккульский, ул. 7 Ноября, 1В				2,14	5,15	11,01	2,14	11,01	98,14%	10,80	
35	Мастерская, п. Бериккульский, ул. 7 Ноября, 1В				0,90	5,11	4,62	0,90	4,62	98,14%	4,53	
36	Участок ТО, п. Центральный, ул. Леонова, 2-2				3,99	5,18	20,62	3,99	20,62	98,14%	20,24	
37	Гараж, п. Центральный, ул. Первомайская, 1,				0,59	5,20	3,06	0,59	3,06	98,14%	3,00	
38	Административное здание пгт. Итатский, ул. Советская 53				10,10	5,19	52,37	10,10	52,37	98,14%	51,40	Договор №370201 от 01.01.2021г. с ПАО «Кузбассэнергобыт», реестр счетов-фактур к договору №370201 от 01.01.2021г., счета-фактуры за 2022 год (т.150 стр. 58-115).
39	Котельная, гараж пгт Тяжинский, ул. Радищева 99				0,58	5,19	3,03	0,58	3,03	98,14%	2,97	
11.	«Энергосеть г.Топки»	132,41	5,20	688,79	148,95	5,33	793,58	281,36	1 482,37	98,14%	1 454,80	
1	Административное здание, гаражи, механические мастерские, по адресу г.Топки, ул. Петровского, 50	58,66	5,19	304,31				58,66	304,31	98,14%	298,65	Договор № 540354 от 01.04.2021 с ПАО «Кузбассэнергобыт», реестр счетов-фактур к договору № 540354 от 01.04.2021, счета-фактуры за 2022 год (т.150 стр. 116-165).
2	Административное здание, гаражные боксы по адресу пгт. Промышленная, ул. Линейная, 2а; здание гаража по адресу: ОУ Подунский ул. Комсомольская, 20а	73,75	5,21	384,48				73,75	384,48	98,14%	377,33	Договор № 640145 от 01.01.2015 ПАО «Кузбассэнергобыт», реестр счетов-фактур к договору № 640145 от 01.01.2015, счета-фактуры за 2022 год (т.150 стр. 165-214).
3	Административное здание, гаражные боксы по адресу: ПГТ. Промышленная, ул. Линейная, 2а; здание гаража по адресу: ОУ Подунский ул. Комсомольская, 20а; здание гаража по адресу: п.Плотниково, ул. Цветочная, 1а.				148,95	5,33	793,58	148,95	793,58	98,14%	778,82	
12.	«Энергосеть г.Юрга»	256,08	5,149	1 318,52	34,19	4,95	169,13	290,27	1 487,65	98,14%	1 459,98	
1	Производственная база, г.Юрга, ул.Бурлачиха 63	88,52	5,20	460,50				88,52	460,50	98,14%	451,93	Договор № 582270 от 01.07.2015 г. ПАО «Кузбассэнергобыт» (т.150 стр. 215-256). Реестр счетов-фактур к договору № 582270 от 01.07.2015 г., счета-фактуры за 2022 год (т.150 стр. 318-330).
2	Городская понижающая подстанция, г.Юрга, ул. Западная 4	16,50	4,95	81,60				16,50	81,60	98,14%	80,08	
3	Нежилое помещение, г.Юрга, ул.Московская 2 (пом.3)	1,33	6,83	9,08				1,33	9,08	98,14%	8,91	
4	Нежилое помещение, г.Юрга, ул.Московская 2 (пом.4)	0,58	6,87	4,00				0,58	4,00	98,14%	3,93	
5	ПС Западная, г.Юрга, ул. Зелёная 1	19,97	4,68	93,55				19,97	93,55	98,14%	91,81	

6	Производственная база, пгт. Яшкино, ул. Больничная 16	66,79	5,18	346,23				66,79	346,23	98,14%	339,79	Договор № 320077 от 01.03.2022 с ПАО «Кузбассэнерго» (т.150 стр.257-293). Реестр счетов-фактур к договору № 320077 от 01.03.2022, счета-фактуры за 2022 год (т.150 стр.331-343).
7	Производственная база, г.Тайга, ул.Советская 109	62,39	5,19	323,56				62,39	323,56	98,14%	317,54	Договор № 390158 от 01.01.2013 с ПАО «Кузбассэнерго» (т.150 стр.294-317). Реестр счетов-фактур к договору № 390158 от 01.01.2013 г., счета-фактуры за 2022 год (т.150 стр.344-356).
8	ПС Западная, г.Юрга, ул.Зелёная 1				17,91	4,73	84,69	17,91	84,69	98,14%	83,11	Договор № 582270 от 01.07.2015 г. ПАО «Кузбассэнерго» (т.150 стр.215-256). Реестр счетов-фактур к договору № 582270 от 01.07.2015 г., счета-фактуры за 2022 год (т.150 стр.318-330).
9	Гаражные помещения, г.Тайга, ул.Советская 109				16,28	5,19	84,44	16,28	84,44	98,14%	82,87	Договор № 390158 от 01.01.2013 с ПАО «Кузбассэнерго» (т.150 стр.294-317). Реестр счетов-фактур к договору № 390158 от 01.01.2013 г., счета-фактуры за 2022 год (т.150 стр.344-356).

Таблица 65

Статья расходов «Теплоэнергия» за 2022 год

Наименование расходов	Обосновывающие документы	Расходы, утвержденные РЭК на 2022 г., тыс.руб.	Расходы, заявленные ТСО за 2022 г., тыс.руб.	Расходы, представленные ТСО в материалах тарифного дела за 2022 г., тыс.руб.	Расходы, принятые РЭК учту за 2022 г., тыс.руб.	Отклонение расходов, учтенных РЭК по факту за 2022 г. от расходов, утвержденных РЭК на 2022 г., тыс. руб. (+/-)	Пояснения
Теплоэнергия	Расчет НВВ ООО «КЭНК» методом долгосрочной индексации 2020- 2024гг. (приложение к письму № 04/ДЭТ-34/1690 от 26.04.2023 (вх. № 2529 от 28.04.2023 стр. 371-372). Отчет по расходованию НВВ, рассчитанной методом долгосрочной индексации по ООО «КЭНК» за 2022 год (т.6 стр. 4-8). Детальная расшифровка расходов к форме № 2 и налоговой декларации по налогу на прибыль по расходам из себестоимости и прибыли за 2022 год (приложение 6 к настоящему заключению). Обоснования расходов на теплоэнергии на отопление зданий и сооружений по филиалам Общества (договоры на отпуск и пользование тепловой энергией, приказ №17 от 18.07.21.02.2023 ООО «Коммунэнерго», уведомление о повышении тарифа, постановления РЭК, расчеты планового потребления, реестры счетов-фактур по контрагентам, счета- фактуры за 2022 год (т. 151-т.153).	19 465,33	20 631,89	20 631,89	20 631,89	20 631,89	К учету приняты фактические обоснованные расходы в размере 20 631,89 тыс. руб., согласно обосновывающим материалам тарифного дела на 2024 год.

Таблица 66

Расчет расходов по статье «Теплоэнергия»

№ п/п	Наименования отапливаемых помещений, адреса	Фактические расходы за 2022 год			Обоснования за 2022 год
		расход (Гкал)	стоимость 1 Гкал, тыс. руб.	сумма, тыс. руб.	
	Всего теплоэнергия на отопление зданий и сооружений:	8 612,85		21 023,77	
	в том числе относимые на передачу электроэнергии (98,14%)			20 631,89	
1	Итого по г. Кемерово:	1 000,49		1 900,31	
-	Производственные помещения по адресу: г. Кемерово, ул. Терешковой, 53б (гаражные боксы, склад, механический цех, столярный цех). Нежилое здание по адресу: г. Кемерово, ул. Терешковой, 55. Нежилое отапливаемое помещение, бокс № 13 по адресу: г. Кемерово, ул. Терешковой, 55А.	1 000,49	1,899	1 900,31	Приказы ООО «Коммуэнерго»: №29 от 16.12.2019 (на отопление), №38 от 01.12.2020 (на горячую воду с 01.12.2020). Договоры №КЭ 2-03/19 от 04.04.2019, №КЭ 2-03/22 от 01.10.2022 ООО «Коммуэнерго». Реестр счетов-фактур за 2022 год. Счета-фактуры за 2022 год.
2	Итого по филиалу г. Анжеро-Судженск:	853,40		1 658,15	
-	Административные и производственные помещения (гаражи, склады, теплая стоянка, линейный пункт), пер. Электрический, 2	256,31	1,507	386,30	Постановления РЭК №429, 431 от 21.10.2021. Договор №22 от 31.12.2020 АО «Каскад-энерго». Реестр счетов-фактур за 2022 год. Счета-фактуры за 2022 год.
-	Административные и производственные помещения (диспетчерский пункт, гаражи, ремонтный бокс), пер.Электрический, 4	311,07	1,507	468,70	
-	Здание ремонтно-механического цеха, ул.Тульская, 9	130,32	2,872	374,31	Постановление РЭК №627 от 07.12.2021. Договор №147т от 11.12.2019 ООО «ТеплоРесурс». Реестр счетов-фактур за 2022 год. Счета-фактуры за 2022 год.
-	Здание РП (помещения 1 этажа), административное здание, гаражные боксы пгт.Яя, ул.Комсомольская, 21	155,69	2,755	428,85	Постановление РЭК №510, 512 от 09.11.2021. Договор №122 от 27.12.2019 МУП «ЯТО». Реестр счетов-фактур за 2022 год. Счета-фактуры за 2022 год.
-	Здание мастерские, здание гаража, здание РП (помещения 2 этажа) пгт.Яя, ул.Комсомольская, 21				Постановление РЭК №510, 512 от 09.11.2021. Договор №1-ПТ-21 от 10.08.2021 на подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения МУП «ЯТО» Яйского муниципального округа. Реестр счетов-фактур за 2022 год. Счета-фактуры за 2022 год.
3	Итого по филиалу г. Белово:	291,55		755,14	
-	АБК, гараж, пристройка к гаражу, гараж модульный г.Белово, ул. Энгельса, 10	94,63	2,437	230,64	Постановление РЭК №818 20.12.2021. Договор №8/8 от 14.05.2017 (до октября 2022 г.), №8/8 от 25.04.2022 (с октября 2022) ООО «Теплоэнергетик» (строка №2 Приложения к постановлению). Реестр счетов-фактур за 2022 год. Счета-фактуры за 2022 год.
-	Гараж, г.Белово, ул. Московская, 1	16,69	2,176	36,31	Объект с 26.08.2022. Постановление РЭК №818 20.12.2021. Дополнительное соглашение к Договору №8/8 от 25.04.2022 ООО «Теплоэнергетик» (строка №5 Приложения к постановлению). Реестр счетов-фактур за 2022 год. Счета-фактуры за 2022 год.
-	Нежилое здание, г. Полысаево, ул. Бакинская, 22				Постановление РЭК № 840 от 28.11.2022. Договор №1320/21 от 17.05.2021 «О подключении к сетям теплоснабжения ОАО «СКЭК». Подключение с 06.04.2023. Реестр счетов-фактур за 2022 год. Счета-фактуры за 2022 год.
-	АБК, гараж, бытовой корпус, г.Салаир, ул. Попова, 11.	83,40	3,263	272,12	Постановление РЭК №767 от 17.12.2021. Договор №13-20-19 от 01.01.2019 ООО «Теплоресурс». Реестр счетов-фактур за 2022 год. Счета-фактуры за 2022 год.
-	АБК, пгт. Зеленогорский, ул. Центральная, 18.	42,45	2,228	94,59	Постановление РЭК №573 от 25.11.2021. Договор № 72Т-20 от 13.01.2020 ООО «Теплоэнергетические предприятия». Реестр счетов-фактур за 2022 год. Счета-фактуры за 2022 год.
-	АБК, пгт. Зеленогорский, ул. Центральная, 69	54,39	2,234	121,49	

№ п/п	Наименования отапливаемых помещений, адреса	Фактические расходы за 2022 год			Обоснования за 2022 год
		расход (Гкал)	стоимость 1 Гкал, тыс. руб.	сумма, тыс. руб.	
4	Итого по г. Киселевск:	674,07		1 807,67	
-	Здания (здание АБК и служебные помещения), г. Киселевск, ул.Краснобродская,7	457,39	2,274	1 040,15	Постановление РЭК №455, 457 от 28.10.2021. Договор №18/17 от 01.01.2017 ООО «СТК». Реестр счетов-фактур за 2022 год. Счета-фактуры за 2022 год.
-	Служебное помещение, г. Киселевск, ул.Большевикская,35	12,47	3,488	43,50	Постановление РЭК №559, 560 от 23.11.2022. Договор №206 от 01.01.2018 ООО «КОТК». Реестр счетов-фактур за 2022 год. Счета-фактуры за 2022 год.
-	Здание (АБК, служебное помещение), г. Киселевск, ул.Ленина,59	204,21	3,545	724,02	Постановление РЭК №559 от 23.11.2022. Договор №206 от 01.01.2018 ООО «КОТК». Реестр счетов-фактур за 2022 год. Счета-фактуры за 2022 год.
5	Итого по г. Мариинск:	198,06		925,12	
-	Административные помещения, г.Мариинск, ул. Красноармейская, 44	42,12	3,424	144,22	Постановление РЭК №435 от 21.10.2021. Договор № 28/29-п/20 от 02.03.2020 ООО «Теплосервис». Реестр счетов-фактур за 2022 год. Счета-фактуры за 2022 год.
-	Административные помещения, пгт. Верх-Чебула, мк-н. Южный, 20-г	155,94	5,008	780,90	Постановление РЭК №684 от 14.12.2021. Договор №83 ЧТ от 27.12.2021 ОАО «СКЭК». Реестр счетов-фактур за 2022 год. Счета-фактуры за 2022 год.
6	Итого по г.Новокузнецк:	205,94		451,64	
-	АБК, г. Новокузнецк, пр. Коммунаров,2	140,61	2,315	325,52	Постановление РЭК №783, 784 от 17.12.2021. Договор №б/н от 15.10.2018 ООО «ТРАНС УГОЛЬ». Реестр счетов-фактур за 2022 год. Счета-фактуры за 2022 год.
-	Гаражи, г. Новокузнецк, пр. Коммунаров, 2	65,33	1,930	126,12	Постановление РЭК №783, 784 от 17.12.2021. Договор №1760 от 04.07.2018 ООО «ЭнергоТранзит». Реестр счетов-фактур за 2022 год. Счета-фактуры за 2022 год.
7	Итого по филиалу г.Осинники:	1 362,56		3 384,44	
-	Нежилое помещение в жилом доме, п.Тайжизна, ул. Коммунистическая, 24	12,72	2,377	30,24	Постановления РЭК №577, 578 от 15.12.2020. Договор №022/02132/137МО от 10.02.2020 МКП ОГО «Теплоэнерго». Реестр счетов-фактур за 2022 год. Счета-фактуры за 2022 год.
-	Производственная база, г. Осинники, пер.Комсомольский, 11А	591,84	2,378	1 407,24	
-	Помещения (административно-бытовой комплекс (АБК), мастерские, склад, гараж, крытая автостоянка), г. Калтан, ул. Совхозная 14	232,25	1,799	417,71	Постановление РЭК №797 от 17.12.2021. Договор №022/02132/104 МК от 30.09.2019 МКП «Теплосеть» КГО. Реестр счетов-фактур за 2022 год. Счета-фактуры за 2022 год.
-	Помещение, г. Калтан, ул.Горького, 14, 1 «В»	11,50	1,798	20,68	
-	АБК-1, АБК-2 (производственный корпус), АБК-2 (диспетчерская), гараж, г. Мыски, ул.Первомайская, 22	210,14	2,933	616,44	Постановление РЭК №680 от 14.12.2021. Договор №ТЭ-9 от 19.03.2021 ООО «Тепловая компания». Реестр счетов-фактур за 2022 год. Счета-фактуры за 2022 год.
-	Гараж, г. Мыски, ул. Первомайская, 1	161,67	2,934	474,27	
-	АБК-3, г. Мыски, ул.Лермонтова, 4	142,44	2,934	417,86	
8	Итого по г. Прокопьевск:	1 951,05		5 391,32	
-	Административно-бытовой комбинат, производственные помещения, гаражи, здание охраны, производственные корпусы, боксы, автомойка по адресам: г.Прокопьевск, ул.Ближняя-72, ул.Калинина-5, ул.Луговая-18.	1 895,61	2,765	5 240,79	Постановление РЭК №518 от 11.11.2021. Договор теплоснабжения №1234/ТЭ от 01.01.2021 ООО «Теплоэнергоремонт». Реестр счетов-фактур за 2022 год. Счета-фактуры за 2022 год.
		55,44	2,715	150,53	Постановление РЭК №690, 691 от 14.12.2021. Договор горячего водоснабжения №1234/ТВ от 01.01.2021 ООО «Теплоэнергоремонт». Реестр счетов-фактур за 2022 год. Счета-фактуры за 2022 год.
9	Итого по г. Таштагол:	607,32		1 558,39	
-	Производственная база г.Таштагол, ул.Энергетиков,1	554,91	2,682	1 488,05	

№ п/п	Наименования отапливаемых помещений, адреса	Фактические расходы за 2022 год			Обоснования за 2022 год
		расход (Гкал)	стоимость 1 Гкал, тыс. руб.	сумма, тыс. руб.	
-	Производственное помещение Участка по эксплуатации распределительных сетей № 2, п.Шерегеш, ул.Дзержинского, 13А	43,46	1,292	56,14	Постановления РЭК №754, 756 от 17.12.2021. Договор №022/02132/3630 от 15.09.2014 ООО «Южно-кузбасская энергетическая компания». Реестр счетов-фактур за 2022 год. Счета-фактуры за 2022 год.
-	Производственное помещение Участка по эксплуатации распределительных сетей Сетевого района «Северный», п. Каз, ул.Победы,12	8,95	1,586	14,20	
10	Итого по Тисульскому району:	323,21		1 029,07	
-	Здание АБК, п.Тисуль, ул.Ленина, 33А	96,90	3,159	306,06	Постановление №937 от 28.12.2021, №713 от 16.12.2021. Договор №73/1 от 01.01.2018 ООО «Ресурс-Гарант». Реестр счетов-фактур за 2022 год. Счета-фактуры за 2022 год.
-	Здание Кузницы, п.Тисуль ул.Ленина, 33Д	52,55	3,159	166,00	
-	Белогорский участок, п.г.т. Белогорск, ул. Юбилейная, д.10	173,76	3,206	557,01	Постановление РЭК №825, 826 от 20.12.2021. Договор №ЕН-4-2022 от 20.01.2022 ООО «Енисей». Реестр счетов-фактур за 2022 год. Счета-фактуры за 2022 год.
11	Итого по филиалу г. Топки:	286,09		546,34	
-	Административное здание, здание энергобаланса, гаражные боксы, г.Топки, ул.Петровского, 50	227,12	1,920	436,18	Постановления РЭК №556, 558 от 23.11.2021. Договор № 34/19 гз от 09.01.2019 МКП «ТЕПЛО». Реестр счетов-фактур за 2022 год. Счета-фактуры за 2022 год.
-	Производственное здание, г.Кемерово, Сосновый б-р, 14	51,18	1,595	81,65	
-	Гараж, п. Плотниково, ул.Цветочная, 1а	7,79	3,661	28,52	Постановление РЭК №619 от 07.12.2021. Договор №115 от 25.10.2018 ОАО «СКЭК». Реестр счетов-фактур за 2022 год. Счета-фактуры за 2022 год.
12	Итого по филиалу г. Юрга:	859,13		1 992,48	
-	Производственная база, г.Юрга, ул.Бурлачиха, 63	456,79	1,806	825,08	Постановление РЭК №800, 802 от 17.12.2021. Договор с ООО «Интеграл», расчет производится по фактическому потреблению. Реестр счетов-фактур за 2022 год. Счета-фактуры за 2022 год.
-	Городская понизительная подстанция, г.Юрга, ул. Западная, 4	56,66	1,838	104,16	
-	Нежилое помещение, г.Юрга, ул.Московская 2 (пом.3)	10,71	1,865	19,97	
-	Нежилое помещение, г.Юрга, ул.Московская 2 (пом.4)	10,84	1,865	20,22	
-	Производственная база, г.Тайга, ул.Советская, 109	146,15	2,439	356,50	Постановление РЭК №940 от 28.12.2021. Договор №157-ТГ от 01.01.2021 ОАО «СКЭК». Реестр счетов-фактур за 2022 год. Счета-фактуры за 2022 год.
-	АБК, производственные помещения, гаражные боксы, пгт.Яшкино, ул. Больничная, 16	177,98	3,745	666,55	Постановление РЭК 624, 626 от 07.12.2021. Договор №94-ЯТ от 16.02.2021 ОАО «СКЭК». Реестр счетов-фактур за 2022 год. Счета-фактуры за 2022 год.

Таблица 67

Статья расходов «Плата за аренду имущества и лизинг» за 2022 год

Наименование расходов	Расходы, утвержденные РЭК на 2022 г., тыс.руб.	Расходы, заявленные ТСО за 2022 г., тыс.руб.	Расходы, принятые РЭК учету за 2022 г., тыс.руб.	Отклонение расходов, учтенных РЭК по факту за 2022 г. от расходов, утвержденных РЭК на 2022 г., тыс. руб. (+/-)
Плата за аренду имущества и лизинг	620 396,44	608 436,51	570 331,47	-50 064,97
Арендная плата за пользование зданиями и помещениями		306 580,94	305 484,58	-1 096,36
Арендная плата за пользование электросетевым имуществом		244 706,02	241 537,90	-3 168,12
Арендная плата за пользование землей		9 460,17	9 088,98	-371,20
Арендная плата за пользование транспортными средствами		44 386,20	14 220,01	-30 166,19
Арендная плата за пользование машинами и оборудованием		3 302,98	0,00	-3 302,98

Плата за аренду имущества и лизинг

Расходы на арендную плату включаются в необходимую валовую выручку на основании подпункта 5) пункта 28 Основ ценообразования, как плата за владение и (или) пользование имуществом, в том числе платежи в федеральный бюджет за пользование имуществом, находящимся в федеральной собственности, за исключением затрат, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, не относящихся к единой национальной (общероссийской) электрической сети, в случае, если собственник объектов электросетевого хозяйства является единственным потребителем услуг по передаче электрической энергии, оказываемых с использованием указанных объектов электросетевого хозяйства. Расходы на аренду помещений, аренду транспорта и аренду земельных участков определяются регулирующим органом в соответствии с пунктом 29 настоящего документа, а расходы на аренду объектов электроэнергетики, иных объектов производственного назначения, в том числе машин и механизмов, которые участвуют в процессе снабжения электрической энергией потребителей, - исходя из величины амортизации, налога на имущество и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду.

В качестве обоснования расходов по арендной плате Обществом представлены: расчет НВВ ООО «КЭНК» методом долгосрочной индексации 2020- 2024гг. (приложение к письму № 04/ДЭТ-34/1690 от 26.04.2023 (вх. № 2529 от 28.04.2023 стр. 371-372). Отчет по расходованию НВВ, рассчитанной методом долгосрочной индексации по ООО «КЭНК» за 2022 год (т.6 стр. 4-8). Детальная расшифровка расходов к форме № 2 и налоговой декларации по налогу на прибыль по расходам из себестоимости и прибыли за 2022 год (приложение 6 к настоящему заключению). Дополнительно представлены оборотно-сальдовые ведомости по счетам 20, 26, 91 за 2022 год (приложение в электронном виде к письму № 04/ДЭТ-34/4168 от 13.10.2023 вх. 5726 от 13.10.2023 (т. 2 стр. 10-16)).

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

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

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

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

Величина фактических расходов, заявленная Обществом, по статье «Плата за аренду имущества и лизинг» по виду деятельности «Передача э/э» составила 608 436,51 тыс. руб., в т.ч. фактические затраты непосредственно по статье - 608 415,28 тыс. руб. и затраты по капитальному ремонту - 21,23 тыс. руб., в т.ч.:

- расходы на аренду зданий и помещений в сумме 306 580,94 тыс. руб.;
- расходы на аренду электросетевого оборудования в сумме 244 706,02 тыс. руб. Расходы по капитальному ремонту включены в расходы по арендные платы за пользование электросетевым имуществом (244 684,79 + 21,23 = 244 706,02 тыс. руб.).
- расходы на аренду земельных участков в сумме 9 460,17 тыс. руб.;
- расходы на аренду транспортных средств в сумме 44 386,20 тыс. руб.
- расходы на аренду машин и оборудования в сумме 3 302,98 тыс. руб.

Расходы на аренду зданий и помещений за 2022 год

Заявлено Обществом – 306 580,94 тыс. руб.

Принято РЭК учету – 305 484,58 тыс. руб.

В качестве обоснования расходов по арендной плате Обществом представлены: свод затрат по аренде имущества (т. 154 стр. 4). Сводный расчет затрат по статье

«Арендная плата за пользование зданиями и помещениями» (т. 154 стр. 5-9). Договоры аренды помещений, планы помещений, правоустанавливающие документы (т.154-157). Дополнительно, в ответ на запрос РЭК Кузбасса № М-8-81/2986-02 от 11.10.2023, представлено экспертное заключение КТПП № 7/304-3 от 16.09.2021 о средних рыночных ставках аренды офисных, складских, гаражных боксов, представлен расчет обоснованной стоимости расходов по арендованным зданиям и помещениям за 2022 год (приложение в электронном виде к письму № 24/УИО-10/4317 от 24.10.2023 вх. 5964 от 24.10.2023).

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

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

Расчет обоснованной стоимости расходов по арендованным зданиям и помещениям за 2022 год представлен в приложении № 20 к настоящему заключению.

Корректировка по статье составила (-1 096,36) тыс. руб.

Расходы на аренду электросетевого оборудования за 2022 год

Заявлено Обществом – 306 580,94 тыс. руб.

Принято РЭК учету – 305 484,58 тыс. руб.

В качестве обоснования расходов по арендной плате Обществом представлены: сводный расчет затрат по статье «Арендная плата за пользование электросетевым имуществом» (т. 158 стр. 3-9). Договоры аренды электросетевого имущества (не требуют государственной регистрации права, т.к. заключены на неопределенный срок), правоустанавливающие документы т.158-204). Дополнительно, в ответ на запрос РЭК Кузбасса № М-8-81/2986-02 от 11.10.2023, Обществом представлен расчет обоснованной стоимости расходов по арендованным объектам электросетевого хозяйства за 2022 год (приложение в электронном виде к письму № 24/УИО-10/4317 от 24.10.2023 вх. 5964 от 24.10.2023). Дополнительно, в ответ на запрос РЭК Кузбасса № М-8-81/3362-02 от 01.11.2023 Обществом представлен расчет обоснованной стоимости расходов по договору № 6759 от 12.03.2018 г. КУМИ города Новокузнецка, договору № 16 от 15.12.2006 г. КУМИ Тяжинского района, договору № 8 от 14.05.2018 КУМИ Администрации Крапивинского муниципального района, договору № 4-А/2022 от 01.01.2022 КУМИ Киселевского городского округа, договору № 11 от 27.02.2020 Администрация Промышленновского городского поселения, договору № 75 от 16.07.2021 КУМИ Гурьевского района, договору № 77 от 16.07.2021 КУМИ

Гурьевского района, договору № 7399-В/Им от 21.08.2021 КУМИ города Новокузнецка, договору № 7522-В/Им от 11.05.2022 КУМИ города Новокузнецка, договору № 7523-В/Им от 11.05.2022 КУМИ города Новокузнецка, договору № 7524-В/Им от 11.05.2022 КУМИ города Новокузнецка, договору № 7525-В/Им от 11.05.2022 КУМИ города Новокузнецка, договору № 19/675 от 15.10.2019 КУМИ г. Кемерово (приложение в электронном виде к письму № 24/УИО-10/4617 от 14.11.2023 вх. 6516 от 14.11.2023).

Представленные Обществом материалы по статье «Арендная плата за пользование земель» рассмотрены и проанализированы экспертом.

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

Расчет обоснованной стоимости расходов по аренде электросетевого оборудования за 2022 год представлен в приложениях № 21, № 22 к настоящему заключению.

Корректировка по статье составила (-3 168,12) тыс. руб.

Расходы на аренду земельных участков за 2022 год

Заявлено Обществом – 9 460,17 тыс. руб.

Принято РЭК учету – 9 088,98 тыс. руб.

В качестве обоснования расходов по арендной плате Обществом представлены: Сводный расчет затрат по статье «Арендная плата за пользование земель» (т. 205 стр. 3-218). Договоры аренды земельных участков, кадастровые планы земельных участков, правоустанавливающие документы, решения на разрешение размещения, соглашения, выписки из постановлений от КУМИ муниципальных образований (т.205-208). Дополнительно, в ответ на запрос РЭК Кузбасса № М-8-81/2986-02 от 11.10.2023, представлен расчет обоснованной стоимости расходов по арендованным земельным участкам за 2022 год (приложение в электронном виде к письму № 24/УИО-10/4317 от 24.10.2023 вх. 5964 от 24.10.2023). Также дополнительно представлены соглашения об установлении сервитутов, соглашения, распоряжения, постановления, решения на разрешение размещения (приложение в электронном виде к письму № 24/УИО-10/4317 от 24.10.2023 вх. 5964 от 24.10.2023 (т. 5-42)).

Представленные Обществом материалы по статье «Арендная плата за пользование земель» рассмотрены и проанализированы экспертом.

Согласно подпункту 5) пункта 28 Основ ценообразования расходы на аренду земельных участков, определяются регулирующим органом в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования.

Нормативным правовым актом, устанавливающим размер арендной платы за земельные участки, находящиеся в федеральной собственности, являются Правила определения размера арендной платы, а также порядка, условий и сроков внесения арендной платы за земли, находящиеся в собственности РФ, утвержденные постановлением Правительства РФ от 16.07.2009 № 582 (далее – Правила № 582).

Во исполнение пункта 5 данных Правил № 582 Министерством экономического развития РФ принят приказ от 22.09.2011 № 507 «Об утверждении ставок арендной платы в отношении земельных участков, находящихся в собственности Российской Федерации и предоставленных (занятых) для размещения объектов электроэнергетики (за исключением генерирующих мощностей)» (далее приказ). Согласно пункту 1 приказа ставка арендной платы в отношении земельных участков, которые предоставлены для размещения объектов электроэнергетики (за исключением генерирующих мощностей), либо занятыми такими объектами, устанавливается в размере 1.5 % от кадастровой стоимости земельных участков, которые находятся в собственности Российской Федерации. При этом, согласно пункту 2 приказа, ставка арендной платы не должна превышать предельных ставок арендной платы соответствующих земельных участков, прилагаемых к приказу. Пунктом 44 приложения к приказу предусмотрена предельная ставка арендной платы для Кемеровской области в размере 5,97 руб. / кв.м.

Размер арендной платы за земельный участок, находящийся в государственной или муниципальной собственности, определяется в соответствии с основными принципами определения арендной платы Правил № 582.

Согласно п.3 пп. 2,3 статьи 39.7 Земельного Кодекса Российской Федерации. Если иное не установлено Земельным Кодексом Российской Федерации или другими федеральными законами, **порядок** определения размера арендной платы за земельные участки, находящиеся в государственной или муниципальной собственности и предоставленные в аренду без торгов, устанавливается:

1) Правительством Российской Федерации в отношении земельных участков, находящихся в федеральной собственности;

2) органом государственной власти субъекта Российской Федерации в отношении земельных участков, находящихся в собственности субъекта Российской Федерации, и земельных участков, государственная собственность на которые не разграничена;

3) органом местного самоуправления в отношении земельных участков, находящихся в муниципальной собственности.

В соответствии п.3 статьи 39.36 Земельного кодекса Российской Федерации, виды объектов, размещение которых может осуществляться на землях или земельных участках, находящихся в государственной или муниципальной собственности, без предоставления земельных участков и установления сервитутов, устанавливаются Правительством Российской Федерации.

Порядок и условия размещения указанных объектов устанавливаются нормативным правовым актом субъекта Российской Федерации.

Постановлением Правительства Российской Федерации от 03.12.2014 № 1300 «Об утверждении перечня видов объектов, размещение которых может осуществляться на землях или земельных участках, находящихся в государственной или муниципальной собственности, без предоставления земельных участков и установления сервитутов» **утвержден перечень объектов размещения.**

Пунктом 23 Постановления Коллегии Администрации Кемеровской области от 01.07.2015 № 213 «Об утверждении Положения о порядке и условиях размещения видов объектов, перечень которых утвержден постановлением Правительства Российской Федерации от 03.12.2014 № 1300 «Об утверждении перечня видов объектов, размещение которых может осуществляться на землях или земельных участках, находящихся в государственной или муниципальной собственности, без предоставления земельных участков и установления сервитутов» (далее Постановление), на землях и земельных участках, находящихся в государственной или муниципальной собственности, без предоставления земельных участков и установления сервитутов, публичного сервитута» **определен расчет годового размера платы за размещение.**

Годовой размер платы за размещение объекта определяется уполномоченным органом по формуле:

$$П = Су \times Нст \times S, \text{ где:}$$

П - годовой размер платы за размещение объекта, руб.;

Су - среднее значение удельного показателя кадастровой стоимости земель по муниципальному району (округу), городскому округу Кемеровской области - Кузбасса, руб./кв. м;

Нст - ставка платы за использование земель или земельного участка (части земельного участка) для размещения объекта. Ставка платы за использование земель

или земельного участка (части земельного участка) для размещения объекта устанавливается равной максимальной ставке земельного налога, установленного Налоговым кодексом Российской Федерации;

S - площадь земель или земельного участка (части земельного участка).

Пунктом 23-1 Постановления годовой размер платы за размещение линий электропередачи классом напряжения до 35 кВ, а также связанных с ними трансформаторных подстанций, распределительных пунктов и иных предназначенных для осуществления передачи электрической энергии оборудование, для размещения которых не требуется разрешения на строительство (пункт 5 постановления Правительства Российской Федерации от 03.12.2014 № 1300), размещение которых может осуществляться на землях или земельных участках, находящихся в государственной или муниципальной собственности, без предоставления земельных участков и установления сервитутов, утвержденного постановлением Правительства, устанавливается в размере **10,06 руб. за кв. м** используемых земель, земельного участка (части земельного участка).

Указанный годовой размер платы за размещение объектов ежегодно индексируется уполномоченным органом в одностороннем порядке на размер уровня инфляции, установленного в федеральном законе о федеральном бюджете на очередной финансовый год и плановый период, который применяется ежегодно по состоянию на начало очередного финансового года.

Статьей 1 Федерального закона от 02.12.2019 № 380-ФЗ «О федеральном бюджете на 2020 год и плановый период 2021 и 2022 годов» уровень инфляции определен как не превышающий 3,0% (декабрь 2020 года к декабрю 2019 года), т.е. ставка платы за аренду в 2021 году составит - **10,36 руб.** (10,06 руб. * 1,03).

Статьей 1 Федерального закона от 08.12.2020 № 385-ФЗ «О федеральном бюджете на 2021 год и плановый период 2022 и 2023 годов» уровень инфляции определен как не превышающий 3,7% (декабрь 2021 года к декабрю 2020 года), т.е. ставка платы за аренду в 2022 году составит - **10,74 руб.** (10,36 руб. * 1,037).

Статьей 1 Федерального закона от 06.12.2021 № 390-ФЗ «О федеральном бюджете на 2022 год и плановый период 2023 и 2024 годов» уровень инфляции определен как не превышающий 4,0% (декабрь 2022 года к декабрю 2023 года), т.е. ставка платы за аренду в 2023 году составит - **11,17 руб.** (10,74 руб. * 1,04).

Статьей 1 Федерального закона от 05.12.2022 № 466-ФЗ «О федеральном бюджете на 2023 год и плановый период 2024 и 2025 годов» уровень инфляции определен как не превышающий 5,5% (декабрь 2023 года к декабрю 2024 года), т.е. ставка платы за аренду в 2024 году составит - **11,78 руб.** (11,17 руб. * 1,055).

Физическим лицам аренда начисляется либо через земельный налог, либо по оценочной стоимости.

Расчет обоснованной стоимости расходов по аренде земельных участков за 2022 год представлен в приложении № 23 к настоящему заключению.

Корректировка по статье составила (-371,20) тыс. руб.

Расходы на аренду транспортных средств за 2022 год

Заявлено Обществом – 44 386,20 тыс. руб.

Принято РЭК учету – 14 220,01 тыс. руб., в т.ч.:

- расходы на аренду производственного транспорта 1 871,203 тыс. руб.

- расходы на аренду непроизводственного транспорта 12 348,810 тыс. руб.

В качестве обоснования расходов по арендной плате Обществом представлены: сводный расчет затрат по статье «Арендная плата за пользование транспортными средствами» (т.281 стр. 5-11). Договоры аренды транспортных средств, ПТС (т.281-284). Дополнительно, в ответ на запрос РЭК Кузбасса № М-8-81/2986-02 от 11.10.2023, представлен расчет обоснованной стоимости расходов по арендованным транспортным средствам за 2022 год, представлено экспертное заключение КТПП № 7/304-2 от 16.09.2021 о рыночной стоимости арендной платы в месяц транспортного средства (приложение в электронном виде к письму № 24/УИО-10/4317 от 24.10.2023 вх. 5964 от 24.10.2023).

Представленные Обществом материалы по статье «Арендная плата за пользование земель» рассмотрены и проанализированы экспертом.

Все договоры Общества по аренде транспортных средств заключены по рыночной стоимости, т.е. все арендуемые транспортные средства отнесены к транспорту непроизводственного назначения, независимо от технических характеристик и способа использования.

Расходы на аренду непроизводственного транспорта определены регулирующим органом согласно с пп.5 п.28 Основ ценообразования № 1178 в соответствии с пунктом 29 настоящего документа, расходы на аренду производственного транспорта определены регулирующим органом согласно с пп.5 п.28 Основ ценообразования № 1178 - исходя из величины амортизации, налога на имущество и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду, с учетом дополнительно представленных обосновывающих материалов. Также из расходов исключены суммы

арендных платежей по автомобилям Land Kruiser, Lexus LS, Toyota Land Cruiser, Тойота Королла, Тойота Камри, Тойота Хайлэндер, Тойота РАВ 4, SAAB 9-3, Opel Vectra Elegans, Toyota Highlander, Опель Антара, Митсубиси Паджеро Спорт, т.к. необходимость данных транспортных средств для осуществления деятельности по передаче электрической энергии не обоснована Обществом.

Расчет обоснованной стоимости расходов по аренде транспортных средств за 2022 год представлен в приложениях № 24, № 25 к настоящему заключению.

Корректировка по статье составила (-30 166,19) тыс. руб.

Расходы на аренду машин и оборудования за 2022 год

Заявлено Обществом – 3 302,98 тыс. руб.

Принято РЭК учету – 0,00 тыс. руб.

В качестве обоснования расходов по арендной плате Обществом представлены: сводный расчет затрат по статье «Арендная плата за пользование машинами и оборудованием» (т.285 стр. 4). Договоры аренды машин и оборудования (т.285).

В ответ на запрос РЭК Кузбасса № М-8-81/2986-02 от 11.10.2023 о представлении расчета обоснованной стоимости расходов по арендованным земельным участкам за 2022 год Общество в письме № 24/УИО-10/4317 от 24.10.2023 вх. 5964 от 24.10.2023 сообщает о том, что дополнительная уточняющая информация по данному виду аренды отсутствует, т.е. Обществом не представлен расчет обоснованной стоимости расходов по арендной плате за пользование машинами и оборудованием за 2022 год. Расходы не приняты к учету в полном объеме.

Корректировка по статье составила (-3 302,98) тыс. руб.

Таблица 68

Сводный расчет затрат по статье «Налоги - всего, в том числе:»
(т. 3 стр. 50 приложения к письму № 04/ДЭТ-34/4168 от 13.10.2023 вх. 5726 от 13.10.2023).

№ п/п	Наименование показателей	Факт 2022 г., заявленный Обществом	Факт 2022г., принятый к учету
	Итого расходов	176 074,55	163 902,85
	в том числе расходы по передаче электроэнергии	175 433,90	163 844,20
1.	Налог на землю, всего	844,64	844,64
1.1.	в том числе расходы по передаче электроэнергии - по зем.участкам, находящимся в собственности на 01.01.2023	838,32	838,32
2.	Налог на имущество, всего	171 263,78	159 111,06
2.1.	в том числе расходы по передаче электроэнергии - по имуществу по состоянию на 01.01.2023	170 700,76	159 111,06
2.1.1.	расходы по передаче электроэнергии - по имуществу по состоянию на 01.01.2023	159 111,06	159 111,06
2.1.2.	доначисление налога на имущество в 2022 году за 2020 год	11 589,69	0,00
3.	Транспортный налог, всего	3 790,89	3 771,91
3.1.	в том числе расходы по передаче электроэнергии	3 722,84	3 722,84
4.	Плата за негативное воздействие на окружающую среду, всего	175,24	175,24
4.1.	в том числе расходы по передаче электроэнергии	171,98	171,98

Таблица 69

Статья расходов «Плата за землю» за 2022 год

Наименование расходов	Обосновывающие документы	Расходы, утвержденные РЭК на 2022 г., тыс.руб.	Расходы, заявленные ТСО за 2022 г., тыс.руб.	Расходы, принятые РЭК учету за 2022 г., тыс.руб.	Отклонение расходов, учтенных РЭК по факту за 2022 г. от расходов, утвержденных РЭК на 2022 г., тыс. руб. (+/-)	Пояснения
Плата за землю	Расчет НВВ ООО «КЭнК» методом долгосрочной индексации 2020-2024гг. (приложение к письму №04/ДЭТ-34/1690 от 26.04.2023 (вх. №2529 от 28.04.2023 стр. 371-372). Отчет по расходованию НВВ, рассчитанной методом долгосрочной индексации по ООО «КЭнК» за 2022 год (т.6 стр. 4-8). Пообъектный расчет налога на землю за 2022 год (т. 286 стр. 5-31). Детальная расшифровка расходов к форме № 2 и налоговой декларации по налогу на прибыль по расходам из себестоимости и прибыли за 2022 год (приложение 6 к настоящему заключению). Сводный расчет расходов по статье «Налоги и другие обязательные платежи» за 2022 (т. 3 стр. 50 приложения к письму №04/ДЭТ-34/4168 от 13.10.2023 вх. 5726 от 13.10.2023). Оборотно-сальдовая ведомость по сч. 68.06 «Земельный налог» за 2022 год (т. 3 стр. 52 приложения к письму №04/ДЭТ-34/4168 от 13.10.2023 вх. 5726 от 13.10.2023). Расчет затрат по статье «Налог на землю» дополнено 12.10.2023 (приложение формата Excel в электронном виде к письму №04/ДЭТ-34/4168 от 13.10.2023 вх. 5726 от 13.10.2023).	2 671,09	838,32	838,32	-1 832,77	Заявленная Обществом общая величина расходов по налогу на землю за 2022 составила 844,64 тыс. руб., в т.ч. по виду деятельности «Передача э/э» - 838,32 тыс. руб. Данная величина расходов отражена в расшифровке расходов к форме № 2 и налоговой декларации по налогу на прибыль по расходам из себестоимости и прибыли за 2022 год. К учету приняты фактические обоснованные расходы в размере 838,32 тыс. руб.

Таблица 70

Расчет затрат по статье «Налог на землю» за 2022 год
(Указаны земельные участки, находящиеся на балансовом учете на 01.01.2023)

№ п/п	Кадастровый номер земельного участка	Площадь земельного участка, м2	Кадастровая стоимость земельного участка, тыс. руб.	факт за 2022 г.		в том числе расходы на передачу э/э, тыс. руб.
				Налоговая ставка, %	Сумма налога за 2022 г., тыс. руб.	
	Итого расходов				844,8432	838,3210
1	42:20:0102066:843	83,00	147,69	0,3	0,4431	0,4396
2	42:20:0102011:1223	8,00	14,23	0,3	0,0427	0,0424
3	42:20:0102037:443	8,00	14,23	0,3	0,0427	0,0424
4	42:20:0102057:333	44,00	78,29	0,3	0,2349	0,2331
5	42:18:0114002:86	1,00	0,88	0,3	0,0026	0,0026
6	42:20:0103077:842	4,00	7,12	0,3	0,0214	0,0212
7	42:20:0102019:3137	55,00	17,13	0,3	0,0514	0,0510
8	42:20:0102054:951	12,00	21,35	0,3	0,0641	0,0636
9	42:20:0103086:739	1,00	1,78	0,3	0,0053	0,0053
10	42:20:0103036:73	17,00	30,25	0,3	0,0907	0,0900
11	42:20:0103082:1120	17,00	30,25	0,3	0,0907	0,0900
12	42:20:0102011:1227	4,00	7,12	0,3	0,0214	0,0212
13	42:20:0101043:16	4,00	7,12	0,3	0,0214	0,0212
14	42:20:0102040:549	3,00	5,34	0,3	0,0160	0,0159
15	42:20:0103007:42	3,00	5,34	0,3	0,0160	0,0159
16	42:20:0101023:94	4,00	7,12	0,3	0,0214	0,0212
17	42:20:0102006:884	27,00	48,04	0,3	0,1441	0,1430
18	42:20:0102009:2294	27,00	48,04	0,3	0,1441	0,1430
19	42:20:0102019:4024	34,00	60,50	0,3	0,1815	0,1801
20	42:20:0102019:4032	29,00	51,60	0,3	0,1548	0,1536
21	42:20:0102006:939	4,00	7,12	0,3	0,0214	0,0212
22	42:20:0102049:699	10,00	17,79	0,3	0,0534	0,0530
23	42:20:0102006:940	26,00	46,26	0,3	0,1388	0,1377
24	42:20:0102035:1194	27,00	48,04	0,3	0,1441	0,1430
25	42:20:0102006:938	25,00	44,48	0,3	0,1335	0,1324
26	42:20:0103086:956	26,00	46,26	0,3	0,1388	0,1377
27	42:20:0102066:975	21,00	47,43	0,3	0,1423	0,1412
28	42:20:0103083:375	10,00	17,79	0,3	0,0534	0,0530
29	42:20:0101016:664	55,00	97,87	0,3	0,2936	0,2913
30	42:20:0102051:460	27,00	48,04	0,3	0,1441	0,1430
31	42:20:0103083:376	21,00	37,37	0,3	0,1121	0,1112
32	42:20:0103082:1089	11,00	19,57	1,5	0,2936	0,2913
33	42:18:0118025:150	14,00	9,93	0,3	0,0298	0,0296
34	42:18:0118086:135	6,00	4,26	0,3	0,0128	0,0127
35	42:18:0118046:115	7,00	4,97	0,3	0,0149	0,0148
36	42:18:0118046:114	2,00	1,42	0,3	0,0043	0,0042
37	42:18:0118029:206	5,00	3,55	0,3	0,0106	0,0106
38	42:18:0118029:207	6,00	4,26	0,3	0,0128	0,0127

№ п/п	Кадастровый номер земельного участка	Площадь земельного участка, м2	Кадастровая стоимость земельного участка, тыс. руб.	факт за 2022 г.		в том числе расходы на передачу 9/9, тыс. руб.
				Налоговая ставка, %	Сумма налога за 2022 г., тыс. руб.	
39	42:18:0118044:369	14,00	9,93	0,3	0,0298	0,0296
40	42:18:0118036:167	49,00	34,76	0,3	0,1043	0,1035
41	42:18:0118047:211	4,00	2,84	0,3	0,0085	0,0084
42	42:18:0000000:281	7,00	4,97	0,3	0,0149	0,0148
43	42:18:0118047:80	7,00	4,97	0,3	0,0149	0,0148
44	42:18:0118047:79	26,00	18,44	0,3	0,0553	0,0549
45	42:18:0118047:81	4,00	2,84	0,3	0,0085	0,0084
46	42:18:0118047:72	4,50	3,19	0,3	0,0096	0,0095
47	42:18:0000000:248	2,70	1,92	0,3	0,0057	0,0057
48	42:18:0118047:276	11,00	7,80	0,3	0,0234	0,0232
49	42:18:0118016:66	16,00	11,35	0,3	0,0340	0,0338
50	42:18:0118086:138	3,00	2,13	0,3	0,0064	0,0063
51	42:18:0118097:2655	3,00	2,13	0,3	0,0064	0,0063
52	42:18:0118051:78	3,00	2,13	0,3	0,0064	0,0063
53	42:18:0112005:757	6,00	2,03	0,3	0,0061	0,0061
54	42:180112005:756	6,00	2,03	0,3	0,0061	0,0061
55	42:18:0118001:70	7,00	4,97	0,3	0,0149	0,0148
56	42:18:0118097:2653	8,00	5,67	0,3	0,0170	0,0169
57	42:18:0118083:245	16,00	11,35	0,3	0,0340	0,0338
58	42:03:0208018:539	3 335,02	2 132,75	1,5	31,9912	31,7442
59	42:03:0208018:541	1 167,00	746,30	1,5	11,1944	11,1080
60	42:03:0208011:588	28,00	17,62	0,3	0,0529	0,0524
61	42:03:0208011:577	5,00	3,15	0,3	0,0094	0,0094
62	42:03:0208011:587	2,00	1,26	0,3	0,0038	0,0037
63	42:03:0208029:16	10,00	6,29	0,3	0,0189	0,0187
64	42:03:0208029:17	26,00	16,36	0,3	0,0491	0,0487
65	42:03:0208004:790	1,00	0,63	0,3	0,0019	0,0019
66	42:03:0208029:15	1,00	0,63	0,3	0,0019	0,0019
67	42:03:0208011:1022	15,00	9,44	0,3	0,0283	0,0281
68	42:03:0208005:793	7,00	4,40	0,3	0,0132	0,0131
69	42:03:0000000:239	16,00	10,07	0,3	0,0302	0,0300
70	42:03:0208011:1027	45,00	28,31	0,3	0,0849	0,0843
71	42:03:0208011:1028	5,00	3,15	0,3	0,0094	0,0094
72	42:03:0208012:395	4,00	2,52	0,3	0,0076	0,0075
73	42:03:0208005:885	10,00	6,29	0,3	0,0189	0,0187
74	42:03:0208006:763	22,00	13,84	0,3	0,0415	0,0412
75	42:03:0208006:750	4,00	2,52	0,3	0,0076	0,0075
76	42:03:0208013:137	9,00	5,66	0,3	0,0170	0,0169
77	42:03:0208014:8	9,00	1,57	0,3	0,0047	0,0047
78	42:03:0208013:136	9,00	5,66	0,3	0,0170	0,0169
79	42:03:0208003:512	4,00	0,70	0,3	0,0021	0,0021
80	42:03:0208009:427	23,00	14,76	0,3	0,0443	0,0439
81	42:03:0208029:35	3,00	1,89	0,3	0,0057	0,0056
82	42:03:0208009:443	21,00	13,39	0,3	0,0402	0,0399
83	42:03:0208012:539	7,00	4,41	0,3	0,0040	0,0040

№ п/п	Кадастровый номер земельного участка	Площадь земельного участка, м2	Кадастровая стоимость земельного участка, тыс. руб.	факт за 2022 г.		в том числе расходы на передачу 9/3, тыс. руб.
				Налоговая ставка, %	Сумма налога за 2022 г., тыс. руб.	
84	42:21:0601004:937	33,00	57,49	0,3	0,1725	0,1712
85	42:21:0601004:938	34,00	59,24	0,3	0,1777	0,1763
86	42:21:0107001:105	6,00	10,32	0,3	0,0310	0,0307
87	42:21:0203002:184	15,00	25,80	0,3	0,0774	0,0768
88	42:21:0108006:993	60,00	103,19	0,3	0,3096	0,3072
89	42:21:0104007:350	7,00	4,86	0,3	0,0146	0,0145
90	42:21:0104009:93	28,00	48,16	0,3	0,1445	0,1434
91	42:21:0207004:59	28,00	48,16	0,3	0,1445	0,1434
92	42:21:0603044:63	12,00	20,91	0,3	0,0627	0,0622
93	42:21:0208004:267	16,00	27,52	0,3	0,0826	0,0819
94	42:21:0601004:936	54,00	94,08	0,3	0,2822	0,2801
95	42:21:0110033:74	20,00	34,40	0,3	0,1032	0,1024
96	42:21:0103005:471	43,00	73,95	0,3	0,2219	0,2201
97	42:21:0103005:498	4,00	6,88	0,3	0,0206	0,0205
98	42:21:0101002:213	9,00	15,48	0,3	0,0464	0,0461
99	42:21:0106011:598	7,00	12,04	0,3	0,0361	0,0358
100	42:21:0114006:409	1,00	1,72	0,3	0,0052	0,0051
101	42:21:0204016:77	1,00	1,72	0,3	0,0052	0,0051
102	42:21:0113002:306	1,00	1,72	1,5	0,0258	0,0256
103	42:38:0101001:3185	7 171,35	2 855,00	1,5	42,8250	42,4944
104	42:38:0101001:16748	272,00	341,71	1,5	5,1256	5,0861
105	42:38:0101001:16750	336,00	422,30	1,5	6,3345	6,2856
106	42:38:0101001:5989	600,00	766,01	1,5	11,4902	11,4015
107	42:38:0101001:16822	300,00	376,94	1,5	5,6540	5,6104
108	42:38:0101001:16747	333,00	419,68	1,5	6,2952	6,2466
109	42:38:0101001:5971	1 256,00	512,00	1,5	7,6800	7,6207
110	42:38:0101001:16219	537,00	927,60	1,5	13,9140	13,8066
111	42:38:0101001:16194	98,00	169,28	0,3	0,5078	0,5039
112	42:00:0000000:101	523,00	903,42	0,3	2,7103	2,6893
113	42:38:0101001:19913	25,00	52,45	0,3	0,1573	0,1561
114	42:38:0101001:16012	19,00	32,82	1,5	0,4923	0,4885
115	42:38:0101001:16010	41,00	70,82	1,5	1,0623	1,0541
116	42:38:0101002:19611	25,00	43,19	0,3	0,1296	0,1286
117	42:38:0101002:21750	24,00	41,46	0,3	0,1244	0,1234
118	42:38:0101001:20448	13,00	22,46	0,3	0,0674	0,0668
119	42:38:0101001:19396	13,00	22,46	1,5	0,3368	0,3342
120	42:38:0101001:19824	26,00	44,91	1,5	0,6737	0,6685
121	42:38:0101002:21572	36,00	71,78	0,3	0,2154	0,2137
122	42:38:0101002:22057	27,00	46,64	0,3	0,1399	0,1388
123	42:38:0101001:20665	12,00	20,73	1,5	0,3109	0,3085
124	42:38:0101002:22297	15,00	25,91	1,5	0,3887	0,3857
125	42:38:0101001:21005	13,00	22,46	1,5	0,3368	0,3342
126	42:38:0101001:20983	18,00	31,09	1,5	0,4664	0,4628
127	42:38:0101001:21092	14,00	24,18	0,3	0,0725	0,0720
128	42:38:0101001:21105	10,00	17,27	0,3	0,0518	0,0514

№ п/п	Кадастровый номер земельного участка	Площадь земельного участка, м2	Кадастровая стоимость земельного участка, тыс. руб.	факт за 2022 г.		в том числе расходы на передачу 9/3, тыс. руб.
				Налоговая ставка, %	Сумма налога за 2022 г., тыс. руб.	
129	42:38:0101002:21611	14,00	24,18	0,3	0,0725	0,0720
130	42:38:0101001:5646	46,00	79,46	0,3	0,2384	0,2365
131	42:38:0101001:5639	54,00	93,28	0,3	0,2798	0,2777
132	42:38:0101002:9324	50,00	86,37	1,5	1,2955	1,2855
133	42:38:0101001:15717	13,00	22,46	0,3	0,0674	0,0668
134	42:38:0101002:9153	50,00	86,37	0,3	0,2591	0,2571
135	42:38:0101001:5543	50,00	86,37	0,3	0,2591	0,2571
136	42:38:0101001:5640	48,00	82,91	0,3	0,2487	0,2468
137	42:38:0101002:9157	50,00	86,37	0,3	0,2591	0,2571
138	42:38:0101001:5649	24,00	41,46	0,3	0,1244	0,1234
139	42:38:0101002:9143	50,00	86,37	0,3	0,2591	0,2571
140	42:38:0101001:16265	14,00	24,18	1,5	0,3627	0,3599
141	42:38:0101001:16335	45,00	77,73	1,5	1,1660	1,1570
142	42:38:0101002:9304	19,00	32,82	0,3	0,0985	0,0977
143	42:38:0101001:19575	1,00	2,10	1,5	0,0315	0,0312
144	42:38:0101002:21751	25,00	43,19	1,5	0,6478	0,6428
145	42:38:0101002:9199	50,00	86,37	0,3	0,2591	0,2571
146	42:38:0101002:9303	283,00	283,00	0,3	0,8490	0,8424
147	42:38:0101001:5571	2 574,00	721,00	0,3	2,1630	2,1463
148	42:38:0101001:5536	151,00	260,83	0,3	0,7825	0,7765
149	42:38:0101001:21014	10,00	17,27	1,5	0,2591	0,2571
150	42:38:0101001:20821	10,00	17,27	1,5	0,2591	0,2571
151	42:38:0101001:20796	10,00	17,27	1,5	0,2591	0,2571
152	42:38:0101002:22500	10,00	17,27	1,5	0,2591	0,2571
153	42:38:0101001:5569	60,00	103,64	0,3	0,3109	0,3085
154	42:38:0101001:5570	50,00	86,37	0,3	0,2591	0,2571
155	42:38:0101001:20578	34,00	58,73	1,5	0,8810	0,8742
156	42:38:0101003:630	50,00	86,37	0,3	0,2591	0,2571
157	42:38:0101003:629	50,00	86,37	0,3	0,2591	0,2571
158	42:38:0101002:9145	50,00	86,37	0,3	0,2591	0,2571
159	42:38:0101002:9154	50,00	86,37	0,3	0,2591	0,2571
160	42:38:0101002:9149	50,00	86,37	0,3	0,2591	0,2571
161	42:38:0101002:9184	50,00	86,37	0,3	0,2591	0,2571
162	42:38:0101002:9156	75,00	129,55	0,3	0,3887	0,3857
163	42:38:0101002:9165	50,00	86,37	0,3	0,2591	0,2571
164	42:38:0101002:9174	50,00	86,37	0,3	0,2591	0,2571
165	42:38:0101001:5545	50,00	86,37	0,3	0,2591	0,2571
166	42:38:0101002:22121	14,00	24,18	0,3	0,0725	0,0720
167	42:38:0101001:5542	67,00	115,73	0,3	0,3472	0,3445
168	42:38:0101001:5541	66,00	114,01	0,3	0,3420	0,3394
169	42:38:0101001:5533	96,00	165,83	0,3	0,4975	0,4936
170	42:38:0101001:5548	80,00	138,19	0,3	0,4146	0,4114
171	42:38:0101001:5552	84,00	145,10	0,3	0,4353	0,4319
172	42:38:0101001:5551	101,00	174,47	0,3	0,5234	0,5194
173	42:38:0101002:9163	95,00	164,10	0,3	0,4923	0,4885

№ п/п	Кадастровый номер земельного участка	Площадь земельного участка, м2	Кадастровая стоимость земельного участка, тыс. руб.	факт за 2022 г.		в том числе расходы на передачу 9/3, тыс. руб.
				Налоговая ставка, %	Сумма налога за 2022 г., тыс. руб.	
174	42:38:0101001:5547	102,00	176,19	0,3	0,5286	0,5245
175	42:38:0101001:5868	93,00	160,65	0,3	0,4819	0,4782
176	42:38:0101001:5855	280,00	483,67	0,3	1,4510	1,4398
177	42:38:0101001:16503	50,00	86,37	1,5	1,2955	1,2855
178	42:38:0101001:15718	24,00	41,46	0,3	0,1244	0,1234
179	42:38:0101001:5568	61,00	105,37	0,3	0,3161	0,3137
180	42:38:0101002:9197	50,00	86,37	0,3	0,2591	0,2571
181	42:38:0101002:9179	50,00	86,37	0,3	0,2591	0,2571
182	42:38:0101001:5595	85,00	146,83	0,3	0,4405	0,4371
183	42:38:0101001:16522	93,00	160,65	0,3	0,4819	0,4782
184	42:38:0101001:5643	85,00	146,83	0,3	0,4405	0,4371
185	42:38:0101001:5539	50,00	86,37	0,3	0,2591	0,2571
186	42:38:0101002:9144	50,00	86,37	0,3	0,2591	0,2571
187	42:38:0101002:9200	50,00	86,37	0,3	0,2591	0,2571
188	42:38:0101002:9201	50,00	86,37	0,3	0,2591	0,2571
189	42:38:0101001:5549	97,00	167,56	0,3	0,5027	0,4988
190	42:38:0101002:9152	50,00	86,37	0,3	0,2591	0,2571
191	42:38:0101001:5538	50,00	86,37	0,3	0,2591	0,2571
192	42:38:0101001:5532	50,00	86,37	0,3	0,2591	0,2571
193	42:38:0101001:5537	50,00	86,37	0,3	0,2591	0,2571
194	42:38:0101001:5534	50,00	86,37	0,3	0,2591	0,2571
195	42:38:0101001:5540	50,00	86,37	0,3	0,2591	0,2571
196	42:38:0101001:5531	50,00	172,74	0,3	0,5182	0,5142
197	42:38:0101002:9202	50,00	86,37	0,3	0,2591	0,2571
198	42:38:0101001:5544	50,00	86,37	0,3	0,2591	0,2571
199	42:38:0101002:9147	50,00	86,37	0,3	0,2591	0,2571
200	42:38:0101001:20452	25,00	43,19	1,5	0,6478	0,6428
201	42:38:0101002:9159	50,00	86,37	0,3	0,2591	0,2571
202	42:38:0101002:9150	50,00	86,37	0,3	0,2591	0,2571
203	42:38:0101002:9161	50,00	86,37	0,3	0,2591	0,2571
204	42:38:0101002:9148	120,00	207,29	0,3	0,6219	0,6171
205	42:38:0101001:5567	117,00	202,10	0,3	0,6063	0,6016
206	42:38:0101001:20327	27,00	46,64	0,3	0,1399	0,1388
207	42:38:0101002:9146	50,00	86,37	0,3	0,2591	0,2571
208	42:38:0101002:9162	50,00	86,37	0,3	0,2591	0,2571
209	42:38:0101002:9182	50,00	86,37	0,3	0,2591	0,2571
210	42:38:0101002:9176	50,00	86,37	0,3	0,2591	0,2571
211	42:38:0101002:9177	50,00	86,37	0,3	0,2591	0,2571
212	42:38:0101002:9158	50,00	86,37	0,3	0,2591	0,2571
213	42:38:0101002:9168	50,00	86,37	0,3	0,2591	0,2571
214	42:38:0101002:9187	50,00	86,37	0,3	0,2591	0,2571
215	42:38:0101002:9181	43,00	74,28	0,3	0,2228	0,2211
216	42:38:0101002:9155	50,00	86,37	0,3	0,2591	0,2571
217	42:38:0101002:9178	50,00	86,37	0,3	0,2591	0,2571
218	42:38:0101002:9183	50,00	86,37	0,3	0,2591	0,2571

№ п/п	Кадастровый номер земельного участка	Площадь земельного участка, м2	Кадастровая стоимость земельного участка, тыс. руб.	факт за 2022 г.		в том числе расходы на передачу 9/3, тыс. руб.
				Налоговая ставка, %	Сумма налога за 2022 г., тыс. руб.	
219	42:38:0101002:9185	156,00	269,47	0,3	0,8084	0,8022
220	42:38:0101001:5550	50,00	86,37	0,3	0,2591	0,2571
221	42:38:0101002:9196	70,00	120,92	0,3	0,3628	0,3600
222	42:38:0101002:9175	50,00	86,37	0,3	0,2591	0,2571
223	42:38:0101003:632	50,00	86,37	0,3	0,2591	0,2571
224	42:38:0101003:631	50,00	86,37	0,3	0,2591	0,2571
225	42:38:0101002:9164	50,00	86,37	0,3	0,2591	0,2571
226	42:38:0101003:628	50,00	86,37	0,3	0,2591	0,2571
227	42:05:0110001:1233	2 109,00	802,00	1,5	12,0300	11,9371
228	42:05:0109001:820	2 812,42	1 069,00	1,5	16,0350	15,9112
229	42:05:0109001:5882	101,00	73,23	0,3	0,2197	0,2180
230	42:05:0109001:5883	133,00	96,43	0,3	0,2893	0,2870
231	42:05:0109001:5853	20,00	14,50	0,3	0,0435	0,0432
232	42:05:0109001:5865	88,00	63,80	0,3	0,1914	0,1899
233	42:05:0109001:5886	13,00	9,43	0,3	0,0283	0,0281
234	42:05:0109001:6191	10,00	7,25	0,3	0,0218	0,0216
235	42:05:0110001:1231	6,00	4,14	0,3	0,0124	0,0123
236	42:05:0109001:5879	25,00	18,13	0,3	0,0544	0,0540
237	42:05:0000000:97	229,00	166,03	0,3	0,4981	0,4942
238	42:05:0109001:5880	114,00	82,65	0,3	0,2480	0,2460
239	42:05:0110001:1229	350,00	241,31	0,3	0,7239	0,7183
240	42:05:0109001:8516	15,00	10,88	0,3	0,0326	0,0324
241	42:05:0109001:8878	16,00	11,60	0,3	0,0348	0,0345
242	42:05:0109001:8876	16,00	11,60	0,3	0,0348	0,0345
243	42:05:0109001:8877	16,00	11,60	0,3	0,0348	0,0345
244	42:05:0110002:655	9,00	0,16	0,3	0,0005	0,0005
245	42:05:0112001:53	3,00	0,33	0,3	0,0010	0,0010
246	42:05:0109001:5866	50,00	36,25	0,3	0,1088	0,1079
247	42:05:0109001:8193	25,00	18,13	0,3	0,0544	0,0540
248	42:05:0109001:8919	5,00	3,63	0,3	0,0109	0,0108
249	42:05:0110002:652	9,00	0,16	0,3	0,0005	0,0005
250	42:05:0109001:8613	16,00	11,60	0,3	0,0348	0,0345
251	42:05:0117001:839	24,00	2,61	0,3	0,0078	0,0078
252	42:05:0109001:5852	50,00	36,25	0,3	0,1088	0,1079
253	42:05:0109001:5854	50,00	36,25	0,3	0,1088	0,1079
254	42:05:0110001:4248	34,00	23,44	0,3	0,0703	0,0698
255	42:05:0110001:4250	34,00	23,44	0,3	0,0703	0,0698
256	42:05:0109001:3763	50,00	36,25	0,3	0,1088	0,1079
257	42:05:0109001:3765	50,00	36,25	0,3	0,1088	0,1079
258	42:05:0110001:1230	13,00	8,96	0,3	0,0269	0,0267
259	42:05:0117001:499	5,00	3,45	0,3	0,0103	0,0103
260	42:05:0110001:1232	16,00	11,03	0,3	0,0331	0,0328
261	42:05:0109001:6200	24,00	17,40	0,3	0,0522	0,0518
262	42:05:0109001:5878	27,00	19,58	0,3	0,0587	0,0583
263	42:05:0109001:8819	3,00	7,31	0,3	0,0219	0,0218

№ п/п	Кадастровый номер земельного участка	Площадь земельного участка, м2	Кадастровая стоимость земельного участка, тыс. руб.	факт за 2022 г.		в том числе расходы на передачу 9/3, тыс. руб.
				Налоговая ставка, %	Сумма налога за 2022 г., тыс. руб.	
264	42:05:0109001:5877	3,00	2,18	0,3	0,0065	0,0065
265	42:05:0110001:143	1 565,81	1 153,45	0,3	3,4604	3,4336
266	42:05:0109001:9065	1,00	0,73	0,3	0,0022	0,0022
267	42:05:0109001:9052	1,00	0,73	0,3	0,0022	0,0022
268	42:05:0109001:9055	6,00	4,35	0,3	0,0131	0,0129
269	42:05:0109001:9154	47,00	34,08	0,3	0,1022	0,1014
270	42:05:0109001:8782	1,00	0,73	0,3	0,0022	0,0022
271	42:05:0109001:8743	1,00	0,73	0,3	0,0022	0,0022
272	42:05:0109001:8747	1,00	0,73	0,3	0,0022	0,0022
273	42:05:0109001:6368	83,00	60,18	0,3	0,1805	0,1791
274	42:05:0109001:6369	127,00	92,08	0,3	0,2762	0,2741
275	42:05:0109001:6367	127,00	92,08	0,3	0,2762	0,2741
276	42:05:0109001:9042	2,00	1,45	0,3	0,0044	0,0043
277	42:05:0109001:3812	28,00	20,30	0,3	0,0609	0,0604
278	42:05:0112001:22	159,00	17,26	0,3	0,0518	0,0514
279	42:05:0109001:8786	12,00	8,70	0,3	0,0261	0,0259
280	42:05:0110001:4030	1,00	0,69	0,3	0,0021	0,0021
281	42:05:0109001:5885	50,00	36,25	0,3	0,1088	0,1079
282	42:05:0112001:26	194,00	21,06	0,3	0,0632	0,0627
283	42:05:0109001:9091	17,00	12,33	0,3	0,0370	0,0367
284	42:05:0112002:1891	6,00	2,06	0,3	0,0062	0,0061
285	42:05:0109001:9530	33,00	23,93	0,3	0,0718	0,0712
286	42:05:0110001:216	107,00	73,77	0,3	0,2213	0,2196
287	42:05:0112003:30	212,00	23,01	0,3	0,0690	0,0685
288	42:05:0109001:5884	50,00	36,25	0,3	0,1088	0,1079
289	42:05:0110001:1228	49,00	33,78	0,3	0,1013	0,1006
290	42:05:0110001:1218	50,00	34,47	0,3	0,1034	0,1026
291	42:23:0403007:298	17,00	18,94	0,3	0,0568	0,0564
292	42:39:0201005:224	10,00	7,73	0,3	0,0232	0,0230
293	42:39:0102002:470	11,00	8,50	0,3	0,0255	0,0253
294	42:39:0201005:223	10,00	7,73	0,3	0,0232	0,0230
295	42:39:0201006:64	50,00	38,63	0,3	0,1159	0,1150
296	42:23:0000000:174	66,00	73,55	0,3	0,2206	0,2189
297	42:23:0103005:545	12,00	13,37	0,3	0,0401	0,0398
298	42:23:0403005:1529	21,00	23,40	0,3	0,0702	0,0697
299	42:23:0103001:660	27,00	30,09	0,3	0,0903	0,0896
300	42:23:0102001:16	17,00	18,94	0,3	0,0568	0,0564
301	42:39:0101002:275	6,00	4,64	0,3	0,0139	0,0138
302	42:23:0503001:290	12,00	13,37	0,3	0,0401	0,0398
303	42:23:0103005:579	22,00	24,52	0,3	0,0735	0,0730
304	42:39:0000000:45	23,00	17,77	0,3	0,0533	0,0529
305	42:39:0201005:60	30,00	23,18	0,3	0,0695	0,0690
306	42:23:0403005:1235	18,00	20,06	0,3	0,0602	0,0597
307	42:23:0401004:3260	13,00	14,49	0,3	0,0435	0,0431
308	42:23:0000000:126	47,00	52,37	0,3	0,1571	0,1559

№ п/п	Кадастровый номер земельного участка	Площадь земельного участка, м2	Кадастровая стоимость земельного участка, тыс. руб.	факт за 2022 г.		в том числе расходы на передачу э/э, тыс. руб.
				Налоговая ставка, %	Сумма налога за 2022 г., тыс. руб.	
309	42:23:0401004:629	8,00	8,91	0,3	0,0267	0,0265
310	42:23:0602002:290	50,00	55,72	0,3	0,1671	0,1659
311	42:02:0109002:247	96,00	45,21	0,3	0,1356	0,1346
312	42:39:0000000:39	46,00	35,54	0,3	0,1066	0,1058
313	42:23:0602003:744	8,00	8,91	0,3	0,0267	0,0265
314	42:39:0201005:248	15,00	11,59	0,3	0,0348	0,0345
315	42:25:0104006:120	42,00	75,78	0,3	0,2273	0,2256
316	42:25:0109005:266	155,00	308,52	0,3	0,9256	0,9184
317	42:25:0109009:636	35,00	63,15	0,3	0,1894	0,1880
318	42:25:0000000:75	17,00	30,67	0,3	0,0920	0,0913
319	42:25:0107011:1302	25,00	45,11	0,3	0,1353	0,1343
320	42:25:0107011:1301	15,00	27,06	0,3	0,0812	0,0806
321	42:25:0104007:2106	57,00	102,84	0,3	0,3085	0,3061
322	42:25:0104007:2109	102,00	184,03	0,3	0,5521	0,5478
323	42:25:0104011:925	15,00	27,06	0,3	0,0812	0,0806
324	42:25:0104011:926	50,00	90,21	0,3	0,2706	0,2685
325	42:25:0109001:1126	12,00	21,65	0,3	0,0650	0,0645
326	42:25:0104013:799	64,00	115,47	0,3	0,3464	0,3437
327	42:25:0104013:798	16,00	28,87	0,3	0,0866	0,0859
328	42:25:0104008:50	45,00	81,19	0,3	0,2436	0,2417
329	42:25:0104008:52	48,00	86,60	0,3	0,2598	0,2578
330	42:25:0104008:80	108,00	194,86	0,3	0,5846	0,5801
331	42:25:0104005:1117	12,00	21,65	0,3	0,0650	0,0645
332	42:25:0104008:49	54,00	97,43	0,3	0,2923	0,2900
333	42:25:0104008:42	55,00	99,23	0,3	0,2977	0,2954
334	42:25:0104008:43	180,00	324,76	0,3	0,9743	0,9668
335	42:25:0109001:1127	96,00	173,21	0,3	0,5196	0,5156
336	42:25:0000000:1665	44,00	79,39	0,3	0,2382	0,2363
337	42:25:0104008:36	256,00	461,89	0,3	1,3857	1,3750
338	42:25:0104010:814	57,00	102,84	0,3	0,3085	0,3061
339	42:25:0104013:822	8,00	14,43	0,3	0,0433	0,0430
340	42:25:0000000:1666	115,00	207,49	0,3	0,6225	0,6177
341	42:25:0109003:982	3,00	5,41	0,3	0,0162	0,0161
342	42:25:0105008:609	29,00	52,32	0,3	0,1570	0,1558
343	42:25:0109004:1479	29,00	52,32	0,3	0,1570	0,1558
344	42:25:0104004:791	20,00	36,08	0,3	0,1083	0,1074
345	42:25:0105012:752	8,00	14,43	0,3	0,0433	0,0430
346	42:25:0000000:1672	326,00	588,18	0,3	1,7645	1,7509
347	42:25:0104002:1888	11,00	19,85	0,3	0,0595	0,0591
348	42:25:0201003:2127	8,00	11,65	0,3	0,0349	0,0347
349	42:25:0105006:647	8,00	14,43	0,3	0,0433	0,0430
350	42:25:0102011:942	29,00	52,32	0,3	0,1570	0,1558
351	42:25:0109004:2255	9,00	16,24	0,3	0,0487	0,0483
352	42:25:0104007:158	140,00	252,59	0,3	0,7578	0,7519
353	42:25:0109005:582	20,00	36,08	0,3	0,1083	0,1074

№ п/п	Кадастровый номер земельного участка	Площадь земельного участка, м2	Кадастровая стоимость земельного участка, тыс. руб.	факт за 2022 г.		в том числе расходы на передачу э/э, тыс. руб.
				Налоговая ставка, %	Сумма налога за 2022 г., тыс. руб.	
354	42:25:0102011:989	58,00	104,65	0,3	0,3139	0,3115
355	42:25:0111001:1157	5,00	9,02	0,3	0,0271	0,0269
356	42:25:0104011:1052	5,00	9,02	0,3	0,0271	0,0269
357	42:25:0105013:520	3,00	5,41	0,3	0,0162	0,0161
358	42:25:0105007:461	14,00	25,26	0,3	0,0758	0,0752
359	42:25:0104002:2632	5,00	9,02	0,3	0,0271	0,0269
360	42:25:0110006:332	6,00	10,83	0,3	0,0325	0,0322
361	42:25:0109004:2598	13,00	23,46	0,3	0,0704	0,0698
362	42:25:0108004:2374	12,00	21,65	0,3	0,0650	0,0645
363	42:25:0108003:1026	14,00	25,26	0,3	0,0758	0,0752
364	42:25:0110008:305	9,00	16,24	0,3	0,0487	0,0483
365	42:25:0109012:1772	13,00	23,46	0,3	0,0704	0,0698
366	42:25:0109001:1347	14,00	25,26	0,3	0,0758	0,0752
367	42:25:0104001:1401	15,00	27,06	0,3	0,0812	0,0806
368	42:25:0109011:1705	13,00	23,46	0,3	0,0704	0,0698
369	42:25:0109002:983	12,00	21,65	0,3	0,0650	0,0645
370	42:25:0109009:957	12,00	21,65	0,3	0,0650	0,0645
371	42:25:0105010:1173	9,00	16,24	0,3	0,0487	0,0483
372	42:25:0106001:642	9,00	16,24	0,3	0,0487	0,0483
373	42:25:0104013:1275	8,00	14,43	0,3	0,0433	0,0430
374	42:32:0101006:814	13,00	25,99	0,3	0,0780	0,0774
375	42:25:0108009:581	7,00	12,63	0,3	0,0379	0,0376
376	42:25:0000000:2085	72,00	129,91	0,3	0,3897	0,3867
377	42:25:0102011:1500	14,00	25,26	0,3	0,0758	0,0752
378	42:25:0110008:301	27,00	48,71	0,3	0,1461	0,1450
379	42:25:0107011:1432	3,00	7,22	0,3	0,0217	0,0215
380	42:25:0109010:1296	18,00	32,48	0,3	0,0974	0,0967
381	42:25:0105006:722	18,00	32,48	0,3	0,0974	0,0967
382	42:25:0102007:916	18,00	32,48	0,3	0,0974	0,0967
383	42:25:0104010:995	18,00	32,48	0,3	0,0974	0,0967
384	42:25:0103002:786	18,00	32,48	0,3	0,0974	0,0967
385	42:25:0106003:245	18,00	32,48	0,3	0,0974	0,0967
386	42:25:0109010:1306	18,00	32,48	0,3	0,0974	0,0967
387	42:25:0108002:581	18,00	32,48	0,3	0,0974	0,0967
388	42:25:0106002:284	18,00	32,48	0,3	0,0974	0,0967
389	42:25:0109003:2534	18,00	32,48	0,3	0,0974	0,0967
390	42:25:0106003:252	18,00	32,48	0,3	0,0974	0,0967
391	42:25:0104013:1425	70,00	126,30	0,3	0,3789	0,3760
392	42:25:0102003:460	18,00	32,48	0,3	0,0974	0,0967
393	42:25:0108004:2793	18,00	32,48	0,3	0,0974	0,0967
394	42:25:0111003:636	24,00	43,30	0,3	0,1299	0,1289
395	42:25:0109001:1574	12,00	21,65	0,3	0,0650	0,0645
396	42:25:0104014:369	23,00	41,50	0,3	0,1245	0,1235
397	42:25:0104014:370	18,00	32,48	0,3	0,0974	0,0967
398	42:25:0104014:373	23,00	41,50	0,3	0,1245	0,1235

№ п/п	Кадастровый номер земельного участка	Площадь земельного участка, м2	Кадастровая стоимость земельного участка, тыс. руб.	факт за 2022 г.		в том числе расходы на передачу 9/3, тыс. руб.
				Налоговая ставка, %	Сумма налога за 2022 г., тыс. руб.	
399	42:25:0104013:1604	18,00	32,48	0,3	0,0974	0,0967
400	42:25:0109006:1943	27,00	52,12	0,3	0,1564	0,1551
401	42:25:0110007:1010	18,00	32,48	0,3	0,0974	0,0967
402	42:25:0107008:2193	22,00	39,69	0,3	0,1191	0,1182
403	42:25:0103002:917	18,00	32,48	0,3	0,0974	0,0967
404	42:25:0201001:3142	20,00	29,12	0,3	0,0874	0,0867
405	42:25:0107007:380	18,00	37,73	0,3	0,1132	0,1123
406	42:25:0106002:403	18,00	32,48	0,3	0,0974	0,0967
407	42:27:0101006:135	149,00	241,58	0,3	0,7247	0,7191
408	42:27:0104003:1094	250,00	405,23	0,3	1,2157	1,2063
409	42:27:0103001:70	23,00	39,44	0,3	0,1183	0,1174
410	42:27:0104003:936	250,00	405,43	0,3	1,2163	1,2069
411	42:27:0103001:209	150,00	254,91	0,3	0,7647	0,7588
412	42:27:0101008:31	50,00	81,67	0,3	0,2450	0,2431
413	42:27:0104002:56	21,00	33,56	0,3	0,1007	0,0999
414	42:27:0103007:710	150,00	243,15	0,3	0,7294	0,7238
415	42:27:0102001:95	150,00	243,99	0,3	0,7320	0,7263
416	42:27:0000000:66	33,00	53,78	0,3	0,1613	0,1601
417	42:27:0104003:235	146,00	236,00	0,3	0,7080	0,7025
418	42:27:0104002:392	22,00	35,67	0,3	0,1070	0,1062
419	42:27:0101006:44	150,00	243,20	0,3	0,7296	0,7240
420	42:27:0000000:70	104,00	168,62	0,3	0,5059	0,5019
421	42:27:0000000:76	68,00	110,25	0,3	0,3308	0,3282
422	42:27:0104003:1354	24,00	38,91	0,3	0,1167	0,1158
423	42:27:0105001:271	11,00	17,84	0,3	0,0535	0,0531
424	42:27:0000000:82	8,00	12,97	0,3	0,0389	0,0386
425	42:27:0000000:83	65,00	105,39	0,3	0,3162	0,3137
426	42:27:0103009:497	24,00	38,91	0,3	0,1167	0,1158
427	42:27:0105001:272	16,00	25,94	0,3	0,0778	0,0772
428	42:27:0105001:281	6,00	9,73	0,3	0,0292	0,0290
429	42:27:0101001:538	150,00	243,20	0,3	0,7296	0,7240
430	42:27:0102002:273	150,00	243,20	0,3	0,7296	0,7240
431	42:27:0105001:273	13,00	21,08	0,3	0,0632	0,0627
432	42:27:0105004:243	88,00	142,68	0,3	0,4280	0,4247
433	42:27:0105004:244	11,00	17,84	0,3	0,0535	0,0531
434	42:27:0102002:294	12,00	19,46	0,3	0,0584	0,0579
435	42:27:0102002:295	4,00	6,49	0,3	0,0195	0,0193
436	42:27:0103002:230	9,00	14,59	0,3	0,0438	0,0434
437	42:27:0103002:234	6,00	9,73	0,3	0,0292	0,0290
438	42:00:0000000:41	37,00	17,02	0,3	0,0511	0,0507
439	42:27:0101001:555	26,00	42,15	0,3	0,1265	0,1255
440	42:27:0101003:421	10,00	16,21	0,3	0,0486	0,0483
441	42:27:0102003:918	24,00	38,91	0,3	0,1167	0,1158
442	42:27:0104003:1372	70,00	113,49	0,3	0,3405	0,3378
443	42:27:0101001:560	10,00	16,21	0,3	0,0486	0,0483

№ п/п	Кадастровый номер земельного участка	Площадь земельного участка, м2	Кадастровая стоимость земельного участка, тыс. руб.	факт за 2022 г.		в том числе расходы на передачу 9/3, тыс. руб.
				Налоговая ставка, %	Сумма налога за 2022 г., тыс. руб.	
444	42:27:0103002:235	45,00	72,96	0,3	0,2189	0,2172
445	42:27:0105001:282	72,00	116,74	0,3	0,3502	0,3475
446	42:07:0101003:342	22,00	10,12	0,3	0,0304	0,0301
447	42:27:0103004:507	31,00	50,26	0,3	0,1508	0,1496
448	42:27:0102002:189	25,00	40,58	0,3	0,1217	0,1208
449	42:27:0105002:698	93,00	150,78	0,3	0,4523	0,4489
450	42:27:0104003:1310	80,00	129,71	0,3	0,3891	0,3861
451	42:07:0101003:341	279,00	128,35	0,3	0,3850	0,3821
452	42:27:0102002:919	50,00	81,07	0,3	0,2432	0,2413
453	42:27:0102002:920	38,00	61,61	0,3	0,1848	0,1834
454	42:27:0102003:960	20,00	32,43	0,3	0,0973	0,0965
455	42:27:0105005:370	50,00	81,07	0,3	0,2432	0,2413
456	42:27:0101004:320	25,00	40,53	0,3	0,1216	0,1207
457	42:27:0101004:319	11,00	17,84	0,3	0,0535	0,0531
458	42:27:0000000:84	103,00	167,00	0,3	0,5010	0,4971
459	42:27:0101002:627	47,00	76,20	0,3	0,2286	0,2268
460	42:27:0102003:1541	20,00	32,43	0,3	0,0973	0,0965
461	42:27:0101003:1356	37,00	59,99	0,3	0,1800	0,1786
462	42:27:0103010:1051	23,00	37,29	0,3	0,1119	0,1110
463	42:27:0101003:1355	41,00	66,47	0,3	0,1994	0,1979
464	42:07:0101012:7	22,00	10,12	0,3	0,0304	0,0301
465	42:27:0103010:1050	15,00	24,32	0,3	0,0730	0,0724
466	42:27:0104003:3247	50,00	81,07	0,3	0,2432	0,2413
467	42:27:0101003:1358	44,00	71,34	0,3	0,2140	0,2124
468	42:27:0101003:1367	20,00	32,43	0,3	0,0973	0,0965
469	42:27:0101001:1123	13,00	21,08	0,3	0,0632	0,0627
470	42:27:0101005:1411	19,00	30,81	0,3	0,0924	0,0917
471	42:27:0102001:276	25,00	40,53	0,3	0,1216	0,1207
472	42:27:0102002:934	16,00	25,94	0,3	0,0778	0,0772
473	42:27:0101006:397	8,00	12,97	0,3	0,0389	0,0386
474	42:27:0104003:3369	31,00	50,26	0,3	0,1508	0,1496
475	42:00:0000000:145	171,00	277,25	0,3	0,8317	0,8253
476	42:27:0101001:1217	9,00	14,59	0,3	0,0438	0,0434
477	42:00:0000000:225	9,00	14,59	0,3	0,0438	0,0434
478	42:27:0101001:1221	7,00	11,35	0,3	0,0340	0,0338
479	42:27:0104003:3501	10,00	16,21	0,3	0,0486	0,0483
480	42:07:0101013:652	17,00	27,56	0,3	0,0827	0,0820
481	42:27:0101008:772	8,00	12,97	0,3	0,0389	0,0386
482	42:27:0104003:3639	14,00	22,70	0,3	0,0681	0,0676
483	42:27:0104003:3370	13,00	21,08	0,3	0,0632	0,0627
484	42:27:0101008:773	15,00	24,32	0,3	0,0730	0,0724
485	42:27:0102002:1095	15,00	24,32	0,3	0,0730	0,0724
486	42:07:0101013:656	15,00	24,32	0,3	0,0730	0,0724
487	42:27:0104011:956	20,00	32,43	0,3	0,0973	0,0965
488	42:27:0103003:1525	20,00	32,43	0,3	0,0973	0,0965

№ п/п	Кадастровый номер земельного участка	Площадь земельного участка, м2	Кадастровая стоимость земельного участка, тыс. руб.	факт за 2022 г.		в том числе расходы на передачу э/э, тыс. руб.
				Налоговая ставка, %	Сумма налога за 2022 г., тыс. руб.	
489	42:27:0104011:953	21,00	34,05	0,3	0,1021	0,1014
490	42:00:0000000:295	141,00	228,61	0,3	0,6858	0,6805
491	42:07:0101013:658	209,00	338,86	0,3	1,0166	1,0087
492	42:27:0103003:1524	5,00	8,11	0,3	0,0243	0,0241
493	42:27:0101008:806	21,00	34,05	0,3	0,1021	0,1014
494	42:27:0101001:1570	1 175,00	2 001,15	0,3	6,0035	5,9571
495	42:27:0101004:757	11,00	17,84	0,3	0,0535	0,0531
496	42:27:0000000:458	15,00	24,32	0,3	0,0730	0,0724
497	42:27:0101004:759	18,00	29,18	0,3	0,0876	0,0869
498	42:27:0105001:1076	19,00	30,81	0,3	0,0924	0,0917
499	42:27:0101010:684	4,00	6,49	0,3	0,0195	0,0193
500	42:27:0105001:1078	4,00	6,49	0,3	0,0195	0,0193
501	42:27:0102001:344	4,00	6,49	0,3	0,0195	0,0193
502	42:27:0102001:342	8,00	12,97	0,3	0,0389	0,0386
503	42:27:0101004:760	30,00	48,64	0,3	0,1459	0,1448
504	42:07:0101013:681	49,00	79,45	0,3	0,2383	0,2365
505	42:27:0102001:343	9,00	14,59	0,3	0,0438	0,0434
506	42:27:0101008:809	20,00	32,43	0,3	0,0973	0,0965
507	42:07:0104001:871	15,00	24,32	0,3	0,0730	0,0724
508	42:07:0101013:751	23,00	37,29	0,3	0,1119	0,1110
509	42:27:0105006:937	6,00	9,73	0,3	0,0292	0,0290
510	42:07:0101013:749	7,00	11,35	0,3	0,0340	0,0338
511	42:27:0103007:1757	7,00	11,35	0,3	0,0340	0,0338
512	42:27:0102003:1922	4,00	6,49	0,3	0,0195	0,0193
513	42:27:0105005:524	4,00	6,49	0,3	0,0195	0,0193
514	42:27:0102003:1962	4,00	6,49	0,3	0,0195	0,0193
515	42:27:0102003:1963	4,00	6,49	0,3	0,0195	0,0193
516	42:07:0104001:922	50,00	81,07	0,3	0,2432	0,2413
517	42:27:0103005:201	4,00	6,49	0,3	0,0195	0,0193
518	42:07:0104001:952	27,00	43,78	0,3	0,1313	0,1303
519	42:27:0103001:925	1,00	1,62	0,3	0,0049	0,0048
520	42:27:0101008:908	33,00	53,50	0,3	0,1605	0,1593
521	42:27:0103005:211	16,00	25,94	0,3	0,0778	0,0772
522	42:07:0101013:868	28,00	45,40	0,3	0,1362	0,1351
523	42:27:0104002:1224	8,00	12,97	0,3	0,0389	0,0386
524	42:27:0101003:2360	55,00	89,17	0,3	0,2675	0,2655
525	42:27:0105005:573	4,00	6,49	0,3	0,0195	0,0193
526	42:27:0103007:1828	3,00	4,86	0,3	0,0146	0,0145
527	42:27:0101007:1968	3,00	4,86	0,3	0,0146	0,0145
528	42:27:0103001:968	23,00	37,29	0,3	0,1119	0,1110
529	42:27:0103009:1277	4,00	6,49	0,3	0,0195	0,0193
530	42:27:0103009:1278	24,00	38,91	0,3	0,1167	0,1158
531	42:27:0105005:586	10,00	13,53	0,3	0,0406	0,0403
532	42:27:0105005:588	10,00	16,21	0,3	0,0486	0,0483
533	42:27:0105005:587	10,00	16,21	0,3	0,0486	0,0483

№ п/п	Кадастровый номер земельного участка	Площадь земельного участка, м2	Кадастровая стоимость земельного участка, тыс. руб.	факт за 2022 г.		в том числе расходы на передачу э/э, тыс. руб.
				Налоговая ставка, %	Сумма налога за 2022 г., тыс. руб.	
534	42:27:0104001:1187	31,00	50,26	0,3	0,1508	0,1496
535	42:07:0101008:356	10,00	3,94	0,3	0,0118	0,0117
536	42:27:0101004:1033	62,00	100,52	0,3	0,3016	0,2992
537	42:27:0101010:812	16,00	25,94	0,3	0,0778	0,0772
538	42:27:0101009:2050	16,00	25,94	0,3	0,0778	0,0772
539	42:27:0104010:832	3,00	4,86	0,3	0,0146	0,0145
540	42:27:0105003:230	50,00	81,07	1,5	1,2160	1,2066
541	42:27:0103002:608	16,00	25,94	1,5	0,3891	0,3861
542	42:27:0104009:918	15,00	24,32	1,5	0,3648	0,3620
543	42:27:0102001:534	1,00	1,62	1,5	0,0243	0,0241
544	42:27:0105005:574	165,00	279,97	1,5	4,1995	4,1671
545	42:27:0102002:1611	23,00	37,29	1,5	0,5594	0,5550
546	42:27:0101003:2394	26,00	42,15	1,5	0,6323	0,6274
547	42:27:0104011:1116	32,00	51,88	1,5	0,7782	0,7722
548	42:27:0103002:852	10,00	16,21	1,5	0,2432	0,2413
549	42:27:0103003:1700	24,00	38,91	1,5	0,5837	0,5792
550	42:27:0102002:1778	17,00	27,56	1,5	0,4134	0,4103
551	42:27:0103002:1040	25,00	40,53	1,5	0,6080	0,6033
552	42:16:0101003:1391	30,00	19,06	0,3	0,0572	0,0567
553	42:16:0101003:1389	4,00	2,54	0,3	0,0076	0,0076
554	42:16:0000000:177	28,00	17,79	0,3	0,0534	0,0529
555	42:16:0000000:178	31,00	19,69	0,3	0,0591	0,0586
556	42:16:0101002:1342	86,00	54,63	0,3	0,1639	0,1626
557	42:16:0000000:179	14,00	8,89	0,3	0,0267	0,0265
558	42:16:0101003:1452	39,00	24,77	0,3	0,0743	0,0737
559	42:16:0000000:180	34,00	21,60	0,3	0,0648	0,0643
560	42:16:0101004:1297	4,00	2,54	0,3	0,0076	0,0076
561	42:16:0101004:1296	24,00	15,24	0,3	0,0457	0,0454
562	42:16:0101002:1354	151,00	95,91	0,3	0,2877	0,2855
563	42:16:0101002:1348	6,00	3,81	0,3	0,0114	0,0113
564	42:16:0101002:1351	26,00	16,51	0,3	0,0495	0,0492
565	42:16:0202003:246	9,00	3,25	0,3	0,0098	0,0097
566	42:16:0202003:241	37,00	13,38	0,3	0,0401	0,0398
567	42:16:0102001:171	33,00	20,96	0,3	0,0629	0,0624
568	42:16:0202003:244	32,00	11,57	0,3	0,0347	0,0344
569	42:16:0202003:240	30,00	10,85	0,3	0,0325	0,0323
570	42:16:0202003:242	30,00	10,85	0,3	0,0325	0,0323
571	42:16:0202003:243	29,00	10,49	0,3	0,0315	0,0312
572	42:16:0202003:245	115,00	41,58	0,3	0,1247	0,1238
573	42:16:0209003:224	30,00	10,43	0,3	0,0313	0,0310
574	42:16:0102001:172	30,00	19,06	0,3	0,0572	0,0567
575	42:16:0101002:1349	49,00	31,12	0,3	0,0934	0,0926
576	42:16:0101002:1350	6,00	3,81	0,3	0,0114	0,0113
577	42:16:0101003:1439	7,00	4,45	0,3	0,0133	0,0132
578	42:16:0101001:385	42,00	26,68	0,3	0,0800	0,0794

№ п/п	Кадастровый номер земельного участка	Площадь земельного участка, м2	Кадастровая стоимость земельного участка, тыс. руб.	факт за 2022 г.		в том числе расходы на передачу 9/9, тыс. руб.
				Налоговая ставка, %	Сумма налога за 2022 г., тыс. руб.	
579	42:16:0209003:225	60,00	20,86	0,3	0,0626	0,0621
580	42:16:0101001:387	1,00	0,64	0,3	0,0019	0,0019
581	42:16:0101001:386	18,00	11,43	0,3	0,0343	0,0340
582	42:16:0101001:610	30,00	19,06	0,3	0,0572	0,0567
583	42:16:0101003:2651	15,00	9,53	0,3	0,0286	0,0284
584	42:16:0101003:2605	18,00	11,43	0,3	0,0343	0,0340
585	42:16:0101002:2322	6,00	3,81	0,3	0,0114	0,0113
586	42:16:0101004:2188	6,00	3,81	0,3	0,0114	0,0113
587	42:16:0101002:2399	19,00	12,07	0,3	0,0362	0,0359
588	42:16:0000000:527	41,00	21,16	0,3	0,0635	0,0630
589	42:16:0101004:2337	16,00	10,16	0,3	0,0305	0,0303
590	42:16:0101002:2450	12,00	7,62	0,3	0,0229	0,0227
591	42:16:0101003:3249	22,00	13,97	0,3	0,0419	0,0416
592	42:16:0101001:880	26,00	16,51	0,3	0,0495	0,0492
593	42:16:0101003:3242	17,00	10,80	0,3	0,0324	0,0321
594	42:16:0101003:3240	20,00	12,70	0,3	0,0381	0,0378
595	42:16:0101002:2598	18,00	11,43	0,3	0,0343	0,0340
596	42:16:0101001:1007	19,00	12,07	0,3	0,0362	0,0359
597	42:16:0101003:3415	16,00	10,16	0,3	0,0305	0,0303
598	42:16:0205003:797	19,00	5,83	0,3	0,0175	0,0174
599	42:16:0101003:3423	30,00	19,06	0,3	0,0572	0,0567
600	42:16:0101004:2547	19,00	12,07	0,3	0,0362	0,0359
601	42:16:0202003:939	24,00	8,68	0,3	0,0152	0,0151
602	42:16:0204003:809	27,00	9,08	0,3	0,0091	0,0090
603	42:16:0101002:2624	45,00	28,58	0,3	0,0000	0,0000
604	42:16:0000000:176	27,00	17,15	1,5	0,2573	0,2553
605	42:16:0101004:1884	18,00	11,43	1,5	0,1715	0,1702
606	42:16:0101003:3229	16,00	10,16	1,5	0,1524	0,1513
607	42:29:0301001:1606	17,00	16,18	0,3	0,0485	0,0482
608	42:29:0101026:1610	3,00	4,06	0,3	0,0122	0,0121
609	42:29:0103013:3766	11,00	14,89	0,3	0,0447	0,0443
610	42:29:0301001:1628	3,00	2,86	0,3	0,0086	0,0085
611	42:29:0101014:99	2,00	2,71	0,3	0,0081	0,0081
612	42:29:0103011:1575	7,00	6,74	0,3	0,0202	0,0201
613	42:29:0102002:2442	3,00	4,06	0,3	0,0122	0,0121
614	42:29:0101015:1570	14,00	18,95	0,3	0,0568	0,0564
615	42:29:0101004:3779	8,00	10,83	0,3	0,0325	0,0322
616	42:29:0102008:166	25,00	33,83	0,3	0,1015	0,1007
617	42:29:0101003:3197	1,00	1,35	0,3	0,0041	0,0040
618	42:29:0101015:1735	16,00	21,65	0,3	0,0650	0,0645
619	42:29:0101018:1477	16,00	21,65	0,3	0,0650	0,0645
620	42:29:0102002:2617	1,00	1,35	0,3	0,0041	0,0040
621	42:29:0101015:1747	17,00	23,01	0,3	0,0690	0,0685
622	42:29:0102001:2294	10,00	13,53	0,3	0,0406	0,0403
623	42:29:0103012:509	1,00	1,35	0,3	0,0041	0,0040

№ п/п	Кадастровый номер земельного участка	Площадь земельного участка, м2	Кадастровая стоимость земельного участка, тыс. руб.	факт за 2022 г.		в том числе расходы на передачу э/э, тыс. руб.
				Налоговая ставка, %	Сумма налога за 2022 г., тыс. руб.	
624	42:29:0103008:844	27,00	36,54	0,3	0,1096	0,1088
625	42:29:0101004:3794	10,00	13,53	0,3	0,0406	0,0403
626	42:29:0103011:1699	3,40	1,35	0,3	0,0041	0,0040
627	42:29:0101013:1739	27,00	36,54	0,3	0,1096	0,1088
628	42:29:0101023:1141	16,00	21,65	0,3	0,0650	0,0645
629	42:29:0103010:215	3,40	1,35	0,3	0,0041	0,0040
630	42:29:0101002:3236	1,00	1,35	0,3	0,0041	0,0040
631	42:29:0301001:1802	1,00	0,95	0,3	0,0029	0,0028
632	42:29:0101002:3241	1,00	1,35	0,3	0,0041	0,0040
633	42:29:0103006:1298	1,00	1,35	0,3	0,0041	0,0040
634	42:29:0103013:3987	1,00	1,35	0,3	0,0041	0,0040
635	42:29:0101002:3255	26,00	35,19	0,3	0,1056	0,1047
636	42:29:0103015:1373	48,00	64,96	0,3	0,1949	0,1934
637	42:29:0101002:3267	27,00	36,54	0,3	0,1096	0,1088
638	42:37:0102001:1598	28,00	50,36	0,3	0,1511	0,1499
639	42:37:0102002:4854	33,00	59,35	0,3	0,1781	0,1767
640	42:37:0103001:1319	20,00	35,97	0,3	0,1079	0,1071
641	42:37:0102001:3948	2,00	3,60	0,3	0,0108	0,0107
642	42:37:0000000:359	37,00	66,54	0,3	0,1996	0,1981
643	42:37:0102002:4851	12,00	21,58	0,3	0,0647	0,0642
644	42:37:0102002:4847	42,00	75,53	0,3	0,2266	0,2248
645	42:31:0000000:154	221,00	260,07	0,3	0,7802	0,7742
646	42:37:0103003:5287	636,00	237,00	1,5	3,5550	3,5276
647	42:37:0103002:6159	3,00	5,39	0,3	0,0162	0,0160
648	42:37:0103002:6160	13,00	23,38	0,3	0,0701	0,0696
649	42:37:0103002:5917	8,00	14,39	0,3	0,0432	0,0428
650	42:37:0103002:5909	16,00	28,77	0,3	0,0863	0,0856
651	42:37:0103002:5677	9,00	16,18	0,3	0,0485	0,0482
652	42:31:0403004:373	148,00	174,16	0,3	0,5225	0,5184
653	42:31:0403004:375	17,00	20,01	0,3	0,0600	0,0596
654	42:31:0403004:376	18,00	21,18	0,3	0,0635	0,0630
655	42:31:0000000:287	82,00	96,50	0,3	0,2895	0,2873
656	42:37:0102002:6299	40,00	71,94	0,3	0,2158	0,2142
657	42:37:0103001:1859	32,00	57,55	0,3	0,1727	0,1713
658	42:37:0103001:2093	60,00	107,91	0,3	0,3237	0,3212
659	42:37:0103002:6966	54,00	97,11	0,3	0,2913	0,2891
660	42:31:0401001:864	98,00	115,32	0,3	0,3460	0,3433
661	42:37:0103003:6055	5,00	8,99	0,3	0,0270	0,0268
662	42:37:0102002:6528	16,00	28,77	0,3	0,0863	0,0856
663	42:37:0102002:6661	4,00	7,19	0,3	0,0216	0,0214
664	42:37:0103001:2359	9,00	16,19	0,3	0,0486	0,0482
665	42:37:0101002:2107	4,00	7,19	0,3	0,0216	0,0214
666	42:37:0102002:6769	3,00	5,39	0,3	0,0162	0,0160
667	42:37:0101001:3412	7,00	12,59	0,3	0,0378	0,0375
668	42:37:0101002:2125	4,00	7,19	0,3	0,0216	0,0214

№ п/п	Кадастровый номер земельного участка	Площадь земельного участка, м2	Кадастровая стоимость земельного участка, тыс. руб.	факт за 2022 г.		в том числе расходы на передачу 9/3, тыс. руб.
				Налоговая ставка, %	Сумма налога за 2022 г., тыс. руб.	
669	42:37:0103003:6179	11,00	19,78	0,3	0,0593	0,0589
670	42:31:0107034:513	567,00	1 238,91	1,5	18,5837	18,4402
671	42:31:0107044:839	59,00	70,98	0,3	0,2129	0,2113
672	42:31:0107019:252	19,00	29,32	0,3	0,0880	0,0873
673	42:31:0107042:151	6,00	9,26	0,3	0,0278	0,0276
674	42:31:0107024:460	25,00	38,57	0,3	0,1157	0,1148
675	42:31:0108021:133	10,00	5,37	0,3	0,0161	0,0160
676	42:31:0107051:5796	23,00	35,49	0,3	0,1065	0,1056
677	42:31:0108021:132	8,00	4,30	0,3	0,0129	0,0128
678	42:31:0107005:12	9,00	5,20	0,3	0,0156	0,0155
679	42:31:0107034:580	15,00	23,15	0,3	0,0695	0,0689
680	42:31:0107011:52	10,00	5,37	0,3	0,0161	0,0160
681	42:31:0109004:192	9,00	13,89	0,3	0,0417	0,0413
682	42:31:0108038:33	9,00	4,83	0,3	0,0145	0,0144
683	42:31:0107051:5987	14,00	21,60	0,3	0,0648	0,0643
684	42:31:0107036:1303	18,00	27,77	0,3	0,0833	0,0827
685	42:31:0107051:6172	3,00	4,63	0,3	0,0139	0,0138
686	42:09:1407001:700	16,00	0,30	0,3	0,0009	0,0009
687	42:31:0107051:6218	106,00	163,55	0,3	0,4907	0,4869
688	42:31:0107050:2849	2 400,00	555,00	0,3	1,6650	1,6521
689	42:31:0107040:27	17,00	26,23	0,3	0,0787	0,0781
690	42:31:0106002:28	17,00	26,23	0,3	0,0787	0,0781
691	42:31:0107050:3238	16,00	23,82	0,3	0,0715	0,0709
692	42:31:0107013:21	5,00	7,71	0,3	0,0231	0,0230
693	42:31:0107013:132	7,00	10,80	0,3	0,0324	0,0321
694	42:31:0103007:170	22,00	33,94	0,3	0,1018	0,1010
695	42:31:0000000:395	688,00	327,00	0,3	0,9810	0,9734
696	42:31:0000000:780	8,00	12,09	0,3	0,0363	0,0360
697	42:31:0204002:627	26,00	33,44	0,3	0,1003	0,0995
698	42:31:0000000:799	23,00	34,76	0,3	0,1043	0,1035
699	42:31:0107015:123	11,00	16,97	0,3	0,0509	0,0505
700	42:31:0107014:30	17,00	26,23	0,3	0,0787	0,0781
701	42:31:0107051:6238	17,00	26,23	0,3	0,0787	0,0781
702	42:31:0107017:583	1,00	1,54	0,3	0,0046	0,0046
703	42:31:0107027:442	69,00	106,46	0,3	0,3194	0,3169
704	42:31:0201003:1748	27,00	41,66	0,3	0,1250	0,1240
705	42:31:0108004:142	19,00	24,44	0,3	0,0733	0,0728
706	42:32:0103020:246	142,90	283,74	0,3	0,8512	0,8446
707	42:32:0101019:1896	35,00	69,97	0,3	0,2099	0,2083
708	42:32:0101011:930	57,00	113,95	0,3	0,3419	0,3392
709	42:32:0101025:1323	61,00	121,95	0,3	0,3658	0,3630
710	42:32:0101020:308	62,00	123,95	0,3	0,3718	0,3690
711	42:32:0101019:1897	63,00	125,95	0,3	0,3778	0,3749
712	42:32:0101011:932	76,00	151,93	0,3	0,4558	0,4523
713	42:32:0101017:614	78,00	155,93	0,3	0,4678	0,4642

№ п/п	Кадастровый номер земельного участка	Площадь земельного участка, м2	Кадастровая стоимость земельного участка, тыс. руб.	факт за 2022 г.		в том числе расходы на передачу э/э, тыс. руб.
				Налоговая ставка, %	Сумма налога за 2022 г., тыс. руб.	
714	42:32:0101020:310	86,00	171,93	0,3	0,5158	0,5118
715	42:32:0101019:1911	102,00	203,91	0,3	0,6117	0,6070
716	42:32:0101019:1901	54,00	107,95	0,3	0,3239	0,3214
717	42:32:0101019:1895	56,00	111,95	0,3	0,3359	0,3333
718	42:32:0101019:1902	56,00	111,95	0,3	0,3359	0,3333
719	42:32:0101019:1908	65,00	129,94	0,3	0,3898	0,3868
720	42:32:0101019:1900	88,00	175,92	0,3	0,5278	0,5237
721	42:32:0101020:311	141,00	281,88	0,3	0,8456	0,8391
722	42:32:0101019:1905	48,00	95,96	0,3	0,2879	0,2857
723	42:32:0101019:1894	56,00	111,95	0,3	0,3359	0,3333
724	42:32:0101019:1903	84,00	167,93	0,3	0,5038	0,4999
725	42:32:0101019:1909	126,00	251,89	0,3	0,7557	0,7498
726	42:32:0103015:1203	18,00	35,98	0,3	0,1080	0,1071
727	42:32:0101018:1685	19,00	37,98	0,3	0,1140	0,1131
728	42:32:0102005:6024	32,00	63,97	0,3	0,1919	0,1904
729	42:32:0101017:617	45,00	89,96	0,3	0,2699	0,2678
730	42:32:0102005:6021	45,00	89,96	0,3	0,2699	0,2678
731	42:32:0101017:610	46,00	91,96	0,3	0,2759	0,2738
732	42:32:0102004:948	52,00	103,95	0,3	0,3119	0,3095
733	42:32:0101017:622	54,00	107,95	0,3	0,3239	0,3214
734	42:32:0101017:612	56,00	111,95	0,3	0,3359	0,3333
735	42:32:0101019:1907	56,00	111,95	0,3	0,3359	0,3333
736	42:32:0101019:1904	58,00	115,95	0,3	0,3478	0,3452
737	42:32:0101017:623	59,00	117,95	0,3	0,3538	0,3511
738	42:32:0102005:6015	61,00	121,95	0,3	0,3658	0,3630
739	42:32:0101022:88	62,00	123,95	0,3	0,3718	0,3690
740	42:32:0101017:611	70,00	139,94	0,3	0,4198	0,4166
741	42:32:0101020:309	73,00	145,94	0,3	0,4378	0,4344
742	42:32:0101017:608	78,00	155,93	0,3	0,4678	0,4642
743	42:32:0101017:609	80,00	159,93	0,3	0,4798	0,4761
744	42:32:0101023:129	83,00	165,93	0,3	0,4978	0,4939
745	42:32:0101011:931	84,00	167,93	0,3	0,5038	0,4999
746	42:32:0102005:6019	87,00	173,92	0,3	0,5218	0,5177
747	42:32:0101015:4013	88,00	175,92	0,3	0,5278	0,5237
748	42:32:0101019:1898	89,00	177,92	0,3	0,5338	0,5296
749	42:32:0101023:127	89,00	177,92	0,3	0,5338	0,5296
750	42:32:0101017:607	96,00	191,92	0,3	0,5757	0,5713
751	42:32:0102005:6023	98,00	195,91	0,3	0,5877	0,5832
752	42:32:0102005:6016	102,00	203,91	0,3	0,6117	0,6070
753	42:32:0101011:929	116,00	231,90	0,3	0,6957	0,6903
754	42:32:0101023:132	124,00	247,89	0,3	0,7437	0,7379
755	42:32:0101011:928	142,00	283,88	0,3	0,8516	0,8451
756	42:32:0101017:621	26,00	51,98	0,3	0,1559	0,1547
757	42:32:0102005:6014	30,00	59,97	0,3	0,1799	0,1785
758	42:32:0102008:3178	30,00	59,97	0,3	0,1799	0,1785

№ п/п	Кадастровый номер земельного участка	Площадь земельного участка, м2	Кадастровая стоимость земельного участка, тыс. руб.	факт за 2022 г.		в том числе расходы на передачу э/э, тыс. руб.
				Налоговая ставка, %	Сумма налога за 2022 г., тыс. руб.	
759	42:32:0102005:6022	46,00	91,96	0,3	0,2759	0,2738
760	42:32:0102008:3179	60,00	119,95	0,3	0,3598	0,3571
761	42:32:0102005:6017	64,00	127,94	0,3	0,3838	0,3809
762	42:32:0101023:128	70,00	139,94	0,3	0,4198	0,4166
763	42:32:0102008:3177	71,00	141,94	0,3	0,4258	0,4225
764	42:32:0101017:613	76,00	151,93	0,3	0,4558	0,4523
765	42:32:0101015:4012	77,00	153,93	0,3	0,4618	0,4582
766	42:32:0101017:619	77,00	153,93	0,3	0,4618	0,4582
767	42:32:0101023:130	78,00	155,93	0,3	0,4678	0,4642
768	42:32:0101017:618	81,00	161,93	0,3	0,4858	0,4820
769	42:32:0102010:169	82,00	163,93	0,3	0,4918	0,4880
770	42:32:0101017:620	84,00	167,93	0,3	0,5038	0,4999
771	42:32:0102005:6026	84,00	167,93	0,3	0,5038	0,4999
772	42:32:0102005:6018	85,00	169,93	0,3	0,5098	0,5058
773	42:32:0101015:4016	86,00	171,93	0,3	0,5158	0,5118
774	42:32:0101015:4015	92,00	183,92	0,3	0,5518	0,5475
775	42:32:0101023:126	95,00	189,92	0,3	0,5698	0,5654
776	42:32:0102008:3175	104,00	207,91	0,3	0,6237	0,6189
777	42:32:0102005:6020	106,00	211,91	0,3	0,6357	0,6308
778	42:32:0103001:2260	22,00	43,98	0,3	0,1319	0,1309
779	42:32:0101015:4010	29,00	57,97	0,3	0,1739	0,1726
780	42:32:0101015:4011	31,00	61,97	0,3	0,1859	0,1845
781	42:32:0103015:1216	34,00	67,97	0,3	0,2039	0,2023
782	42:32:0103015:1217	44,00	87,96	0,3	0,2639	0,2618
783	42:32:0101019:1899	49,00	97,96	0,3	0,2939	0,2916
784	42:32:0103015:1210	59,00	117,95	0,3	0,3538	0,3511
785	42:32:0101017:615	60,00	119,95	0,3	0,3598	0,3571
786	42:32:0103020:486	71,00	141,94	0,3	0,4258	0,4225
787	42:32:0103015:1215	77,00	153,93	0,3	0,4618	0,4582
788	42:32:0101025:1324	78,00	155,93	0,3	0,4678	0,4642
789	42:32:0102010:170	80,00	159,93	0,3	0,4798	0,4761
790	42:32:0103006:1214	80,00	159,93	0,3	0,4798	0,4761
791	42:32:0103015:1209	84,00	167,93	0,3	0,5038	0,4999
792	42:32:0101015:4014	87,00	173,92	0,3	0,5218	0,5177
793	42:32:0101025:1321	103,00	205,91	0,3	0,6177	0,6130
794	42:32:0101023:131	115,00	229,90	0,3	0,6897	0,6844
795	42:32:0103020:490	144,00	287,87	0,3	0,8636	0,8570
796	42:32:0103003:4426	22,00	43,98	0,3	0,1319	0,1309
797	42:32:0101004:2612	24,00	47,98	0,3	0,1439	0,1428
798	42:32:0103003:4423	33,00	65,97	0,3	0,1979	0,1964
799	42:32:0103003:4429	33,00	65,97	0,3	0,1979	0,1964
800	42:32:0103003:4427	35,00	69,97	0,3	0,2099	0,2083
801	42:32:0103003:4424	40,00	79,97	0,3	0,2399	0,2380
802	42:32:0103003:4431	41,00	81,96	0,3	0,2459	0,2440
803	42:32:0103020:487	45,00	89,96	0,3	0,2699	0,2678

№ п/п	Кадастровый номер земельного участка	Площадь земельного участка, м2	Кадастровая стоимость земельного участка, тыс. руб.	факт за 2022 г.		в том числе расходы на передачу э/э, тыс. руб.
				Налоговая ставка, %	Сумма налога за 2022 г., тыс. руб.	
804	42:32:0103003:4425	46,00	91,96	0,3	0,2759	0,2738
805	42:32:0103013:1456	48,00	95,96	0,3	0,2879	0,2857
806	42:32:0103015:1223	52,00	103,95	0,3	0,3119	0,3095
807	42:32:0103003:4430	54,00	107,95	0,3	0,3239	0,3214
808	42:32:0103013:1473	60,00	119,95	0,3	0,3598	0,3571
809	42:32:0103013:1461	61,00	121,95	0,3	0,3658	0,3630
810	42:32:0103013:1498	62,00	123,95	0,3	0,3718	0,3690
811	42:32:0103013:1488	69,00	137,94	0,3	0,4138	0,4106
812	42:32:0103013:1445	71,00	141,94	0,3	0,4258	0,4225
813	42:32:0103015:1200	77,00	153,93	0,3	0,4618	0,4582
814	42:32:0103013:1471	78,00	162,83	0,3	0,4885	0,4847
815	42:32:0103013:1472	78,00	155,93	0,3	0,4678	0,4642
816	42:32:0103013:1514	78,00	155,93	0,3	0,4678	0,4642
817	42:32:0103013:1481	80,00	159,93	0,3	0,4798	0,4761
818	42:32:0103016:3552	80,00	159,93	0,3	0,4798	0,4761
819	42:32:0103006:1213	81,00	161,93	0,3	0,4858	0,4820
820	42:32:0103013:1475	81,00	161,93	0,3	0,4858	0,4820
821	42:32:0103013:1455	82,00	163,93	0,3	0,4918	0,4880
822	42:32:0103015:1206	84,00	167,93	0,3	0,5038	0,4999
823	42:32:0103016:3551	84,00	167,93	0,3	0,5038	0,4999
824	42:32:0103013:1446	85,00	169,93	0,3	0,5098	0,5058
825	42:32:0103013:1458	91,00	181,92	0,3	0,5458	0,5415
826	42:32:0103013:1442	93,00	185,92	0,3	0,5578	0,5535
827	42:32:0103013:1449	95,00	189,92	0,3	0,5698	0,5654
828	42:32:0103013:1448	96,00	191,92	0,3	0,5757	0,5713
829	42:32:0103013:1450	97,00	193,92	0,3	0,5817	0,5773
830	42:32:0101005:154	98,00	195,91	0,3	0,5877	0,5832
831	42:32:0103013:1503	100,00	199,91	0,3	0,5997	0,5951
832	42:32:0103020:485	123,00	245,89	0,3	0,7377	0,7320
833	42:32:0103013:1477	287,00	573,75	0,3	1,7213	1,7080
834	42:32:0101004:2614	20,00	39,98	0,3	0,1199	0,1190
835	42:32:0103015:1219	21,00	41,98	0,3	0,1259	0,1250
836	42:32:0101004:2615	33,00	65,97	0,3	0,1979	0,1964
837	42:32:0101017:616	46,00	91,96	0,3	0,2759	0,2738
838	42:32:0101005:156	48,00	95,96	0,3	0,2879	0,2857
839	42:32:0103013:1465	52,00	103,95	0,3	0,3119	0,3095
840	42:32:0101022:87	63,00	125,95	0,3	0,3778	0,3749
841	42:32:0102004:947	64,00	127,94	0,3	0,3838	0,3809
842	42:32:0101005:159	67,00	133,94	0,3	0,4018	0,3987
843	42:32:0102008:3180	74,00	147,94	0,3	0,4438	0,4404
844	42:32:0103013:1462	74,00	147,94	0,3	0,4438	0,4404
845	42:32:0101005:157	80,00	159,93	0,3	0,4798	0,4761
846	42:32:0103013:1466	81,00	161,93	0,3	0,4858	0,4820
847	42:32:0103015:1201	81,00	161,93	0,3	0,4858	0,4820
848	42:32:0103013:1489	89,00	177,92	0,3	0,5338	0,5296

№ п/п	Кадастровый номер земельного участка	Площадь земельного участка, м2	Кадастровая стоимость земельного участка, тыс. руб.	факт за 2022 г.		в том числе расходы на передачу э/э, тыс. руб.
				Налоговая ставка, %	Сумма налога за 2022 г., тыс. руб.	
849	42:32:0101005:155	90,00	179,92	0,3	0,5398	0,5356
850	42:32:0103013:1468	94,00	187,92	0,3	0,5638	0,5594
851	42:32:0103006:1211	96,00	191,92	0,3	0,5757	0,5713
852	42:32:0103017:16	97,00	193,92	0,3	0,5817	0,5773
853	42:32:0103006:1217	100,00	199,91	0,3	0,5997	0,5951
854	42:32:0103013:1463	100,00	199,91	0,3	0,5997	0,5951
855	42:32:0103011:1042	125,00	249,89	0,3	0,7497	0,7439
856	42:32:0102002:873	19,00	37,98	0,3	0,1140	0,1131
857	42:32:0103003:4428	21,00	41,98	0,3	0,1259	0,1250
858	42:32:0103015:1220	21,00	41,98	0,3	0,1259	0,1250
859	42:32:0102003:1894	25,00	49,98	0,3	0,1499	0,1488
860	42:32:0103022:896	32,00	63,97	0,3	0,1919	0,1904
861	42:32:0102010:171	33,00	65,97	0,3	0,1979	0,1964
862	42:32:0102007:807	38,00	75,97	0,3	0,2279	0,2261
863	42:32:0103015:1214	44,00	87,96	0,3	0,2639	0,2618
864	42:32:0103013:1501	49,00	97,96	0,3	0,2939	0,2916
865	42:32:0103015:1205	49,00	97,96	0,3	0,2939	0,2916
866	42:32:0103018:590	50,00	99,96	0,3	0,2999	0,2976
867	42:32:0103015:1213	58,00	115,95	0,3	0,3478	0,3452
868	42:32:0103006:1219	63,00	125,95	0,3	0,3778	0,3749
869	42:32:0103006:1218	70,00	139,94	0,3	0,4198	0,4166
870	42:32:0103013:1496	71,00	141,94	0,3	0,4258	0,4225
871	42:32:0103013:1487	72,00	143,94	0,3	0,4318	0,4285
872	42:32:0103016:3550	72,00	143,94	0,3	0,4318	0,4285
873	42:32:0103022:897	74,00	147,94	0,3	0,4438	0,4404
874	42:32:0103015:1208	81,00	161,93	0,3	0,4858	0,4820
875	42:32:0102007:808	83,00	165,93	0,3	0,4978	0,4939
876	42:32:0101005:158	86,00	171,93	0,3	0,5158	0,5118
877	42:32:0103015:1226	89,00	177,92	0,3	0,5338	0,5296
878	42:32:0103013:1470	91,00	181,92	0,3	0,5458	0,5415
879	42:32:0103013:1497	92,00	183,92	0,3	0,5518	0,5475
880	42:32:0102007:809	99,00	197,91	0,3	0,5937	0,5892
881	42:32:0103013:1459	100,00	199,91	0,3	0,5997	0,5951
882	42:32:0103015:1204	102,00	203,91	0,3	0,6117	0,6070
883	42:32:0103013:1444	67,00	133,94	0,3	0,4018	0,3987
884	42:32:0103013:1490	77,00	153,93	0,3	0,4618	0,4582
885	42:32:0103015:1202	77,00	153,93	0,3	0,4618	0,4582
886	42:32:0103013:1447	79,00	157,93	0,3	0,4738	0,4701
887	42:32:0103013:1476	80,00	159,93	0,3	0,4798	0,4761
888	42:32:0103013:1502	82,00	163,93	0,3	0,4918	0,4880
889	42:32:0103013:1478	84,00	167,93	0,3	0,5038	0,4999
890	42:32:0103015:1218	84,00	167,93	0,3	0,5038	0,4999
891	42:32:0103013:1460	86,00	171,93	0,3	0,5158	0,5118
892	42:32:0103013:1480	86,00	171,93	0,3	0,5158	0,5118
893	42:32:0103013:1486	87,00	173,92	0,3	0,5218	0,5177

№ п/п	Кадастровый номер земельного участка	Площадь земельного участка, м2	Кадастровая стоимость земельного участка, тыс. руб.	факт за 2022 г.		в том числе расходы на передачу э/э, тыс. руб.
				Налоговая ставка, %	Сумма налога за 2022 г., тыс. руб.	
894	42:32:0103013:1474	88,00	175,92	0,3	0,5278	0,5237
895	42:32:0103013:1511	88,00	175,92	0,3	0,5278	0,5237
896	42:32:0103013:1500	91,00	181,92	0,3	0,5458	0,5415
897	42:32:0103013:1457	92,00	183,92	0,3	0,5518	0,5475
898	42:32:0103013:1467	92,00	183,92	0,3	0,5518	0,5475
899	42:32:0103013:1441	93,00	185,92	0,3	0,5578	0,5535
900	42:32:0103013:1499	96,00	191,92	0,3	0,5757	0,5713
901	42:32:0103013:1509	97,00	193,92	0,3	0,5817	0,5773
902	42:32:0103013:1479	99,00	197,91	0,3	0,5937	0,5892
903	42:32:0103015:1207	104,00	207,91	0,3	0,6237	0,6189
904	42:32:0103013:1451	106,00	211,91	0,3	0,6357	0,6308
905	42:32:0103013:1454	106,00	211,91	0,3	0,6357	0,6308
906	42:32:0103013:1483	207,00	413,82	0,3	1,2415	1,2319
907	42:32:0103019:1918	75,00	149,93	0,3	0,4498	0,4463
908	42:32:0103013:1493	88,00	175,92	0,3	0,5278	0,5237
909	42:32:0103013:1492	94,00	187,92	0,3	0,5638	0,5594
910	42:32:0103013:1482	96,00	191,92	0,3	0,5757	0,5713
911	42:32:0103013:1443	108,00	215,91	0,3	0,6477	0,6427
912	42:32:0103013:1453	109,00	217,91	0,3	0,6537	0,6487
913	42:32:0103013:1494	111,00	221,90	0,3	0,6657	0,6606
914	42:32:0103013:1510	119,00	237,90	0,3	0,7137	0,7082
915	42:32:0103020:488	180,00	359,84	0,3	1,0795	1,0712
916	42:32:0103013:1464	188,00	375,84	0,3	1,1275	1,1188
917	42:32:0103013:1484	260,00	519,77	0,3	1,5593	1,5473
918	42:32:0103015:1222	33,00	65,97	0,3	0,1979	0,1964
919	42:32:0103006:1212	50,00	99,96	0,3	0,2999	0,2976
920	42:32:0103013:1452	71,00	141,94	0,3	0,4258	0,4225
921	42:32:0103014:948	86,00	171,93	0,3	0,5158	0,5118
922	42:32:0103013:1504	88,00	175,92	0,3	0,5278	0,5237
923	42:32:0103016:3553	89,00	177,92	0,3	0,5338	0,5296
924	42:32:0103015:1212	94,00	187,92	0,3	0,5638	0,5594
925	42:32:0103020:489	99,00	197,91	0,3	0,5937	0,5892
926	42:32:0103013:1506	100,00	199,91	0,3	0,5997	0,5951
927	42:32:0103013:1495	118,00	246,34	0,3	0,7390	0,7333
928	42:32:0103020:492	130,00	259,89	0,3	0,7797	0,7736
929	42:32:0103016:3546	10,00	19,99	0,3	0,0600	0,0595
930	42:32:0000000:204	622,70	1 244,86	0,3	3,7346	3,7057
931	42:32:0101025:1322	12,00	23,99	0,3	0,0720	0,0714
932	42:32:0000000:220	117,00	233,90	0,3	0,7017	0,6963
933	42:32:0103006:1208	17,00	33,99	0,3	0,1020	0,1012
934	42:32:0103016:3547	8,00	15,99	0,3	0,0480	0,0476
935	42:32:0103012:1050	12,00	23,99	0,3	0,0720	0,0714
936	42:32:0101005:153	144,00	287,87	0,3	0,8636	0,8570
937	42:32:0101004:2616	96,00	191,92	0,3	0,5757	0,5713
938	42:32:0101006:167	83,00	165,93	0,3	0,4978	0,4939

№ п/п	Кадастровый номер земельного участка	Площадь земельного участка, м2	Кадастровая стоимость земельного участка, тыс. руб.	факт за 2022 г.		в том числе расходы на передачу э/э, тыс. руб.
				Налоговая ставка, %	Сумма налога за 2022 г., тыс. руб.	
939	42:32:0103012:1016	28,00	55,98	0,3	0,1679	0,1666
940	42:32:0103014:974	45,00	89,96	0,3	0,2699	0,2678
941	42:32:0103004:791	85,00	169,93	0,3	0,5098	0,5058
942	42:32:0000000:201	173,40	346,65	0,3	1,0399	1,0319
943	42:32:0101004:2617	25,00	49,98	0,3	0,1499	0,1488
944	42:32:0103015:1211	96,00	191,92	0,3	0,5757	0,5713
945	42:32:0103013:1469	109,00	217,91	0,3	0,6537	0,6487
946	42:32:0103013:1485	100,00	199,91	0,3	0,5997	0,5951
947	42:32:0103016:3549	37,00	73,97	0,3	0,2219	0,2202
948	42:32:0102008:3176	55,00	109,95	0,3	0,3299	0,3273
949	42:32:0101016:1138	109,00	217,91	0,3	0,6537	0,6487
950	42:32:0101015:4018	72,00	143,94	0,3	0,4318	0,4285
951	42:32:0101019:1906	56,00	111,95	0,3	0,3359	0,3333
952	42:32:0101011:935	245,00	489,79	0,3	1,4694	1,4580
953	42:32:0102005:6025	238,00	475,79	0,3	1,4274	1,4164
954	42:32:0101005:160	50,00	99,96	0,3	0,2999	0,2976
955	42:32:0000000:215	42,00	83,96	0,3	0,2519	0,2499
956	42:32:0103006:1192	17,00	33,99	0,3	0,1020	0,1012
957	42:32:0000000:217	115,00	229,90	0,3	0,6897	0,6844
958	42:32:0102005:6044	109,00	217,91	0,3	0,6537	0,6487
959	42:32:0000000:221	77,00	153,93	0,3	0,4618	0,4582
960	42:32:0103013:1420	106,00	211,91	0,3	0,6357	0,6308
961	42:32:0101019:1876	70,00	139,94	0,3	0,4198	0,4166
962	42:32:0103015:1281	132,00	263,89	0,3	0,7917	0,7855
963	42:32:0101011:3328	59,00	117,95	0,3	0,3538	0,3511
964	42:32:0101011:3329	51,00	101,96	0,3	0,3059	0,3035
965	42:32:0101004:5830	51,00	101,96	0,3	0,3059	0,3035
966	42:32:0103013:33525	106,00	211,91	0,3	0,6357	0,6308
967	42:32:0102002:1989	55,00	109,95	0,3	0,3299	0,3273
968	42:32:0102005:12547	84,00	167,93	0,3	0,5038	0,4999
969	42:32:0103015:10043	42,00	83,96	0,3	0,2519	0,2499
970	42:32:0102008:7657	8,00	15,99	0,3	0,0480	0,0476
971	42:32:0102004:2571	7,00	13,99	0,3	0,0420	0,0417
972	42:32:0101025:3567	7,00	13,99	0,3	0,0420	0,0417
973	42:32:0101015:10881	82,00	163,93	0,3	0,4918	0,4880
974	42:32:0101025:3566	6,00	11,99	0,3	0,0360	0,0357
975	42:32:0103011:2000	61,00	121,95	0,3	0,3658	0,3630
976	42:32:0103013:33514	102,00	203,91	0,3	0,6117	0,6070
977	42:32:0102007:2442	88,00	175,92	0,3	0,5278	0,5237
978	42:32:0103015:10044	104,00	207,91	0,3	0,6237	0,6189
979	42:32:0103015:10041	42,00	83,96	0,3	0,2519	0,2499
980	42:32:0101019:6768	85,00	169,93	0,3	0,5098	0,5058
981	42:32:0102009:1635	7,00	13,99	0,3	0,0420	0,0417
982	42:32:0103013:33534	88,00	175,92	0,3	0,5278	0,5237
983	42:32:0103013:33526	21,00	41,98	0,3	0,1259	0,1250

№ п/п	Кадастровый номер земельного участка	Площадь земельного участка, м2	Кадастровая стоимость земельного участка, тыс. руб.	факт за 2022 г.		в том числе расходы на передачу э/э, тыс. руб.
				Налоговая ставка, %	Сумма налога за 2022 г., тыс. руб.	
984	42:32:0101019:7471	62,00	123,95	0,3	0,3718	0,3690
985	42:32:0102008:7650	4,00	8,00	0,3	0,0240	0,0238
986	42:32:0102008:7649	5,00	10,00	0,3	0,0300	0,0298
987	42:32:0101019:7470	58,00	115,95	0,3	0,3478	0,3452
988	42:32:0103013:33523	103,00	205,91	0,3	0,6177	0,6130
989	42:32:0103016:7240	98,00	195,91	0,3	0,5877	0,5832
990	42:32:0103013:32190	35,00	69,97	0,3	0,2099	0,2083
991	42:32:0102005:12585	20,00	39,98	0,3	0,1199	0,1190
992	42:32:0103013:32187	60,00	119,95	0,3	0,3598	0,3571
993	42:32:0103013:32117	98,00	195,91	0,3	0,5877	0,5832
994	42:32:0103014:2287	20,00	39,98	0,3	0,1199	0,1190
995	42:32:0103015:10042	100,00	199,91	0,3	0,5997	0,5951
996	42:32:0103001:4773	34,00	67,97	0,3	0,2039	0,2023
997	42:32:0103015:10896	40,00	79,97	0,3	0,2399	0,2380
998	42:32:0103015:10121	88,00	175,92	0,3	0,5278	0,5237
999	42:32:0103014:2546	22,00	43,98	0,3	0,1319	0,1309
1000	42:32:0102003:3477	6,00	11,99	0,3	0,0360	0,0357
1001	42:32:0102003:3478	6,00	11,99	0,3	0,0360	0,0357
1002	42:32:0103001:5338	6,00	11,99	0,3	0,0360	0,0357
1003	42:32:0103016:7894	35,00	69,97	0,3	0,2099	0,2083
1004	42:32:0101004:6075	9,00	17,99	0,3	0,0540	0,0536
1005	42:32:0103013:33491	34,00	67,97	0,3	0,2039	0,2023
1006	42:32:0102012:2684	35,00	69,97	0,3	0,2099	0,2083
1007	42:32:0101019:6769	83,00	165,93	0,3	0,4978	0,4939
1008	42:32:0101020:1118	45,00	89,96	0,3	0,2699	0,2678
1009	42:32:0101019:7481	6,00	11,99	0,3	0,0360	0,0357
1010	42:32:0101011:3505	84,00	167,93	0,3	0,5038	0,4999
1011	42:32:0103022:1694	23,00	45,98	0,3	0,1379	0,1369
1012	42:32:0103001:5210	35,00	69,97	0,3	0,2099	0,2083
1013	42:32:0103003:11225	6,00	11,99	0,3	0,0360	0,0357
1014	42:32:0101008:47	8,00	15,99	0,3	0,0480	0,0476
1015	42:32:0103013:32286	15,00	29,99	0,3	0,0900	0,0893
1016	42:32:0103013:33517	33,00	65,97	0,3	0,1979	0,1964
1017	42:32:0103005:185	6,00	9,34	0,3	0,0280	0,0278
1018	42:32:0103012:2922	10,00	19,99	0,3	0,0600	0,0595
1019	42:32:0102008:7754	5,00	10,00	0,3	0,0300	0,0298
1020	42:32:0102005:13997	5,00	10,00	0,3	0,0300	0,0298
1021	42:32:0103016:3388	19,10	38,14	0,3	0,1144	0,1135
1022	42:32:0103014:2607	4,00	8,00	0,3	0,0240	0,0238
1023	42:32:0101025:3600	23,00	45,98	0,3	0,1379	0,1369
1024	42:32:0103004:1783	10,00	19,99	0,3	0,0600	0,0595
1025	42:32:0103006:2846	10,00	19,99	0,3	0,0600	0,0595
1026	42:32:0102008:7750	11,00	21,99	0,3	0,0660	0,0655
1027	42:32:0103013:34101	4,00	8,00	0,3	0,0240	0,0238
1028	42:32:0103019:6266	8,00	15,99	0,3	0,0480	0,0476

№ п/п	Кадастровый номер земельного участка	Площадь земельного участка, м2	Кадастровая стоимость земельного участка, тыс. руб.	факт за 2022 г.		в том числе расходы на передачу 3/4, тыс. руб.
				Налоговая ставка, %	Сумма налога за 2022 г., тыс. руб.	
1029	42:32:0101010:387	3,00	6,00	0,3	0,0180	0,0179
1030	42:32:0101018:4091	8,00	15,99	0,3	0,0480	0,0476
1031	42:32:0103016:8192	41,00	93,25	0,3	0,2798	0,2776
1032	42:32:0102005:14248	1,00	2,30	0,3	0,0069	0,0068
1033	42:32:0101006:751	78,00	155,93	0,3	0,4678	0,4642
1034	42:32:0103013:34206	42,00	83,96	0,3	0,2519	0,2499
1035	42:32:0103014:2695	11,00	21,99	0,3	0,0660	0,0655
1036	42:32:0103003:11349	29,00	57,97	0,3	0,1739	0,1726
1037	42:10:0304005:1609	6,00	2,27	0,3	0,0068	0,0068
1038	42:10:0304005:1610	6,00	2,27	0,3	0,0068	0,0068
1039	42:10:0304005:1722	11,00	4,16	0,3	0,0125	0,0124
1040	42:32:0102002:2013	5,00	10,00	0,3	0,0300	0,0298
1041	42:10:0304005:1779	5,00	1,89	0,3	0,0057	0,0056
1042	42:10:0305003:86	12,00	3,56	0,3	0,0107	0,0106
1043	42:32:0103013:34598	48,00	95,96	0,3	0,2879	0,2857
1044	42:32:0103020:1663	5,00	10,00	0,3	0,0300	0,0298
1045	42:32:0101015:11158	4,00	8,00	0,3	0,0240	0,0238
1046	42:32:0103003:11312	19,00	45,68	0,3	0,1370	0,1360
1047	42:32:0102008:7919	13,00	25,99	0,3	0,0780	0,0774
1048	42:32:0102005:13897	6,00	11,99	0,3	0,0360	0,0357
1049	42:32:0102008:8000	12,00	23,99	0,3	0,0720	0,0714
1050	42:32:0102004:2683	4,00	8,00	0,3	0,0240	0,0238
1051	42:10:0304005:1742	3,00	1,13	0,3	0,0034	0,0034
1052	42:10:0304005:1747	6,00	2,27	0,3	0,0068	0,0068
1053	42:32:0103016:8359	3,00	6,00	0,3	0,0180	0,0179
1054	42:32:0103019:6998	12,00	23,99	0,3	0,0720	0,0714
1055	42:32:0103020:1935	17,00	33,99	0,3	0,1020	0,1012
1056	42:32:0102010:422	20,00	39,98	0,3	0,1199	0,1190
1057	42:32:0102006:1826	8,00	15,99	0,3	0,0480	0,0476
1058	42:32:0103013:34930	109,00	217,91	0,3	0,6537	0,6487
1059	42:32:0103003:11416	11,00	21,99	0,3	0,0660	0,0655
1060	42:32:0103019:6632	3,00	6,00	0,3	0,0180	0,0179
1061	42:32:0102008:8010	15,00	29,99	0,3	0,0900	0,0893
1062	42:32:0103016:8388	35,00	69,97	0,3	0,2099	0,2083
1063	42:32:0103006:3021	31,00	61,97	0,3	0,1859	0,1845
1064	42:32:0103020:1938	31,00	61,97	0,3	0,1859	0,1845
1065	42:32:0103019:6761	4,00	8,00	0,3	0,0240	0,0238
1066	42:32:0103022:1983	32,00	63,97	0,3	0,1919	0,1904
1067	42:32:0101014:73	1,00	2,00	0,3	0,0060	0,0060
1068	42:32:0101003:624	3,00	6,00	0,3	0,0180	0,0179
1069	42:32:0101009:2608	10,00	19,99	0,3	0,0600	0,0595
1070	42:32:0103023:2274	8,00	15,99	0,3	0,0480	0,0476
1071	42:32:0103003:11457	11,00	21,99	0,3	0,0660	0,0655
1072	42:32:0101020:1197	5,00	10,00	0,3	0,0300	0,0298
1073	42:32:0101018:4151	5,00	10,00	0,3	0,0300	0,0298

№ п/п	Кадастровый номер земельного участка	Площадь земельного участка, м2	Кадастровая стоимость земельного участка, тыс. руб.	факт за 2022 г.		в том числе расходы на передачу э/э, тыс. руб.
				Налоговая ставка, %	Сумма налога за 2022 г., тыс. руб.	
1074	42:32:0102005:14546	5,00	10,00	0,3	0,0300	0,0298
1075	42:32:0103015:12267	98,00	195,91	0,3	0,5877	0,5832
1076	42:32:0000000:2308	26,00	51,98	0,3	0,1559	0,1547
1077	42:32:0103020:2040	11,00	21,99	0,3	0,0660	0,0655
1078	42:32:0103011:2232	5,00	1,78	0,3	0,0054	0,0053
1079	42:32:0103006:3071	10,00	4,04	0,3	0,0121	0,0120
1080	42:32:0103016:8502	30,00	59,97	0,3	0,1799	0,1785
1081	42:32:0102003:3583	8,00	15,99	0,3	0,0480	0,0476
1082	42:32:0101017:4420	62,00	123,95	0,3	0,3718	0,3690
1083	42:32:0103013:34691	4,00	8,00	0,3	0,0240	0,0238
1084	42:32:0103023:2349	5,00	1,31	0,3	0,0039	0,0039
1085	42:32:0103016:8498	15,00	29,99	0,3	0,0900	0,0893
1086	42:32:0103016:8497	3,00	6,00	0,3	0,0180	0,0179
1087	42:32:0103023:2375	9,00	2,36	0,3	0,0071	0,0070
1088	42:32:0103023:2342	3,00	0,79	0,3	0,0024	0,0023
1089	42:32:0103011:2267	6,00	11,99	0,3	0,0360	0,0357
1090	42:32:0103011:2394	20,00	39,98	0,3	0,1199	0,1190
1091	42:32:0103020:1172	70,00	139,94	0,3	0,4198	0,4166
1092	42:10:0304004:75	4,00	1,18	0,3	0,0035	0,0035
1093	42:32:0103023:2519	11,00	2,89	0,3	0,0087	0,0086
1094	42:32:0103012:3530	11,00	21,99	0,3	0,0660	0,0655
1095	42:32:0103019:7436	11,00	21,99	0,3	0,0660	0,0655
1096	42:32:0102010:554	11,00	21,99	0,3	0,0660	0,0655
1097	42:32:0103001:5717	10,00	19,99	0,3	0,0600	0,0595
1098	42:32:0103016:8650	10,00	19,99	0,3	0,0600	0,0595
1099	42:32:0103003:11382	3,00	6,00	0,3	0,0180	0,0179
1100	42:32:0101003:841	3,00	6,00	0,3	0,0180	0,0179
1101	42:10:0304005:2146	10,00	3,78	0,3	0,0113	0,0113
1102	42:10:0304005:1744	4,00	1,51	0,3	0,0045	0,0045
1103	42:10:0304005:2224	11,00	4,16	0,3	0,0600	0,0595
1104	41 12 0104001 3125	45,00	31,11	0,3	0,0933	0,0926
1105	42 12 0104001 3124	40,00	27,65	0,3	0,0830	0,0823
1106	42 34 0106002 1244	14,00	21,77	0,3	0,0653	0,0648
1107	42 34 0101074 159	16,00	24,88	0,3	0,0747	0,0741
1108	42 12 0102001 1108	86,00	42,14	0,3	0,1264	0,1255
1109	42 12 0105002 2791	41,00	29,04	0,3	0,0871	0,0864
1110	42 12 0104001 3126	42,00	29,04	0,3	0,0871	0,0864
1111	42 34 0112005 321	102,00	158,63	0,3	0,4759	0,4722
1112	42 12 0104001 3137	56,00	38,72	0,3	0,1161	0,1153
1113	42 12 0104001 3123	61,00	42,17	0,3	0,1265	0,1255
1114	42 12 0104003 195	4,00	2,77	0,3	0,0083	0,0082
1115	42 12 0104001 3122	149,00	103,01	0,3	0,3090	0,3066
1116	42 34 0102066 24	24,00	37,33	0,3	0,1120	0,1111
1117	42 12 0104001 3130	50,00	34,57	0,3	0,1037	0,1029
1118	42 34 0106004 537	106,00	164,85	0,3	0,4946	0,4907

№ п/п	Кадастровый номер земельного участка	Площадь земельного участка, м2	Кадастровая стоимость земельного участка, тыс. руб.	факт за 2022 г.		в том числе расходы на передачу э/э, тыс. руб.
				Налоговая ставка, %	Сумма налога за 2022 г., тыс. руб.	
1119	42 12 0102002 1385	86,00	42,14	0,3	0,1264	0,1255
1120	42 34 0113035 40	39,00	60,65	0,3	0,1820	0,1806
1121	42 34 0103011 254	62,00	96,42	0,3	0,2893	0,2870
1122	42 34 0106003 360	106,00	164,85	0,3	0,4946	0,4907
1123	42 12 0104005 387	124,00	85,73	0,3	0,2572	0,2552
1124	42 12 0104001 3128	56,00	38,72	0,3	0,1161	0,1153
1125	42 34 0106001 1006	92,00	143,08	0,3	0,4292	0,4259
1126	42 34 0106001 1004	105,00	163,30	0,3	0,4899	0,4861
1127	42 34 0106001 1007	71,00	110,42	0,3	0,3313	0,3287
1128	42 34 0106001 1005	78,00	121,31	0,3	0,3639	0,3611
1129	42 12 0104005 389	6,00	4,15	0,3	0,0124	0,0123
1130	42 12 0102013 677	2 071,00	998,00	1,5	14,9700	14,8544
1131	42 12 0102013 678	1 655,30	1 448,00	1,5	21,7200	21,5523
1132	42 34 0000000 52	80,00	124,42	0,3	0,3733	0,3704
1133	42 34 0102066 23	22,00	34,21	0,3	0,1026	0,1019
1134	42 34 0115012 20	70,00	108,86	0,3	0,3266	0,3241
1135	42 12 0000000 209	119,00	85,38	0,3	0,2561	0,2541
1136	42 12 0104001 3275	37,00	25,58	0,3	0,0767	0,0761
1137	42 12 0106002 3383	27,00	19,37	0,3	0,0581	0,0577
1138	42 12 0000000 203	52,00	37,31	0,3	0,1119	0,1111
1139	42 12 0108001 288	50,00	13,39	0,3	0,0402	0,0399
1140	42 12 0108003 519	16,00	4,22	0,3	0,0127	0,0126
1141	42 12 0108003 518	50,00	13,19	0,3	0,0396	0,0393
1142	42:34:0110017:84	23,00	35,77	0,3	0,1073	0,1065
1143	42 12 0102006 1029	20,00	9,80	0,3	0,0294	0,0292
1144	42 12 0104005 395	50,00	34,57	0,3	0,1037	0,1029
1145	42 12 0104005 393	50,00	34,57	0,3	0,1037	0,1029
1146	42 12 0104005 394	50,00	34,57	0,3	0,1037	0,1029
1147	42 12 0105002 2860	30,00	21,25	0,3	0,0637	0,0633
1148	42 34 0000000 65	30,00	46,66	0,3	0,1400	0,1389
1149	42 34 0101044 342	10,00	15,55	0,3	0,0467	0,0463
1150	42 34 0101044 343	5,00	7,78	0,3	0,0233	0,0231
1151	42 12 0102006 1030	135,00	66,15	0,3	0,1985	0,1969
1152	42 12 0102001 1415	47,00	23,03	0,3	0,0691	0,0686
1153	42:12:0106008:120	119,00	85,38	0,3	0,2561	0,2541
1154	42 34 0000000 180	23,00	35,77	0,3	0,1073	0,1065
1155	42 12 0106003 1003	102,00	73,18	0,3	0,2195	0,2178
1156	42 12 0106002 3500	66,00	47,35	0,3	0,1421	0,1410
1157	42 12 0106002 3498	57,00	40,89	0,3	0,1227	0,1217
1158	42 12 0106002 3519	20,00	14,35	0,3	0,0430	0,0427
1159	42 12 0102013 1333	20,00	9,80	0,3	0,0294	0,0292
1160	42 34 0000000 190	23,00	35,77	0,3	0,1073	0,1065
1161	42 34 0000000 177	211,00	328,15	0,3	0,9844	0,9768
1162	42 12 0000000 526	189,00	92,62	0,3	0,2778	0,2757
1163	42 12 0102005 794	163,00	79,87	0,3	0,2396	0,2378

№ п/п	Кадастровый номер земельного участка	Площадь земельного участка, м2	Кадастровая стоимость земельного участка, тыс. руб.	факт за 2022 г.		в том числе расходы на передачу э/э, тыс. руб.
				Налоговая ставка, %	Сумма налога за 2022 г., тыс. руб.	
1164	42 34 0115001 63	19,00	29,55	0,3	0,0886	0,0880
1165	42 12 0102013 1415	141,00	69,09	0,3	0,2073	0,2057
1166	42 34 0102013 66	20,00	31,10	0,3	0,0933	0,0926
1167	42 12 0114002 1876	15,00	10,07	0,3	0,0302	0,0300
1168	42 12 0115001 561	17,00	4,79	0,3	0,0144	0,0143
1169	42 34 0114002 54	28,00	43,55	0,3	0,1306	0,1296
1170	42 12 0114002 1898	19,00	12,75	0,3	0,0382	0,0380
1171	42 12 0114002 1900	18,00	12,08	0,3	0,0362	0,0360
1172	42 12 0114003 51	10,00	6,71	0,3	0,0201	0,0200
1173	42 12 0111001 209	10,00	1,89	0,3	0,0057	0,0056
1174	42 12 0114002 1899	13,00	8,72	0,3	0,0262	0,0260
1175	42 34 0106005 270	52,00	80,87	0,3	0,2426	0,2407
1176	42 34 010 8002 34	115,00	178,85	0,3	0,5365	0,5324
1177	42 34 0112002 25	186,00	289,27	0,3	0,8678	0,8611
1178	42 34 0000000 67	36,00	55,99	0,3	0,1680	0,1667
1179	42 34 0000000 69	50,00	77,76	0,3	0,2333	0,2315
1180	42 12 0102006 1028	15,00	7,35	0,3	0,0221	0,0219
1181	42 34 0115012 22	16,00	24,88	0,3	0,0747	0,0741
1182	42 12 010 2001 1221	64,00	31,36	0,3	0,0941	0,0934
1183	42 34 0000000 70	47,00	73,09	0,3	0,2193	0,2176
1184	42 12 0115001 524	92,00	25,92	0,3	0,0778	0,0772
1185	42 34 0000000 227	17,00	26,44	0,3	0,0793	0,0787
1186	42 12 0102013 1317	67,00	32,83	0,3	0,0985	0,0977
1187	42 12 0114002 1903	25,00	16,78	0,3	0,0503	0,0499
1188	42 12 0106002 3583	14,00	10,04	0,3	0,0301	0,0299
1189	42 12 0000000 215	112,00	54,88	0,3	0,1647	0,1634
1190	42 12 0112004 233	98,00	28,00	0,3	0,0840	0,0833
1191	42 34 0114008 93	17,00	26,44	0,3	0,0793	0,0787
1192	42 12 0102013 1411	24,00	11,76	0,3	0,0353	0,0350
1193	42 12 0000000 213	180,00	88,21	0,3	0,2646	0,2626
1194	42 12 0102005 841	20,00	9,80	0,3	0,0294	0,0292
1195	42 12 0102009 325	9,00	4,41	0,3	0,0132	0,0131
1196	42 12 0105002 3079	11,00	7,79	0,3	0,0234	0,0232
1197	42 12 0114002 1901	24,00	16,10	0,3	0,0483	0,0479
1198	42 34 0000000 193	26,00	40,44	0,3	0,1213	0,1204
1199	42 12 0102013 1287	80,00	39,20	0,3	0,1176	0,1167
1200	42 34 0101041 60	5,00	7,78	0,3	0,0233	0,0231
1201	42 12 0105002 2896	2,00	1,42	0,3	0,0042	0,0042
1202	42 34 0115013 13	55,00	55,70	0,3	0,1671	0,1658
1203	42 12 0102010 568	561,00	274,91	0,3	0,8247	0,8184
1204	42 12 0102013 1338	110,00	53,90	0,3	0,1617	0,1605
1205	42 12 0102013 1348	5,00	2,45	0,3	0,0074	0,0073
1206	42 12 0114002 1819	572,00	383,81	0,3	1,1514	1,1425
1207	42 12 0108001 319	9,00	2,41	0,3	0,0072	0,0072
1208	42 12 0105002 3170	1,00	0,71	0,3	0,0021	0,0021

№ п/п	Кадастровый номер земельного участка	Площадь земельного участка, м2	Кадастровая стоимость земельного участка, тыс. руб.	факт за 2022 г.		в том числе расходы на передачу э/э, тыс. руб.
				Налоговая ставка, %	Сумма налога за 2022 г., тыс. руб.	
1209	42 12 0108001 318	26,00	6,96	0,3	0,0209	0,0207
1210	42 34 0101042 331	66,00	102,64	0,3	0,3079	0,3056
1211	42 34 0105026 104	6,00	6,29	0,3	0,0189	0,0187
1212	42 34 0102066 30	33,00	51,32	0,3	0,1540	0,1528
1213	42 12 0103004 267	4,00	0,70	0,3	0,0021	0,0021
1214	42 12 0102013 1720	20,00	18,19	0,3	0,0546	0,0542
1215	42 12 0102013 1506	29,00	14,21	0,3	0,0426	0,0423
1216	42 34 0104026 83	13,00	20,22	0,3	0,0607	0,0602
1217	42 34 0106008 290	2,00	2,10	0,3	0,0063	0,0062
1218	42 12 0106002 3715	9,00	6,46	0,3	0,0194	0,0192
1219	42 12 0106002 3734	9,00	6,46	0,3	0,0194	0,0192
1220	42 12 0106002 3713	9,00	6,46	0,3	0,0194	0,0192
1221	42 12 0106010 277	1,00	0,71	0,3	0,0021	0,0021
1222	42 12 0106008 108	10,00	7,17	0,3	0,0215	0,0214
1223	42 12 0102002 1606	72,00	35,28	0,3	0,1058	0,1050
1224	42 12 0102005 1108	20,00	9,80	0,3	0,0294	0,0292
1225	42 12 0102006 1157	9,00	4,41	0,3	0,0132	0,0131
1226	42 12 0102006 1101	5,00	2,45	0,3	0,0074	0,0073
1227	42:12:0102013:1536	23,00	11,27	0,3	0,0338	0,0336
1228	42:34:0106006:53	9,00	14,00	0,3	0,0420	0,0417
1229	42:12:0106010:237	9,00	1,60	0,3	0,0048	0,0048
1230	42:12:0102001:1329	23,00	11,27	0,3	0,0338	0,0336
1231	42:12:0106002:3740	9,00	6,46	0,3	0,0194	0,0192
1232	42:12:0102006:1291	15,00	7,35	0,3	0,0221	0,0219
1233	42:12:0106002:3672	10,00	7,17	0,3	0,0215	0,0214
1234	42:12:0102006:1295	24,00	11,76	0,3	0,0353	0,0350
1235	42:34:0106005:237	79,00	122,86	0,3	0,3686	0,3657
1236	42:12:0106002:3673	9,00	6,46	0,3	0,0194	0,0192
1237	42:12:0102010:438	83,10	40,72	0,3	0,1222	0,1212
1238	42:12:0102010:439	168,22	82,43	0,3	0,2473	0,2454
1239	42:34:0106002:1242	77,00	119,75	0,3	0,3593	0,3565
1240	42:12:0106003:942	10,00	7,17	0,3	0,0215	0,0214
1241	42 34 0105028 23	1,00	1,56	0,3	0,0047	0,0046
1242	42:12:0105002:3281	11,00	7,79	0,3	0,0234	0,0232
1243	42 12 0104003 236	1,00	0,91	0,3	0,0027	0,0027
1244	42 12 0115002 85	14,00	4,03	0,3	0,0121	0,0120
1245	42 12 0102013 1883	43,00	39,11	0,3	0,1173	0,1164
1246	42 12 0104001 3660	3,00	3,46	0,3	0,0104	0,0103
1247	42 12 0106003 1102	3,00	2,15	0,3	0,0065	0,0064
1248	42 12 0106003 1107	5,00	4,55	0,3	0,0136	0,0135
1249	42 34 0104017 52	3,00	3,15	0,3	0,0094	0,0094
1250	42 34 0102067 16	3,00	2,73	0,3	0,0082	0,0081
1251	42 34 0114008 132	29,00	45,10	0,3	0,1353	0,1343
1252	42 12 0105004 193	1,00	0,71	0,3	0,0021	0,0021
1253	42 12 0105003 984	20,00	14,17	0,3	0,0425	0,0422

№ п/п	Кадастровый номер земельного участка	Площадь земельного участка, м2	Кадастровая стоимость земельного участка, тыс. руб.	факт за 2022 г.		в том числе расходы на передачу 9/9, тыс. руб.
				Налоговая ставка, %	Сумма налога за 2022 г., тыс. руб.	
1254	42 12 0102001 1476	26,00	12,74	0,3	0,0382	0,0379
1255	42 12 0102013 1316	38,00	18,62	0,3	0,0559	0,0554
1256	42 12 0102010 731	18,00	16,37	0,3	0,0491	0,0487
1257	42 12 0102010 732	34,00	16,66	0,3	0,0500	0,0496
1258	42 12 0102010 736	25,00	12,25	0,3	0,0368	0,0365
1259	42 12 0102010 743	7,00	3,43	0,3	0,0103	0,0102
1260	42 12 0102010 742	9,00	4,41	0,3	0,0132	0,0131
1261	42 12 0102010 738	112,00	101,88	0,3	0,3056	0,3033
1262	42 12 0103001 308	4,00	1,41	0,3	0,0042	0,0042
1263	42 34 0102068 15	4,00	2,73	0,3	0,0082	0,0081
1264	42 34 0110024 72	10,00	15,55	0,3	0,0467	0,0463
1265	42 34 0103006 84	8,00	12,44	0,3	0,0373	0,0370
1266	42 12 0102005 858	56,00	27,44	0,3	0,0823	0,0817
1267	42 34 0115012 52	6,00	9,33	0,3	0,0280	0,0278
1268	42 34 0113049 37	5,00	7,78	0,3	0,0233	0,0231
1269	42 12 0102010 771	11,00	5,39	0,3	0,0162	0,0160
1270	42 12 0102010 773	44,00	21,56	0,3	0,0647	0,0642
1271	42 12 0103004 297	3,00	0,53	0,3	0,0016	0,0016
1272	42 12 0114002 2020	1,00	0,67	0,3	0,0020	0,0020
1273	42 12 0102013 1817	23,00	11,27	0,3	0,0338	0,0336
1274	42 12 0102013 2027	6,00	2,94	0,3	0,0088	0,0088
1275	42 12 0102006 1344	5,00	2,45	0,3	0,0074	0,0073
1276	42:12:0102011:325	4,00	1,96	0,3	0,0059	0,0058
1277	42 12 0106002 4288	81,00	58,11	0,3	0,1743	0,1730
1278	42 12 0102015 205	2 400,00	1 176,07	0,3	3,5282	3,5010
1279	42 12 0102010 777	76,00	37,24	0,3	0,1117	0,1109
1280	42 12 0102010 749	9,00	4,41	0,3	0,0132	0,0131
1281	42 12 0102010 744	12,00	5,88	0,3	0,0176	0,0175
1282	42 12 0102010 826	85,00	41,65	0,3	0,1250	0,1240
1283	42 12 0102013 2045	5,00	2,45	0,3	0,0074	0,0073
1284	42 12 0106002 4166	17,00	20,50	0,3	0,0615	0,0610
1285	42 12 0102001 1706	1,00	0,49	0,3	0,0015	0,0015
1286	42 12 0105002 2895	12 942,00	4 040,00	1,5	60,6000	60,1322
1287	42 12 0106005 36	15,00	10,76	0,3	0,0323	0,0320
1288	42 12 0105002 3277	6,00	4,25	0,3	0,0127	0,0127
1289	42:12:0102006:1543	15,00	7,35	0,3	0,0221	0,0219
1290	42:12:0102013:2410	9,00	4,41	0,3	0,0132	0,0131
1291	42:12:0102010:865	9,00	4,41	0,3	0,0132	0,0131
1292	42:12:0102001:1815	9,00	4,41	0,3	0,0132	0,0131
1293	42:12:0102013:2415	9,00	4,41	0,3	0,0132	0,0131
1294	42:12:0102013:2441	13,00	6,37	0,3	0,0191	0,0190
1295	42:12:0102001:1637	12,00	5,88	0,3	0,0176	0,0175
1296	42:12:0102002:2020	21,00	10,29	0,3	0,0309	0,0306
1297	42:34:0114013:74	5,00	7,78	0,3	0,0233	0,0231
1298	42:12:0108003:656	10,00	2,64	0,3	0,0079	0,0079

№ п/п	Кадастровый номер земельного участка	Площадь земельного участка, м2	Кадастровая стоимость земельного участка, тыс. руб.	факт за 2022 г.		в том числе расходы на передачу э/э, тыс. руб.
				Налоговая ставка, %	Сумма налога за 2022 г., тыс. руб.	
1299	42:12:0114002:1902	20,00	13,42	0,3	0,0403	0,0399
1300	42:12:0106003:1169	6,00	4,30	0,3	0,0129	0,0128
1301	42:12:0106002:4417	33,00	23,68	0,3	0,0710	0,0705
1302	42:12:0102024:91	15,00	23,33	0,3	0,0700	0,0694
1303	42:12:0106003:1138	9,00	6,46	0,3	0,0194	0,0192
1304	42:12:0112003:167	6,00	1,03	0,3	0,0031	0,0031
1305	42:12:0102010:820	29,00	20,19	1,5	0,3029	0,3006
1306	42:12:0102010:882	45,00	31,34	1,5	0,4700	0,4664
1307	42:12:0112004:235	44,00	12,57	0,3	0,0377	0,0374
1308	42:12:0102013:2267	21,00	10,29	0,3	0,0309	0,0306
1309	42:12:0103002:787	3,00	1,06	0,3	0,0032	0,0031
1310	42:12:0106008:171	1,00	0,72	0,3	0,0022	0,0021
1311	42:34:0113025:36	10,00	15,55	0,3	0,0467	0,0463
1312	42:12:0108002:813	2,00	0,55	0,3	0,0016	0,0016
1313	42:12:0108002:662	10,00	2,77	0,3	0,0083	0,0083
1314	42:12:0102013:2743	36,00	17,64	0,3	0,0529	0,0525
1315	42:12:0102001:1905	28,00	13,72	0,3	0,0412	0,0408
1316	42:12:0102010:1126	150,00	56,52	0,3	0,1696	0,1683
1317	42:12:0102013:2847	83,00	40,67	0,3	0,1220	0,1211
1318	42:12:0102010:1191	39,00	66,06	1,5	0,9909	0,9833
1319	42:12:0102010:1184	216,00	81,40	1,5	1,2209	1,2115
1320	42:13:0115001:1112	53,00	20,25	1,5	0,3038	0,3015
1321	42:13:0115001:1159	5,00	1,49	0,3	0,0045	0,0044
1322	42:13:0120001:386	144,00	9,71	1,5	0,1456	0,1445
1323	42:13:0120001:1122	13,00	2,56	0,3	0,0077	0,0076
1324	42:13:0120001:1110	5,00	0,98	0,3	0,0030	0,0029
1325	42:13:0120002:2	12,00	4,65	0,3	0,0140	0,0138
1326	42:13:0120001:1111	5,00	0,98	0,3	0,0030	0,0029
1327	42:13:0120001:1108	8,00	1,57	0,3	0,0047	0,0047
1328	42:13:0120001:1109	16,00	3,15	0,3	0,0094	0,0094
1329	42:13:0120001:1114	6,00	1,18	0,3	0,0035	0,0035
1330	42:13:0120001:1115	4,00	0,79	0,3	0,0024	0,0023
1331	42:13:0120001:1113	8,00	1,57	0,3	0,0047	0,0047
1332	42:13:0118002:83	43,34	11,84	0,3	0,0355	0,0353
1333	42:13:0118002:85	104,00	28,42	0,3	0,0853	0,0846
1334	42:13:0114001:1336	23,00	14,46	0,3	0,0434	0,0430
1335	42:13:0114001:1334	299,00	192,89	1,5	2,8933	2,8710
1336	42:13:0114001:1332	23,00	14,46	0,3	0,0434	0,0430
1337	42:13:0114001:1339	64,00	40,23	0,3	0,1207	0,1198
1338	42:13:0114001:1337	47,00	29,54	0,3	0,0886	0,0879
1339	42:13:0114003:23	20,00	12,57	1,5	0,1886	0,1871
1340	42:13:0112005:20	18,00	11,31	1,5	0,1697	0,1684
1341	42:13:0118001:626	16,00	4,98	1,5	0,0748	0,0742
1342	42:13:0114001:3572	16,00	10,21	0,3	0,0306	0,0304
1343	42:13:0114001:3591	9,00	5,66	0,3	0,0170	0,0168

№ п/п	Кадастровый номер земельного участка	Площадь земельного участка, м2	Кадастровая стоимость земельного участка, тыс. руб.	факт за 2022 г.		в том числе расходы на передачу э/э, тыс. руб.
				Налоговая ставка, %	Сумма налога за 2022 г., тыс. руб.	
1344	42:13:0118001:635	16,00	4,98	0,3	0,0150	0,0148
1345	42:13:0109006:763	13,00	9,57	0,3	0,0287	0,0285
1346	42:13:0109006:765	19,00	13,98	0,3	0,0419	0,0416
1347	42:13:0109001:1388	25,00	18,40	0,3	0,0552	0,0548
1348	42:13:0109001:1392	17,00	12,51	0,3	0,0375	0,0372
1349	42:13:0109001:1393	20,00	14,72	0,3	0,0441	0,0438
1350	42:13:0115001:469	129,00	48,01	1,5	0,7201	0,7146
1351	42:13:0109001:1387	25,00	18,40	0,3	0,0552	0,0548
1352	42:13:0109001:1420	20,00	14,72	0,3	0,0441	0,0438
1353	42:13:0109001:1418	23,00	16,92	0,3	0,0508	0,0504
1354	42:13:0109004:660	3,00	2,21	0,3	0,0066	0,0066
1355	42:13:0109001:1414	4,00	2,94	0,3	0,0088	0,0088
1356	42:13:0109001:1415	4,00	2,94	0,3	0,0088	0,0088
1357	42:13:0109003:427	4,00	2,94	0,3	0,0088	0,0088
1358	42:13:0109005:338	4,00	2,94	0,3	0,0088	0,0088
1359	42:13:0109003:425	76,00	55,92	0,3	0,1678	0,1665
1360	42:13:0109005:337	7,00	5,15	0,3	0,0155	0,0153
1361	42:13:0109005:339	7,00	5,15	0,3	0,0155	0,0153
1362	42:13:0109001:1413	7,00	5,15	0,3	0,0155	0,0153
1363	42:13:0109001:1419	8,00	5,89	0,3	0,0177	0,0175
1364	42:13:0109006:753	21,00	15,54	0,3	0,0466	0,0463
1365	42:13:0109003:428	4,00	2,94	0,3	0,0088	0,0088
1366	42:13:0109004:658	5,00	3,68	0,3	0,0110	0,0110
1367	42:13:0000000:141	683,00	502,57	0,3	1,5077	1,4961
1368	42:13:0109006:784	28,00	20,60	0,3	0,0618	0,0613
1369	42:13:0109006:785	30,00	22,07	0,3	0,0662	0,0657
1370	42:13:0109002:3016	12,00	8,83	0,3	0,0265	0,0263
1371	42:13:0000000:138	48,00	35,32	0,3	0,1060	0,1051
1372	42:13:0109002:1165	25,00	18,40	0,3	0,0552	0,0548
1373	42:13:0000000:137	34,00	25,02	0,3	0,0751	0,0745
1374	42:13:0109002:3014	1,00	0,74	0,3	0,0022	0,0022
1375	42:13:0109003:1060	17,00	12,51	0,3	0,0375	0,0372
1376	42:13:0109001:3073	34,00	25,02	0,3	0,0751	0,0745
1377	42:13:0109002:3156	8,00	5,89	0,3	0,0177	0,0175
1378	42:13:0109002:3137	14,00	10,30	0,3	0,0309	0,0307
1379	42:13:0109002:3158	25,00	18,40	0,3	0,0552	0,0548
1380	42:13:0109006:1907	25,00	18,40	0,3	0,0552	0,0548
1381	42:13:0109006:1906	25,00	18,40	0,3	0,0552	0,0548
1382	42:13:0109004:1515	25,00	18,40	0,3	0,0552	0,0548
1383	42:13:0109002:3378	90,00	66,22	0,3	0,1987	0,1971
1384	42:13:0109001:3542	8,00	5,89	0,3	0,0177	0,0175
1385	42:13:0109005:995	18,00	13,25	0,3	0,0397	0,0394
1386	42:13:0109006:1945	5,00	3,68	0,3	0,0110	0,0110
1387	42:13:0109004:1534	4,00	2,94	0,3	0,0088	0,0088
1388	42:13:0109002:3379	13,00	9,57	0,3	0,0287	0,0285

№ п/п	Кадастровый номер земельного участка	Площадь земельного участка, м2	Кадастровая стоимость земельного участка, тыс. руб.	факт за 2022 г.		в том числе расходы на передачу 9/3, тыс. руб.
				Налоговая ставка, %	Сумма налога за 2022 г., тыс. руб.	
1389	42:13:0109009:246	5,00	0,87	0,3	0,0026	0,0026
1390	42:13:0109001:3562	14,00	10,30	0,3	0,0309	0,0307
1391	42:13:0109008:39	17,00	12,51	0,3	0,0375	0,0372
1392	42:13:0109006:1934	19,00	13,98	0,3	0,0419	0,0416
1393	42:13:0109001:3588	32,00	23,55	0,3	0,0706	0,0701
1394	42:13:0109001:3609	24,00	17,66	0,3	0,0530	0,0526
1395	42:13:0109003:1196	17,00	12,51	0,3	0,0375	0,0372
1396	42:13:0109002:3462	12,00	8,83	0,3	0,0265	0,0263
1397	42:13:0109004:1560	16,00	11,77	0,3	0,0353	0,0350
1398	42:13:0109002:3471	26,00	19,13	0,3	0,0574	0,0570
1399	42:13:0109006:2011	16,00	11,77	0,3	0,0353	0,0350
1400	42:13:0109007:193	16,00	8,31	0,3	0,0249	0,0247
1401	42:13:0109002:3489	22,00	16,19	0,3	0,0486	0,0482
1402	42:13:0109005:1012	24,00	17,66	0,3	0,0530	0,0526
1403	42:13:0109001:3651	21,00	15,45	0,3	0,0464	0,0460
1404	42:13:0114001:3606	19,00	11,94	0,3	0,0358	0,0356
1405	42:13:0109001:3655	17,00	12,51	0,3	0,0375	0,0372
1406	42:13:0109002:3500	10,00	7,36	0,3	0,0221	0,0219
1407	42:13:0109003:1212	17,00	12,51	0,3	0,0375	0,0372
1408	42:13:0109003:1211	24,00	17,66	0,3	0,0530	0,0526
1409	42:13:0109002:3666	16,00	11,77	0,3	0,0353	0,0350
1410	42:13:0109005:1215	16,00	11,77	0,3	0,0353	0,0350
1411	42:13:0109006:2195	16,00	11,77	0,3	0,0353	0,0350
1412	42:13:0109006:2197	23,00	16,92	0,3	0,0508	0,0504
1413	42:13:0109006:2196	21,00	15,45	0,3	0,0464	0,0460
1414	42:13:0109001:3827	16,00	11,77	0,3	0,0353	0,0350
1415	42:13:0109004:1766	16,00	11,77	0,3	0,0353	0,0350
1416	42:13:0109002:3703	16,00	11,77	0,3	0,0350	0,0347
1417	42:13:0109005:1221	18,00	13,24	0,3	0,0400	0,0397
1418	42:13:0109003:1410	2,00	1,47	0,3	0,0040	0,0040
1419	42:13:0122001:1808	107,00	67,26	0,3	0,2018	0,2002
1420	42:13:0122001:314	1 574,61	155,14	1,5	2,3271	2,3091
1421	42:13:0122001:322	192,00	120,69	0,3	0,3621	0,3593
1422	42:13:0122001:1809	35,00	22,00	0,3	0,0660	0,0655
1423	42:13:0122001:1815	35,00	22,00	0,3	0,0660	0,0655
1424	42:13:0122001:1810	37,00	23,26	0,3	0,0698	0,0692
1425	42:13:0122001:1812	37,00	23,26	0,3	0,0698	0,0692
1426	42:13:0122001:1811	37,00	23,26	0,3	0,0698	0,0692
1427	42:13:0122001:1814	38,00	23,89	0,3	0,0717	0,0711
1428	42:13:0122002:180	43,00	16,61	0,3	0,0498	0,0494
1429	42:13:0122001:1813	46,00	28,92	0,3	0,0867	0,0861
1430	42:13:0122001:1827	46,00	28,92	0,3	0,0867	0,0861
1431	42:13:0122001:1816	60,00	37,72	0,3	0,1131	0,1123
1432	42:13:0122001:321	76,00	47,77	0,3	0,1433	0,1422
1433	42:13:0122002:85	50,00	31,43	0,3	0,0943	0,0936

№ п/п	Кадастровый номер земельного участка	Площадь земельного участка, м2	Кадастровая стоимость земельного участка, тыс. руб.	факт за 2022 г.		в том числе расходы на передачу э/э, тыс. руб.
				Налоговая ставка, %	Сумма налога за 2022 г., тыс. руб.	
1434	42:13:0122001:1061	1 125,00	201,00	1,5	3,0150	2,9917
1435	42:13:0122001:2142	19,00	11,94	1,5	0,1340	0,1330
1436	42:15:0101004:327	20,00	8,02	0,3	0,0241	0,0239
1437	42:15:0101004:325	29,00	11,63	0,3	0,0349	0,0346
1438	42:15:0101004:326	27,00	10,83	0,3	0,0325	0,0322
1439	42:15:0101006:277	10,00	4,43	0,3	0,0133	0,0132
1440	42:15:0101004:324	8,00	3,21	0,3	0,0096	0,0096
1441	42:15:0000000:73	11,00	4,41	1,5	0,0662	0,0657
1442	42:15:0000000:77	22,00	8,82	1,5	0,1324	0,1313
1443	42:15:0101004:382	348,00	111,07	1,5	1,6661	1,6533
1444	42:15:0101004:383	189,00	60,33	1,5	0,9049	0,8979
1445	42:15:0103006:585	1 544,09	604,63	1,5	9,0695	8,9994
1446	42:15:0103005:1368	8,00	6,09	0,3	0,0183	0,0181
1447	42:15:0103003:1392	11,00	8,60	0,3	0,0258	0,0256
1448	42:15:0103003:1389	11,00	8,60	0,3	0,0258	0,0256
1449	42:15:0103001:932	20,00	15,59	0,3	0,0468	0,0464
1450	42:15:0103002:345	13,00	9,80	0,3	0,0294	0,0292
1451	42:15:0103001:931	17,00	13,25	0,3	0,0398	0,0395
1452	42:15:0103004:631	12,00	9,30	0,3	0,0279	0,0277
1453	42:15:0103003:1390	11,00	8,60	0,3	0,0258	0,0256
1454	42:15:0000000:78	3,00	2,31	1,5	0,0347	0,0344
1455	42:15:0000000:75	42,00	32,37	1,5	0,4855	0,4818
1456	42:15:0103001:1879	9,00	6,78	1,5	0,1017	0,1009
1457	42:15:0000000:74	30,00	23,12	1,5	0,3468	0,3441
1458	42:15:0000000:79	70,00	53,95	1,5	0,8092	0,8030
1459	42:15:0000000:82	72,00	55,49	1,5	0,8324	0,8259
1460	42:15:0103005:1375	21,00	16,00	0,3	0,0480	0,0476
1461	42:15:0103003:1395	19,00	14,86	0,3	0,0446	0,0442
1462	42:15:0103004:650	15,00	11,63	0,3	0,0349	0,0346
1463	42:15:0103001:940	13,00	10,14	0,3	0,0304	0,0302
1464	42:15:0103002:347	22,00	16,59	0,3	0,0498	0,0494
1465	42:15:0103001:941	47,00	36,65	0,3	0,1099	0,1091
1466	42:15:0103005:1374	22,00	16,76	0,3	0,0503	0,0499
1467	42:15:0103006:596	17,00	12,81	0,3	0,0384	0,0381
1468	42:15:0103003:1396	28,00	21,90	0,3	0,0657	0,0652
1469	42:15:0000000:76	26,00	20,04	1,5	0,3006	0,2983
1470	42:15:0000000:80	26,00	20,04	1,5	0,3006	0,2983
1471	42:15:0000000:85	87,00	65,54	1,5	0,9831	0,9755
1472	42:15:0000000:89	180,00	135,60	1,5	2,0340	2,0183
1473	42:15:0103004:652	39,00	29,38	1,5	0,4407	0,4373
1474	42:15:0000000:88	297,00	223,74	1,5	3,3561	3,3302
1475	42:15:0103003:1397	88,00	68,83	0,3	0,2065	0,2049
1476	42:15:0103010:32	17,00	12,95	0,3	0,0389	0,0386
1477	42:15:0103001:946	56,00	43,66	0,3	0,1310	0,1300
1478	42:15:0103001:943	91,00	70,95	0,3	0,2129	0,2112

№ п/п	Кадастровый номер земельного участка	Площадь земельного участка, м2	Кадастровая стоимость земельного участка, тыс. руб.	факт за 2022 г.		в том числе расходы на передачу э/э, тыс. руб.
				Налоговая ставка, %	Сумма налога за 2022 г., тыс. руб.	
1479	42:15:0103004:651	18,00	13,96	0,3	0,0419	0,0415
1480	42:15:0103001:944	52,00	40,54	0,3	0,1216	0,1207
1481	42:15:0000000:91	69,00	53,18	1,5	0,7977	0,7915
1482	42:15:0103005:1377	41,00	31,23	0,3	0,0937	0,0930
1483	42:15:0103004:664	22,00	17,06	0,3	0,0512	0,0508
1484	42:15:0103003:1404	35,00	27,38	0,3	0,0821	0,0815
1485	42:15:0103006:609	57,00	42,94	0,3	0,1288	0,1278
1486	42:15:0103007:39	30,00	22,68	0,3	0,0680	0,0675
1487	42:15:0000000:94	51,00	39,31	1,5	0,5896	0,5850
1488	42:15:0103001:950	31,00	24,17	1,5	0,3626	0,3598
1489	42:15:0103005:1379	121,00	99,03	1,5	1,4855	1,4740
1490	42:15:0000000:90	45,00	34,68	1,5	0,5202	0,5162
1491	42:15:0000000:92	106,00	79,85	1,5	1,1978	1,1885
1492	42:15:0103004:665	20,00	15,51	0,3	0,0465	0,0462
1493	42:15:0103001:963	21,00	16,37	0,3	0,0491	0,0487
1494	42:15:0103003:1414	9,00	7,04	0,3	0,0211	0,0210
1495	42:15:0103003:1415	4,00	3,13	0,3	0,0094	0,0093
1496	42:15:0103001:1768	6,00	4,68	0,3	0,0140	0,0139
1497	42:15:0000000:93	51,00	39,31	1,5	0,5896	0,5850
1498	42:15:0103001:967	54,00	42,10	1,5	0,6316	0,6267
1499	42:15:0103001:1769	6,00	4,52	0,3	0,0136	0,0135
1500	42:15:0103001:1767	10,00	7,53	0,3	0,0226	0,0224
1501	42:15:0103004:653	13,00	9,79	1,5	0,1469	0,1458
1502	42:15:0103006:618	253,00	190,59	1,5	2,8589	2,8368
1503	42:15:0103006:603	20,00	15,07	0,3	0,0452	0,0449
1504	42:15:0103002:354	23,00	17,33	1,5	0,2599	0,2579
1505	42:15:0000000:86	197,00	148,41	1,5	2,2261	2,2089
1506	42:15:0103002:357	130,00	97,93	1,5	1,4690	1,4577
1507	42:15:0103002:355	171,00	128,82	0,3	0,3865	0,3835
1508	42:15:0103005:1383	15,00	11,30	0,3	0,0339	0,0336
1509	42:15:0103004:1086	9,00	6,78	0,3	0,0203	0,0202
1510	42:15:0103001:958	23,00	17,33	0,3	0,0520	0,0516
1511	42:15:0103001:959	16,00	12,05	0,3	0,0362	0,0359
1512	42:15:0103006:604	11 819,00	3 225,95	1,5	48,3892	48,0156
1513	42:15:0103001:968	12,00	9,36	0,3	0,0281	0,0279
1514	42:15:0000000:95	294,00	221,48	1,5	3,3222	3,2965
1515	42:15:0000000:99	116,00	89,40	1,5	1,3410	1,3307
1516	42:15:0000000:217	346,00	260,65	1,5	3,9098	3,8796
1517	42:15:0000000:216	323,00	243,33	1,5	3,6499	3,6217
1518	42:15:0103003:2850	20,00	15,07	0,3	0,0452	0,0449
1519	42:15:0103003:2783	56,00	42,19	1,5	0,6328	0,6279
1520	42:15:0103001:1880	9,00	6,78	1,5	0,1017	0,1009
1521	42:15:0103001:1883	10,00	7,53	1,5	0,1130	0,1121
1522	42:15:0103001:1884	6,00	4,52	0,3	0,0136	0,0135
1523	42:15:0103001:1911	13,00	9,79	1,5	0,1469	0,1458

№ п/п	Кадастровый номер земельного участка	Площадь земельного участка, м2	Кадастровая стоимость земельного участка, тыс. руб.	факт за 2022 г.		в том числе расходы на передачу 9/3, тыс. руб.
				Налоговая ставка, %	Сумма налога за 2022 г., тыс. руб.	
1524	42:15:0103001:1914	26,00	19,59	1,5	0,2938	0,2915
1525	42:15:0103002:735	22,00	16,57	0,3	0,0497	0,0493
1526	42:15:0103002:736	22,00	16,57	0,3	0,0497	0,0493
1527	42:15:0103003:2856	42,00	31,64	1,5	0,4746	0,4709
1528	42:15:0103003:2857	21,00	15,82	1,5	0,2373	0,2355
1529	42:15:0103001:1906	28,00	21,09	1,5	0,3164	0,3140
1530	42:15:0103001:1912	42,00	31,64	1,5	0,4746	0,4709
1531	42:15:0000000:247	180,00	135,60	1,5	2,0340	2,0183
1532	42:15:0000000:246	75,00	56,50	1,5	0,8475	0,8410
1533	42:15:0103005:2557	262,00	197,37	1,5	2,9606	2,9377
1534	42:15:0103005:2600	263,00	198,13	1,5	2,9719	2,9489
1535	42:15:0103003:2877	30,00	22,60	0,3	0,0678	0,0673
1536	42:15:0103003:3370	35,00	26,37	0,3	0,0791	0,0785
1537	42:15:0103003:3610	16,00	12,05	0,3	0,0362	0,0359
1538	42:15:0103001:3254	17,00	12,81	0,3	0,0384	0,0381
1539	42:15:0103005:2987	3,00	2,26	1,5	0,0339	0,0336
1540	42:15:0103001:3272	9,00	6,78	0,3	0,0203	0,0202
1541	42:15:0103003:3689	1,00	0,75	1,5	0,0113	0,0112
1542	42:15:0103003:3690	1,00	0,75	1,5	0,0113	0,0112
1543	42:15:0103003:3694	1,00	0,75	1,5	0,0113	0,0112
1544	42:15:0103006:1468	13,00	9,79	0,3	0,0294	0,0292
1545	42:15:0103001:3320	23,00	17,33	0,3	0,0520	0,0516
1546	42:15:0108004:90	646,8	265,00	1,5	3,9750	3,9443
1547	42:15:0108004:425	13,00	8,57	0,3	0,0257	0,0255
1548	42:15:0108001:399	23,00	15,22	0,3	0,0457	0,0453
1549	42:15:0108004:423	11,00	7,25	0,3	0,0218	0,0216
1550	42:15:0108002:457	16,00	10,63	0,3	0,0319	0,0316
1551	42:15:0108003:459	13,00	8,67	0,3	0,0260	0,0258
1552	42:15:0108002:461	10,00	6,64	0,3	0,0199	0,0198
1553	42:15:0108001:407	19,00	12,58	0,3	0,0377	0,0374
1554	42:15:0108004:435	15,00	9,89	0,3	0,0297	0,0294
1555	42:15:0108004:436	29,00	19,12	0,3	0,0573	0,0569
1556	42:15:0108001:408	186,00	123,11	1,5	1,8466	1,8324
1557	42:15:0108005:162	11,00	7,30	0,3	0,0219	0,0217
1558	42:15:0000000:97	240,00	184,97	1,5	2,7746	2,7531
1559	42:15:0108003:464	296,00	197,39	1,5	2,9609	2,9380
1560	42:15:0108003:462	249,00	166,05	1,5	2,4908	2,4715
1561	42:15:0108005:161	127,00	84,24	1,5	1,2636	1,2538
1562	42:15:0108003:463	187,00	124,70	1,5	1,8706	1,8561
1563	42:15:0108004:446	36,00	23,73	0,3	0,0712	0,0706
1564	42:15:0108003:724	16,00	10,67	0,3	0,0320	0,0318
1565	42:15:0108002:470	16,00	10,63	0,3	0,0319	0,0316
1566	42:15:0108003:471	160,00	106,70	1,5	1,6005	1,5881
1567	42:15:0108003:465	15,00	10,00	0,3	0,0300	0,0298
1568	42:15:0108003:466	11,00	7,25	0,3	0,0218	0,0216

№ п/п	Кадастровый номер земельного участка	Площадь земельного участка, м2	Кадастровая стоимость земельного участка, тыс. руб.	факт за 2022 г.		в том числе расходы на передачу 9/3, тыс. руб.
				Налоговая ставка, %	Сумма налога за 2022 г., тыс. руб.	
1569	42:15:0000000:87	411,00	270,92	1,5	4,0638	4,0324
1570	42:15:0000000:96	108,00	71,19	1,5	1,0679	1,0596
1571	42:15:0108002:465	36,00	23,73	0,3	0,0712	0,0706
1572	42:15:0108004:444	36,00	23,73	0,3	0,0712	0,0706
1573	42:15:0108004:445	17,00	11,21	0,3	0,0336	0,0334
1574	42:15:0108001:707	20,00	13,24	0,3	0,0397	0,0394
1575	42:15:0108001:709	22,00	14,56	1,5	0,2184	0,2167
1576	42:15:0108003:725	14,00	9,23	0,3	0,0277	0,0275
1577	42:15:0108003:472	17,00	11,21	0,3	0,0336	0,0334
1578	42:15:0108001:716	188,00	123,92	1,5	1,8589	1,8445
1579	42:15:0108001:712	14,00	9,23	0,3	0,0277	0,0275
1580	42:15:0108004:1056	14,00	9,23	0,3	0,0277	0,0275
1581	42:15:0108002:820	14,00	9,23	0,3	0,0277	0,0275
1582	42:15:0108003:726	14,00	9,23	0,3	0,0277	0,0275
1583	42:15:0108001:713	14,00	9,23	0,3	0,0277	0,0275
1584	42:15:0000000:215	292,00	219,97	1,5	3,2996	3,2741
1585	42:15:0108001:714	14,00	9,23	0,3	0,0277	0,0275
1586	42:15:0108001:711	14,00	9,23	1,5	0,1384	0,1374
1587	42:15:0108001:418	62,00	40,87	1,5	0,6130	0,6083
1588	42:15:0108003:747	85,00	56,03	1,5	0,8404	0,8340
1589	42:15:0108003:748	145,00	95,58	1,5	1,4337	1,4226
1590	42:15:0000000:242	109,00	82,11	1,5	1,2317	1,2222
1591	42:15:0108004:1083	148,00	97,56	1,5	1,4634	1,4521
1592	42:15:0108003:919	3,00	1,98	0,3	0,0059	0,0059
1593	42:15:0108004:1296	960,00	333,00	1,5	4,9950	4,9564
1594	42:15:0101004:650	18,00	5,75	0,3	0,0172	0,0171
1595	42:15:0103006:1680	16,00	12,05	0,3	0,0362	0,0359
1596	42:15:0103004:1789	23,00	17,33	0,3	0,0170	0,0169
1597	42:15:0108004:1522	4,00	2,64	0,3	0,0030	0,0030
1598	42:15:0103003:3902	27,00	20,34	0,3	0,0100	0,0099
1599	42:15:0108003:1104	84,00	56,02	0,3	0,0280	0,0278
1600	42:35:0107007:1285	15,00	20	0,3	0,0880	0,0873
1601	42:35:0107027:4611	16,00	6	0,3	0,0960	0,0953
1602	42:35:0107027:4605	14,00	18	0,3	0,0840	0,0834
1603	42:35:0107025:1547	12,00	3	0,3	0,0720	0,0714
1604	42:35:0107027:4608	9,00	12	0,3	0,0520	0,0516
1605	42:35:0103002:179	2,00	3	0,3	0,0120	0,0119
1606	42:35:0106034:39	12,00	3	0,3	0,0720	0,0714
1607	42:35:0000000:82	20,00	26	0,3	0,1200	0,1191
1608	42:35:0107027:4606	10,00	13	0,3	0,0600	0,0595
1609	42:35:0000000:200	8,00	10	0,3	0,0480	0,0476
1610	42:35:0107027:4607	8,00	10	0,3	0,0480	0,0476
1611	42:35:0106033:984	11,00	14	0,3	0,0640	0,0635
1612	42:35:0106033:981	10,00	13	0,3	0,0600	0,0595
1613	42:35:0107029:192	16,00	22	0,3	0,0960	0,0953

№ п/п	Кадастровый номер земельного участка	Площадь земельного участка, м2	Кадастровая стоимость земельного участка, тыс. руб.	факт за 2022 г.		в том числе расходы на передачу 9/3, тыс. руб.
				Налоговая ставка, %	Сумма налога за 2022 г., тыс. руб.	
1614	42:35:0102018:399	9,00	2	0,3	0,0520	0,0516
1615	42:35:0000000:196	209,00	272	0,3	1,2480	1,2384
1616	42:35:0000000:248	17,00	22	0,3	0,1000	0,0992
1617	42:35:0107007:1065	12,00	19	0,3	0,0720	0,0714
1618	42:35:0000000:249	66,00	86	0,3	0,3920	0,3890
1619	42:35:0106009:182	15,00	4	0,3	0,0880	0,0873
1620	42:35:0000000:274	19,00	25	0,3	0,1120	0,1111
1621	42:35:0000000:276	15,00	20	1,5	0,4480	0,4445
1622	42:35:0102001:565	23,00	6	0,3	0,1360	0,1350
1623	42:35:0000000:278	73,00	95	0,3	0,4360	0,4326
1624	42:35:0107025:1592	5,00	1	0,3	0,0280	0,0278
1625	42:35:0106032:210	14,00	3	0,3	0,0840	0,0834
1626	42:35:0107027:5364	7,00	2	0,3	0,0400	0,0397
1627	42:35:0107027:5476	38,00	11	0,3	0,2280	0,2262
1628	42:35:0107007:2351	14,00	25	0,3	0,0840	0,0834
1629	42:35:0107007:2355	18,00	32	0,3	0,1080	0,1072
1630	42:35:0107029:299	6,00	8	0,3	0,0360	0,0357
1631	42:35:0107002:629	4,00	7	1,5	0,1320	0,1310
1632	42:35:0107027:5535	31,00	9	0,3	0,1840	0,1826
1633	42:35:0107005:1151	8,00	14	1,5	0,2400	0,2381
1634	42:35:0103002:225	12,00	15	1,5	0,3600	0,3572
1635	42:35:0107001:626	54,00	88	0,3	0,3240	0,3215
1636	42:35:0107026:405	16,00	24	0,3	0,0960	0,0953
1637	42:35:0106001:256	1,00	1	0,3	0,0040	0,0040
1638	42:35:0102016:196	36,00	8	0,3	0,2240	0,2223
1639	42:35:0107005:1210	16,00	26	1,5	0,4760	0,4723
1640	42:35:0106001:266	10,00	16	1,5	0,3000	0,2977
1641	42:35:0103005:70	22,00	7	0,3	0,1320	0,1310
1642	42:35:0107027:5817	1,00	2	0,3	0,0040	0,0040
1643	42:35:0107029:512	10,00	12	0,3	0,0600	0,0595
1644	42:35:0103002:368	10,00	12	1,5	0,3000	0,2977
1645	42:35:0103002:256	39,00	48	1,5	1,1640	1,1550
1646	42:35:0106034:128	7,00	3	0,3	0,0400	0,0397
1647	42:35:0107003:739	22,00	44	1,5	0,3830	0,3800
1648	42:35:0102034:305	15,00	30	0,3	0,0440	0,0437
1649	42:04:0319002:263	5,00	0	0,3	0,0000	0,0000
1650	42:35:0103002:369	22,00	28	0,3	0,1320	0,1310
1651	42:35:0103002:371	4,00	5	1,5	0,1200	0,1191
1652	42:35:0101005:323	9,00	12	0,3	0,0520	0,0516
1653	42:35:0107023:602	18,00	5	0,3	0,1080	0,1072
1654	42:35:0107005:1390	33,00	48	1,5	0,1360	0,1350
1655	42:11:0101004:2017	626,00	110	0,3	2,7370	2,7159
1656	42:11:0101004:2282	16,00	3	0,3	0,0110	0,0109
1657	42:11:0101004:2284	24,00	5	0,3	0,0160	0,0159
1658	42:11:0112006:1863	39,00	17	0,3	0,0480	0,0476

№ п/п	Кадастровый номер земельного участка	Площадь земельного участка, м2	Кадастровая стоимость земельного участка, тыс. руб.	факт за 2022 г.		в том числе расходы на передачу 9/3, тыс. руб.
				Налоговая ставка, %	Сумма налога за 2022 г., тыс. руб.	
1659	42:11:0112006:5646	25,00	8	0,3	0,0300	0,0298
1660	42:11:0112006:6553	33,00	20	0,3	0,0350	0,0347
1661	42:11:0000000:291	217,00	219	0,3	0,4380	0,4346
1662	42:11:0116022:108	52,00	18	0,3	0,1040	0,1032
1663	42:11:0000000:360	231,00	233	0,3	0,4670	0,4634
1664	42:11:0000000:358	263,00	186	0,3	0,5310	0,5269
1665	42:11:0116001:41	59,00	40	0,3	0,1200	0,1191
1666	42:11:0116002:5	7 977,98	15375	1,5	20,6130	20,4539
1667	42:11:0116001:42	9,00	6	0,3	0,0190	0,0189
1668	42:11:0116040:695	25,00	8	0,3	0,0510	0,0506
1669	42:11:0116034:301	24,00	40	0,3	0,0480	0,0476
1670	42:11:0000000:496	96,00	69	0,3	0,1940	0,1925
1671	42:11:0116041:990	121,00	42	0,3	0,2450	0,2431
1672	42:11:0116014:377	50,00	18	0,3	0,1010	0,1002
1673	42:11:0116019:266	44,00	80	0,3	0,0880	0,0873
1674	42:11:0000000:504	8,00	6	0,3	0,0160	0,0159
1675	42:11:0116016:174	19,00	7	0,3	0,0380	0,0377
1676	42:11:0000000:505	53,00	38	0,3	0,1070	0,1062
1677	42:11:0116036:271	9,00	11	0,3	0,0190	0,0189
1678	42:11:0000000:537	23,00	17	0,3	0,0460	0,0456
1679	42:11:0000000:538	18,00	13	0,3	0,0370	0,0367
1680	42:11:0116031:380	11,00	7	0,3	0,0220	0,0218
1681	42:11:0117002:48	20,00	3	0,3	0,0400	0,0397
1682	42:11:0117034:350	7,00	2	0,3	0,0140	0,0139
1683	42:11:0117020:281	9,00	3	0,3	0,0190	0,0189
1684	42:11:0116011:373	36,00	27	0,3	0,0720	0,0714
1685	42:11:0116038:332	9,00	3	0,3	0,0190	0,0189
1686	42:11:0116010:363	26,00	9	0,3	0,0370	0,0367
1687	42:11:0116036:320	3,00	1	0,3	0,0060	0,0060
1688	42:11:0116022:311	43,00	15	0,3	0,0880	0,0873
1689	42:11:0116042:211	8,00	3	0,3	0,0160	0,0159
1690	42:11:0116001:100	23,00	30	0,3	0,0480	0,0476
1691	42:11:0116031:479	9,00	3	0,3	0,0190	0,0189
1692	42:11:0116023:409	22,00	7	0,3	0,0450	0,0447
1693	42:11:0117013:382	23,00	7	0,3	0,0460	0,0456
1694	42:11:0116028:212	7,00	2	0,3	0,0140	0,0139
1695	42:11:0117001:21	6,00	8	0,3	0,0130	0,0129
1696	42:11:0117002:67	2,00	0	0,3	0,0050	0,0050
1697	42:11:0111015:50	5,00	3	0,3	0,0030	0,0030
1698	42:11:0111013:6	5,00	2	0,3	0,0030	0,0030
1699	42:11:0111011:41	5,00	2	0,3	0,0030	0,0030
1700	42:11:0111011:42	5,00	2	0,3	0,0030	0,0030
1701	42:11:0116017:308	27,00	8	0,3	0,0540	0,0536
1702	42:11:0116010:666	131,00	50	0,3	0,2720	0,2699
1703	42:11:0116024:317	16,00	11	0,3	0,0320	0,0318

№ п/п	Кадастровый номер земельного участка	Площадь земельного участка, м2	Кадастровая стоимость земельного участка, тыс. руб.	факт за 2022 г.		в том числе расходы на передачу э/э, тыс. руб.
				Налоговая ставка, %	Сумма налога за 2022 г., тыс. руб.	
1704	42:11:0116031:511	24,00	37	0,3	0,0480	0,0476
1705	42:11:0117007:325	10,00	4	0,3	0,0210	0,0208
1706	42:11:0117029:305	11,00	4	0,3	0,0220	0,0218
1707	42:11:0117029:306	10,00	4	0,3	0,0210	0,0208
1708	42:11:0116014:406	16,00	6	1,5	0,1620	0,1607
1709	42:11:0116001:120	16,00	5	1,5	0,1620	0,1607
1710	42:11:0116019:288	24,00	43	1,5	0,2560	0,2540
1711	42:11:0117031:370	16,00	5	0,3	0,0320	0,0318
1712	42:11:0117028:330	10,00	3	0,3	0,0210	0,0208
1713	42:11:0117027:491	16,00	29	0,3	0,0320	0,0318
1714	42:11:0116001:127	31,00	48	1,5	0,3120	0,3096
1715	42:11:0116001:130	10,00	13	1,5	0,1010	0,1002
1716	42:11:0117002:193	12,00	2	0,3	0,0240	0,0238
1717	42:11:0116042:504	12,00	4	0,3	0,0240	0,0238
1718	42:11:0116001:253	34,00	11	1,5	0,3440	0,3413
1719	42:11:0117034:474	10,00	3	1,5	0,1010	0,1002
1720	42:11:0117005:765	12,00	4	0,3	0,0240	0,0238
1721	42:11:0116037:445	17,00	17	0,3	0,0300	0,0298
1722	42:11:0116034:559	17,00	17	1,5	0,1490	0,1478
1723	42:11:0116001:260	10,00	10	1,5	0,0250	0,0248
1724	42:11:0116010:946	41,00	41	0,3	0,0100	0,0099
1725	42:11:0117015:305	15,00	15	1,5	0,0000	0,0000
1726	42:11:0116042:521	16,00	16	0,3	0,0000	0,0000
1727	42:11:0116011:698	17,00	17	0,3	0,0000	0,0000
1728	42:11:0116001:265	24,00	24	1,5	0,0000	0,0000
1729	42:11:0117006:550	13,00	13	0,3	0,0000	0,0000
1730	42:36:0102001:1324	103,00	195,92	0,3	0,5878	0,5832
1731	42:36:0102001:1311	190,00	361,40	0,3	1,0842	1,0758
1732	42:36:0102002:2193	1,00	1,90	0,3	0,0057	0,0057
1733	42:36:0201003:3115	1,00	1,90	0,3	0,0057	0,0057
1734	42:36:0102001:23973	47,00	89,40	0,3	0,2682	0,2661
1735	42:36:0101001:2647	1,00	1,90	0,3	0,0057	0,0057
1736	42:36:0102001:25142	52,00	98,91	0,3	0,2967	0,2944
1737	42:36:0102001:24007	47,00	89,40	0,3	0,2682	0,2661
1738	42:36:0102001:25008	77,00	146,46	0,3	0,4394	0,4360
1739	42:36:0101004:906	1,00	1,90	0,3	0,0057	0,0057
1740	42:36:0102001:27428	1,00	1,90	0,3	0,0057	0,0057
1741	42:36:0101001:5652	54,00	102,72	0,3	0,3081	0,3058
1742	42:36:0102002:2582	81,00	154,07	0,3	0,4622	0,4586
1743	42:36:0102002:2580	81,00	154,07	0,3	0,4622	0,4586
1744	42:36:0101002:3075	1,00	1,90	0,3	0,0057	0,0057
1745	42:36:0102001:27972	50,00	95,11	0,3	0,2853	0,2831
1746	42:19:0201004:1028	1,00	0,17	0,3	0,0005	0,0005
1747	42:36:0202002:1458	24,00	45,65	0,3	0,1370	0,1359
1748	42:36:0102001:27948	28,00	53,26	0,3	0,1598	0,1585

№ п/п	Кадастровый номер земельного участка	Площадь земельного участка, м2	Кадастровая стоимость земельного участка, тыс. руб.	факт за 2022 г.		в том числе расходы на передачу э/э, тыс. руб.
				Налоговая ставка, %	Сумма налога за 2022 г., тыс. руб.	
1749	42:36:0102001:27974	56,00	106,52	0,3	0,3196	0,3171
1750	42:36:0103001:15856	1,00	1,90	0,3	0,0057	0,0057
1751	42:36:0103001:15684	99,00	188,31	0,3	0,5649	0,5606
1752	42:36:0103001:16019	1,00	2,18	0,3	0,0065	0,0065
1753	42:36:0103001:16031	1,00	1,90	0,3	0,0057	0,0057
1754	42:36:0202001:2470	24,00	47,83	0,3	0,1435	0,1424
1755	42:36:0102001:28235	1,00	1,90	0,3	0,0057	0,0057
1756	42:36:0201001:78	5,00	9,51	0,3	0,0285	0,0283
1757	42:36:0201005:846	1,00	1,90	0,3	0,0057	0,0057
1758	42:36:0201003:3568	1,00	1,90	0,3	0,0057	0,0057
1759	42:36:0102003:19	10,00	19,02	0,3	0,0571	0,0566
1760	42:36:0101003:14464	1,00	1,90	0,3	0,0057	0,0057
1761	42:36:0102001:24729	55,00	104,62	0,3	0,3139	0,3114
1762	42:36:0102002:2840	1,00	1,90	0,3	0,0057	0,0057
1763	42:36:0101003:14583	35,00	66,57	0,3	0,1997	0,1982
1764	42:36:0201004:969	3,00	5,71	0,3	0,0171	0,0170
1765	42:36:0102001:28844	6,00	11,41	0,3	0,0342	0,0340
1766	42:36:0103001:16675	1,00	1,90	0,3	0,0057	0,0057
1767	42:36:0202002:1516	49,00	93,20	0,3	0,2796	0,2775
1768	42:36:0102002:2978	6,00	11,41	0,3	0,0342	0,0340
1769	42:36:0101001:5800	2,00	3,80	0,3	0,0114	0,0113
1770	42:36:0101002:3246	25,00	54,35	0,3	0,1630	0,1618
1771	42:36:0202003:1283	16,00	30,43	0,3	0,0913	0,0906
1772	42:36:0103001:16869	1,00	1,90	0,3	0,0057	0,0057
1773	42:36:0103002:3746	1,00	1,90	0,3	0,0057	0,0057
1774	42:36:0101003:14909	28,00	53,26	0,3	0,1598	0,1585
1775	42:36:0103001:16848	1,00	1,90	0,3	0,0057	0,0057
1776	42:36:0202002:1520	50,00	95,11	0,3	0,2853	0,2831
1777	42:36:0101002:3247	22,00	41,85	0,3	0,1255	0,1246
1778	42:36:0201004:984	17,00	32,34	0,3	0,0970	0,0963
1779	42:36:0102001:29130	28,00	53,26	0,3	0,1598	0,1585
1780	42:36:0201002:3520	2,00	3,80	0,3	0,0114	0,0113
1781	42:36:0102001:29131	26,00	58,01	0,3	0,1740	0,1727
1782	42:19:0201004:1203	26,00	4,43	0,3	0,0133	0,0132
1783	42:19:0201003:834	16,00	4,57	0,3	0,0137	0,0136
1784	42:36:0103002:3764	1,00	1,90	0,3	0,0057	0,0057
1785	42:36:0103002:3776	14,00	26,63	0,3	0,0799	0,0793
1786	42:36:0201002:3534	2,00	3,80	0,3	0,0114	0,0113
1787	42:36:0202003:1299	16,00	30,43	0,3	0,0913	0,0906
1788	42:36:0202001:2588	16,00	30,43	0,3	0,0913	0,0906
1789	42:19:0201004:1237	18,00	3,07	0,3	0,0092	0,0091
1790	42:36:0103002:3783	1,00	1,90	0,3	0,0057	0,0057
1791	42:36:0202001:2591	39,00	74,18	0,3	0,2225	0,2208
1792	42:36:0102002:3043	17,00	32,34	0,3	0,0970	0,0963
1793	42:36:0102002:3042	28,00	53,26	0,3	0,1598	0,1585

№ п/п	Кадастровый номер земельного участка	Площадь земельного участка, м2	Кадастровая стоимость земельного участка, тыс. руб.	факт за 2022 г.		в том числе расходы на передачу э/э, тыс. руб.
				Налоговая ставка, %	Сумма налога за 2022 г., тыс. руб.	
1794	42:19:0201004:1247	3,00	0,51	0,3	0,0015	0,0015
1795	42:36:0101003:15070	100,00	222,46	0,3	0,6118	0,6070
1796	42:19:0000000:146	194,00	166,11	0,3	0,4983	0,4945
1797	42:19:0302023:275	44,00	37,67	0,3	0,1130	0,1121
1798	42:19:0302023:276	9,00	7,71	0,3	0,0231	0,0229
1799	42:19:0301002:162	11,00	8,08	0,3	0,0242	0,0240
1800	42:19:0302005:183	12,00	10,27	0,3	0,0308	0,0306
1801	42:19:0302017:821	179,00	153,26	0,3	0,4598	0,4562
1802	42:19:0302002:216	3,00	2,57	0,3	0,0077	0,0076
1803	42:19:0302002:217	3,00	2,57	0,3	0,0077	0,0076
1804	42:19:0302025:370	4,00	3,42	0,3	0,0103	0,0102
1805	42:19:0302019:152	4,00	3,42	0,3	0,0103	0,0102
1806	42:19:0111003:1042	27,00	11,09	0,3	0,0333	0,0330
1807	42:19:0302025:388	4,00	3,42	0,3	0,0103	0,0102
1808	42:19:0302022:204	6 114,00	1 187,37	1,5	17,8106	17,6731
1809	42:19:0302025:375	4,00	3,42	0,3	0,0103	0,0102
1810	42:19:0212005:1005	4,00	9,30	0,3	0,0279	0,0277
1811	42:19:0302026:942	2,00	1,71	0,3	0,0051	0,0051
1812	42:19:0204002:2892	4,00	1,04	0,3	0,0031	0,0031
1813	42:19:0302026:946	3,00	2,57	0,3	0,0077	0,0076
1814	42:19:0302012:79	19,00	16,27	0,3	0,0488	0,0484
1815	42:19:0302025:395	1,00	0,86	0,3	0,0026	0,0025
1816	42:19:0302026:972	1,00	0,86	0,3	0,0026	0,0025
1817	42:19:0302008:1231	22,00	18,84	0,3	0,0565	0,0561
1818	42:19:0301017:636	16,00	13,70	0,3	0,0411	0,0408
1819	42:33:0103011:29	11,00	22,42	0,3	0,0673	0,0668
1820	42:33:0103003:280	24,00	48,93	0,3	0,1468	0,1456
1821	42:33:0103003:294	64,00	130,47	0,3	0,3914	0,3884
1822	42:33:0103003:305	2,00	4,08	0,3	0,0122	0,0121
1823	42:33:0103003:293	15,00	30,58	0,3	0,0917	0,0910
1824	42:33:0101002:100	50,00	101,93	0,3	0,3058	0,3034
1825	42:33:0101002:101	14,00	28,54	0,3	0,0856	0,0850
1826	42:33:0102016:223	48,00	97,85	0,3	0,2936	0,2913
1827	42:33:0102017:117	7,00	14,27	0,3	0,0428	0,0425
1828	42:33:0102017:1041	2,00	4,08	0,3	0,0122	0,0121
1829	42:33:0102003:119	32,00	65,24	0,3	0,1957	0,1942
1830	42:33:0104005:81	14,00	28,54	0,3	0,0856	0,0850
1831	42:33:0000000:148	27,00	55,04	0,3	0,1651	0,1639
1832	42:33:0000000:147	40,00	81,54	0,3	0,2446	0,2427
1833	42:33:0000000:334	28,00	57,08	0,3	0,1712	0,1699
1834	42:33:0103014:121	4,00	8,15	0,3	0,0245	0,0243
1835	42:19:0207001:129	64,00	29,12	0,3	0,0874	0,0867
1836	42:33:0102012:446	10,00	20,39	0,3	0,0612	0,0607
1837	42:33:0103014:195	41,00	83,58	0,3	0,2507	0,2488
1838	42:33:0104002:120	1 621,00	390,00	1,5	5,8500	5,8048

№ п/п	Кадастровый номер земельного участка	Площадь земельного участка, м2	Кадастровая стоимость земельного участка, тыс. руб.	факт за 2022 г.		в том числе расходы на передачу э/э, тыс. руб.
				Налоговая ставка, %	Сумма налога за 2022 г., тыс. руб.	
1839	42:33:0102013:774	11,00	22,42	0,3	0,0673	0,0668
1840	42:33:0102011:195	1,00	2,04	0,3	0,0061	0,0061
1841	42:33:0103013:220	1,00	2,04	0,3	0,0061	0,0061
1842	42:33:0103007:223	1,00	2,04	0,3	0,0061	0,0061
1843	42:33:0102003:206	19,00	38,73	0,3	0,1162	0,1153
1844	42:33:0103014:213	11,00	22,42	0,3	0,0673	0,0668
1845	42:33:0101009:174	3,00	6,12	0,3	0,0183	0,0182
1846	42:33:0201001:431	8,00	3,96	0,3	0,0119	0,0118
1847	42:33:0103014:218	2,00	4,08	0,3	0,0061	0,0061
1848	42:33:0102009:316	19,00	38,73	0,3	0,0872	0,0865
1849	42:33:0103015:607	18,00	36,69	0,3	0,0826	0,0819
1850	42:19:0206002:723	18,00	7,83	0,3	0,0176	0,0175
1851	42:33:0101002:532	18,00	36,69	0,3	0,0826	0,0819
1852	42:33:0103001:104	30,00	61,16	0,3	0,1224	0,1214

Таблица 71

Статья расходов «Налог на имущество» за 2022 год

Наименование расходов	Обосновывающие документы	Расходы, утвержденные РЭК на 2022 г., тыс.руб.	Расходы, заявленные ТСО за 2022 г., тыс.руб.	Расходы, принятые РЭК к учету за 2022 г., тыс.руб.	Отклонение расходов, учтенных РЭК по факту за 2022 г. от расходов, утвержденных РЭК на 2022 г., тыс. руб. (+/-)	Пояснения
Налог на имущество	Расчет НВВ ООО «КЭнК» методом долгосрочной индексации 2020- 2024гг. (приложение к письму №04/ДЭТ-34/1690 от 26.04.2023 (вх. №2529 от 28.04.2023 стр. 371-372). Отчет по расходованию НВВ, рассчитанной методом долгосрочной индексации по ООО «КЭнК» за 2022 год (т.6 стр. 4-8). Детальная расшифровка расходов к форме № 2 и налоговой декларации по налогу на прибыль по расходам из себестоимости и прибыли за 2022 год (приложение 6 к настоящему заключению). <i>Сводный расчет расходов по статье «Налоги и другие обязательные платежи» за 2022 (т. 3 стр. 50 приложения к письму №04/ДЭТ-34/4168 от 13.10.2023 вх. 5726 от 13.10.2023). Оборотно-сальдовая ведомость по сч. 68.08 «Налог на</i>	120 204,54	170 700,76	159 111,06	38 906,52	Общая величина налога на имущество за 2022 год по данным бухгалтерской отчетности составила 171 263,80 тыс. руб. На вид деятельности «Передача э/э» отнесено 170 700,76 тыс. руб. согласно порядку отнесения расходов, на виды деятельности в соответствии с учетной политикой Общества, в т.ч. доначисление налога на имущество за 2020 год в размере 11 589,69 тыс. руб. Данная величина расходов отражена в детальной расшифровке расходов к форме № 2 и налоговой декларации по налогу на прибыль по расходам из себестоимости и прибыли за 2022 год.

Наименование расходов	Обосновывающие документы	Расходы, утвержденные РЭК на 2022 г., тыс.руб.	Расходы, заявленные ТСО за 2022 г., тыс.руб.	Расходы, принятые РЭК к учету за 2022 г., тыс.руб.	Отклонение расходов, учтенных РЭК по факту за 2022 г. от расходов, утвержденных РЭК на 2022 г., тыс. руб. (+/-)	Пояснения
	<i>имущество» за 2022 год (т. 3 стр. 53 приложения к письму №04/ДЭТ-34/4168 от 13.10.2023 вх. 5726 от 13.10.2023).</i>					
Налог на имущество	Декларации по налогу на имущество за 2022 год по головному офису и филиалам Общества в количестве 6 шт. (т. 286-т.306).	120 204,54	159 111,07	159 111,06	38 906,52	Материалы по налогу на имущество рассмотрены, проанализированы. К учету принят налог на имущество в размере 159 111,065 тыс. руб. по виду деятельности передача э/э.
Доначисление налога на имущество за 2020 год	<i>Уточненная декларация по налогу на имущество за 2022 год по головному офису (т.307 стр.3-265). Бухгалтерская справка № 922 от 25.02.2022 (т. 286 стр.4).</i>	0,00	11 589,69	0,00	0,00	Согласно устных пояснений Общества налог доначислен по результатам выездной налоговой проверки согласно решению №7740 от 13.09.2021 г. Обществом не представлено решение по налоговой проверке №7740 от 13.09.2021 г. поясняющее причины доначисления и подтверждающее величину доначисленного налога. Расходы не приняты к учету.

Таблица 72

Расчет налога на имущество по остаточной стоимости за 2022 год

Остаточная стоимость по состоянию на:	Остаточная стоимость основных средств, облагаемых по ставке 2,2% (руб.)
на 1 января 2022 года	7 806 001,43
на 1 февраля 2022 года	7 798 836,59
на 1 марта 2022 года	7 790 879,71
на 1 апреля 2022 года	7 782 930,78
на 1 мая 2022 года	7 774 989,79
на 1 июня 2022 года	7 767 056,73
на 1 июля 2022 года	7 759 131,60
на 1 августа 2022 года	7 751 214,39
на 1 сентября 2022 года	7 743 305,08
на 1 октября 2022 года	7 735 403,68
на 1 ноября 2022 года	7 727 510,17
на 1 декабря 2022 года	7 719 624,54
на 1 января 2023 года	7 711 746,80
Средняя стоимость имущества за отчетный период, руб.	7 759 125,48

Остаточная стоимость по состоянию на:	Остаточная стоимость основных средств, облагаемых по ставке 2,2% (руб.)
Налоговая ставка, %	2,2
Сумма налога, руб., в т.ч:	170 700,76
расходы по передаче электроэнергии за 2022 год	159 111,06
Доначисление налога на имущество за 2020 год	11 589,69

Таблица 73

Статья расходов «Прочие налоги и сборы» за 2022 год

Наименование расходов	Обосновывающие документы	Расходы, утвержденные РЭК на 2022 г., тыс.руб.	Расходы, заявленные ТСО за 2022 г., тыс.руб.	Расходы, представленные ТСО в материалах тарифного дела за 2022 г., тыс.руб.	Расходы, принятые РЭК учету за 2022 г., тыс.руб.	Отклонение расходов, учтенных РЭК по факту за 2022 г. от расходов, утвержденных РЭК на 2022 г., тыс. руб. (+/-)	Пояснения
Прочие налоги и сборы, в т.ч.:	Расчет НВВ ООО «КЭНК» методом долгосрочной индексации 2020- 2024гг. (приложение к письму №04/ДЭТ-34/1690 от 26.04.2023 (вх. №2529 от 28.04.2023 стр. 371-372). Отчет по расходованию НВВ, рассчитанной методом долгосрочной индексации по ООО «КЭНК» за 2022 год (т.6 стр. 4-8). Детальная расшифровка расходов к форме № 2 и налоговой декларации по налогу на прибыль по расходам из себестоимости и прибыли за 2022 год (приложение 6 к настоящему заключению). Сводный расчет расходов по статье «Налоги и другие обязательные платежи» за 2022 (т. 3 стр. 50 приложения к письму №04/ДЭТ-34/4168 от 13.10.2023 вх. 5726 от 13.10.2023).	3767,64	3 901,33	3 894,82	3 894,82	127,18	К учету приняты расходы в размере 3 894,81 тыс. руб.
Транспортный налог	Пообъектный расчет транспортного налога за 2023 год (т. 380 стр. 266-270). Оборотно-сальдовая ведомость по сч. 68.07 «Транспортный налог» за 2022 год (т. 3 стр. 51 приложения к письму №04/ДЭТ-34/4168 от 13.10.2023 вх. 5726 от 13.10.2023). Сообщения об исчисленных налоговым органом суммах транспортного налога по филиалам Общества			3 722,84	3 722,84		Величина транспортного налога Общества за 2022 год по данным бухгалтерского учета составила 3 790,89 тыс. руб. На вид деятельности «Передача э/э» отнесено 3 722,84 тыс. руб. в соответствии с порядком учета затрат по видам деятельности согласно учетной политики Общества. Данная величина расходов отражена в детальной расшифровке

Наименование расходов	Обосновывающие документы	Расходы, утвержденные РЭК на 2022 г., тыс.руб.	Расходы, заявленные ТСО за 2022 г., тыс.руб.	Расходы, представленные ТСО в материалах тарифного дела за 2022 г., тыс.руб.	Расходы, принятые РЭК учету за 2022 г., тыс.руб.	Отклонение расходов, учтенных РЭК по факту за 2022 г. от расходов, утвержденных РЭК на 2022 г., тыс. руб. (+/-)	Пояснения
	<i>(т. 3 стр. 55-288 приложения к письму №04/ДЭТ-34/4168 от 13.10.2023 вх. 5726 от 13.10.2023). Транспортный налог 2024 доработан факт 2022 (приложение в формате Excel в электронном виде к письму №04/ДЭТ-34/4168 от 13.10.2023 вх. 5726 от 13.10.2023, папка «Формы по запросу РЭК в Excel»).</i>						расходов к форме № 2 и налоговой декларации по налогу на прибыль по расходам из себестоимости и прибыли за 2022 год в размере 3 722,84 тыс. руб.
Плата за негативное воздействие на окружающую среду	Нормативно-правовое обоснование к расчету затрат по статье «Плата за негативное воздействие на окружающую среду». Налоговая декларация за НВОЗ за 2022 год (т. 390 стр. 3-680).			171,98	171,98		Величина платы за негативное воздействие на окружающую среду Общества за 2022 год по данным бухгалтерского учета составила 175,24 тыс. руб. На вид деятельности «Передача э/э» отнесено 171,98 тыс. руб. в соответствии с порядком учета затрат по видам деятельности согласно учетной политики Общества (сводный расчет расходов по статье «Налоги и другие обязательные платежи» за 2022 (т. 3 стр. 50 приложение к письму №04/ДЭТ-34/4168 от 13.10.2023 вх. 5726 от 13.10.2023). Данная величина расходов отражена в детальной расшифровке расходов к форме № 2 и налоговой декларации по налогу на прибыль по расходам из себестоимости и прибыли за 2022 год. Согласно декларации, представленной в материалах тарифного дела величина платы за негативное воздействие на окружающую среду за 2022 год составляет 175,245 тыс. руб. (т.309 стр. 13). К учету приняты расходы по виду деятельности «Передача э/э» в размере 171,98 тыс. руб. (98,13% от общей величины затрат).

Таблица 74

Расчет затрат по статье «Транспортный налог» за 2022 год

№ п/п	Марка транспортного средства	Регистрационный знак (номер) ТС	Дата регистрации	Налоговая база, л. с.	факт за 2022 г.	
					Ставка налога, руб. за л. с.	Сумма налога за 2022 г., тыс. руб.
	Итого расходов					3 790,89
	в том числе по передаче з/з					3 722,84
	Головной офис					2 006,01
1	NISSAN DIESEL	У 902 РУ 42	05.02.2007	350,00	85,0	29,75
2	Автомобиль IVECO STRALIS AT 440	Р 398 ХМ 42	31.03.2009	429,80	85,0	36,53
3	Автомобиль IVECO TRAKKER тягач седельный	Н 008 УА 42	11.03.2010	379,44	85,0	32,25
4	Автомобиль грузовой-тягач седельный Scania G380 CA6X4HSZ	А 854 АС 142	29.12.2011	379,00	85,0	32,22
5	Автомобиль грузовой-тягач седельный Scania G380 CA6X4HSZ	А 855 АС 142	29.12.2011	379,00	85,0	32,22
6	Автомобиль КАМАЗ 43118 с КМУ	В 733 ЕР 142	29.03.2016	300,00	85,0	25,50
7	Автомобиль мастерская передвижная УСТ 54531В	Н 340 УА 42	17.03.2010	245,00	65,0	15,93
8	Автомобиль самосвал Камаз 65115-6058-78 (N3)	С 883 ВН 142	13.08.2013	281,52	85,0	23,93
9	Автомобиль самосвал Камаз 65115-6058-78 (N3)	Т 734 ВН 142	10.09.2013	281,52	85,0	23,93
10	Автомобиль УСТ 54531В мастерская-передвижная	В 007 АА 142	15.04.2011	245,00	65,0	15,93
11	КАМАЗ 65115-6058-23(А4)	В 286 ЕР 142	15.03.2016	298,00	85,0	25,33
12	Кран автомобильный КС-35714К-2	У 421 ВУ 142	26.12.2013	225,00	65,0	14,63
13	Кран автомобильный КС-35714К-2 на шасси Камаз-43118	В 046 ВР 142	27.06.2013	224,40	65,0	14,59
14	Кран автомобильный КС-35719-7-02 на шасси Камаз-43118-15	Х 809 ВХ 42	19.03.2014	225,00	65,0	14,63
15	Тягач Сидельный СТРАЛИС(1)	Е 052 СХ 42	29.10.2007	352,24	85,0	29,94
16	Тягач Сидельный СТРАЛИС(2)	Е 053 СХ 42	29.10.2007	352,24	85,0	29,94
17	3010 GD	В 832 ЕР 142	06.04.2016	148,90	40,0	5,96
18	UAZ Hunter	В 230 ЕР 142	12.03.2016	128,00	14,0	1,79
19	UAZ Hunter	В 237 ЕР 142	12.03.2016	128,00	14,0	1,79
20	Автобус КАВЗ-4238-02 (80000647)	В 004 ХЕ 42	29.12.2008	210,00	45,0	9,45
21	Автогидроподъемник ПСС-131,22Э зав.№189 на шасси Камаз-43253	В 897 АН 142	12.04.2013	181,00	50,0	9,05
22	Автогидроподъемник телескопический ПСС-131,22Э на шасси КамАЗ-4326	М 509 АХ 142	03.03.2012	224,40	65,0	14,59
23	Автогидроподъемник ПСС-131,22Э зав.№236 (КАМАЗ-43502-45)	Е 420 ЕР 142	10.05.2016	260,00	85,0	22,10
24	Автокран КС 35719-7-02 на шасси КАМАЗ-43118	Х 967 УС 42	24.11.2010	224,40	65,0	14,59
25	Автомобиль 3010 1С автомастерская	О 566 ЕО 142	20.04.2016	119,00	40,0	4,76
26	Автомобиль Daewoo Novus грузовой-бортовой с манипулятором и корзиной	Т 416 АУ 142	29.06.2012	340,00	85,0	28,90
27	Автомобиль Fiat Doblo Cargo	А 734 ХР 42	18.08.2009	78,00	25,0	1,95
28	Автомобиль Fiat Ducato Therry T33	С 263 АВ 142	07.07.2011	131,00	14,0	1,83
29	Автомобиль Fiat Ducato	С 713 АВ 142	07.07.2011	110,00	40,0	4,40
30	Автомобиль Fiat Ducato	В 019 АВ 142	14.06.2011	110,00	40,0	4,40
31	Автомобиль Fiat Ducato	В 251 АА 142	13.04.2011	110,00	40,0	4,40
32	Автомобиль Fiat Ducato	В 295 АВ 142	14.06.2011	110,00	40,0	4,40
33	Автомобиль Fiat Ducato	В 297 АВ 142	14.06.2011	110,00	40,0	4,40
34	Автомобиль Fiat Ducato	В 330 АВ 142	14.06.2011	110,00	40,0	4,40
35	Автомобиль Fiat Ducato	В 487 АА 142	13.04.2011	110,00	40,0	4,40
36	Автомобиль Fiat Ducato	В 489 АА 142	18.04.2011	110,00	40,0	4,40
37	Автомобиль Fiat Ducato	В 546 АА 142	18.04.2011	110,00	40,0	4,40
38	Автомобиль Lexus LX570	У 450 ЕС 142	17.12.2010	367,00	135,0	49,55
39	Автомобиль Mitsubishi Pajero IV 3.2	С 550 ХХ 42	28.01.2010	190,00	45,0	8,55
40	Автомобиль Peugeot Boxer (автобус)	С 143 УТ 42	30.12.2010	120,00	25,0	3,00
41	Автомобиль Toyota Camry	А 454 КО 142	23.12.2011	181,00	45,0	8,15
42	Автомобиль Toyota Camry	Р 988 АО 142	23.12.2011	181,00	45,0	8,15

№ п/п	Марка транспортного средства	Регистрационный знак (номер) ТС	Дата регистра- ции	Налоговая база, л. с.	факт за 2022 г.	
					Ставка налога, руб. за л. с.	Сумма налога за 2022 г., тыс. руб.
43	Автомобиль Toyota Camry	P 990 АО 142	23.12.2011	181,00	45,0	8,15
44	Автомобиль Toyota Land Cruiser 150 (Prado)	A 892 AC 142	31.12.2011	282,00	135,0	38,07
45	Автомобиль Volkswagen Passat	B 979 XP 42	27.08.2009	102,00	14,0	1,43
46	Автомобиль VOLKSWAGEN TOUAREG	A 300 АО 42	16.03.2009	280,00	135,0	37,80
47	Автомобиль БЕЗДЕХОД ХТ 800	42 КУ 3955	17.07.2007	63,00	25,0	1,58
48	Автомобиль ГАЗ -32212	AC 683 42	22.03.2016	106,80	25,0	2,67
49	Автомобиль ГАЗ-22177	E 027 EP 142	12.04.2016	106,80	25,0	2,67
50	Автомобиль ГАЗ-СА3-2507	O 561 EO 142	12.04.2016	149,00	40,0	5,96
51	Автомобиль грузовой бортовой Daewoo Novus с краном манипул. Dong Yang SS1926	H 794 AT 142	29.12.2011	380,00	85,0	32,30
52	Автомобиль Камаз 65115-6058-78	C 877 УТ 42	14.01.2011	281,52	85,0	23,93
53	Автомобиль КАМА3-43118 с КМУ 780552	E 043 EP 142	15.04.2016	300,00	85,0	25,50
54	Автомобиль самосвал Камаз 65115-N3	B 300 AB 142	14.06.2011	281,52	85,0	23,93
55	Автомобиль УАЗ-390995	B 228 EP 142	12.03.2016	112,20	40,0	4,49
56	Автомобиль УАЗ-390995	B 229 EP 142	12.03.2016	112,20	40,0	4,49
57	Автомобиль УАЗ-390995	B 236 EP 142	12.03.2016	112,20	40,0	4,49
58	Автомобиль УАЗ-390995	B 238 EP 142	12.03.2016	112,20	40,0	4,49
59	Автомобиль УАЗ-390995	O 346 EO 142	04.03.2016	112,20	40,0	4,49
60	Автомобиль УАЗ-390995	O 352 EO 142	04.03.2016	112,20	40,0	4,49
61	Автомобиль УАЗ-390995	K 234 TC 82	21.10.2016	112,20	40,0	4,49
62	Автомобиль УАЗ-390995	K 667 TC 82	22.11.2016	112,20	40,0	4,49
63	Автомобиль УАЗ-390995	K 668 TC 82	22.11.2016	112,20	40,0	4,49
64	Автомобиль УАЗ-390995	E 637 EH 142	28.04.2015	112,20	40,0	4,49
65	Автомобиль УАЗ-390995	E 638 EH 142	28.04.2015	112,20	40,0	4,49
66	Автомобиль УАЗ-390995	E 640 EH 142	28.04.2015	112,20	40,0	4,49
67	Автомобиль-фургон АФ-372720	X 340 AH 142	31.10.2011	116,00	40,0	4,64
68	Автомобиль-фургон АФ-372720	A 889 AC 142	11.01.2012	116,00	40,0	4,64
69	Автопогрузчик Komatsu FD50AT-7	42 КА 6352	01.04.2009	95,00	25,0	2,38
70	Бульдозер (трактор с бульдозерным и рыхлительным оборудованием)	42 КС 4768	30.06.2011	180,00	25,0	4,50
71	Вездеход Can-Am Commander XT 1000EFI	42 КС 5620	25.08.2011	84,32	35,0	2,95
72	Автомобиль ГАЗ-А22R32 (Газель Некст)	B 523 EP 142	22.03.2016	149,60	40,0	5,98
73	Гидроцикл RXT X 255 Silver 318B	РЮК 0245	03.04.2009	255,00	150,0	38,25
74	Измельчительный комплекс MERLO TRE TMME MM180B №3MFB3C4E00003	42 КР 5405	26.05.2015	200,00	25,0	5,00
75	КО-510 Д на базе ЗИЛ (плососная машина)	C 279 TA 42	29.02.2008	130,50	40,0	5,22
76	Кран автомобильный КС-35719-7-02 на шасси Камаз-43118-46	K 470 EB 142	04.06.2014	300,00	85,0	25,50
77	Кран самоходный КС-4372В	42 КР 4346	26.02.2015	180,00	25,0	4,50
78	Машина бурильная БМ-205В	42 КК 0558	05.04.2016	81,00	25,0	2,03
79	Машина бурильная БМ-205В	42 КК 0559	05.04.2016	81,00	25,0	2,03
80	Машина бурильная БМ-205В	42 КР 7236	26.01.2016	81,00	25,0	2,03
81	Машина бурильная БМ-205В на шасси МТЗ-82 с отвальным оборудованием (с буром 0,30мм, 0,50мм)	42 КС 4563	28.04.2011	81,00	25,0	2,03
82	Машина бурильно-крановая БМ-205Д	42 КА 5575	22.04.2009	81,00	25,0	2,03
83	Машина бурильно-крановая БМ-205Д	42 КР 4618	19.03.2015	81,00	25,0	2,03
84	Минипогрузчик Locust L903	42 КС 5320	29.07.2011	71,94	25,0	1,80
85	Передвижная мастерская	K 423 EM 142	08.04.2015	119,00	40,0	4,76
86	Передвижная мастерская	K 440 EM 142	08.04.2015	119,00	40,0	4,76
87	Передвижная мастерская	K 453 EM 142	08.04.2015	119,00	40,0	4,76
88	Погрузчик МКСМ-800	42 КА 6353	01.04.2009	45,00	25,0	1,13
89	Погрузчик Bobcat T770	42 KB 6723	26.09.2013	93,00	25,0	2,33
90	Погрузчик Komatsu FD50AT-7 сер.№ 107942	42 КУ 2913	25.04.2007	95,00	25,0	2,38

№ п/п	Марка транспортного средства	Регистрационный знак (номер) ТС	Дата регистра- ции	Налоговая база, л. с.	факт за 2022 г.	
					Ставка налога, руб. за л. с.	Сумма налога за 2022 г., тыс. руб.
91	Погрузчик LOCUST L853,сер.№241/A/06+Отвал	42 КУ 1611	09.03.2007	58,50	25,0	1,46
92	Погрузчик самоходный BOBCAT S770	42 КК 4468	30.09.2016	92,00	25,0	2,30
93	Погрузчик самоходный BOBCAT S770	42 КР 4663	02.04.2015	93,00	25,0	2,33
94	Погрузчик фронтальный Longgong LG855	42 КС 0481	26.02.2010	220,41	25,0	5,51
95	Погрузчик-экскаватор 3CXF 14M2WM	42 КР 4397	10.03.2015	92,00	25,0	2,30
96	Погрузчик-экскаватор 4CXS15H2WM с.н. 2111456	42 КВ 6757	08.10.2013	101,00	25,0	2,53
97	Погрузчик-экскаватор 4CXS15H2WM с.н. 2113860	42 0487 КР	13.03.2014	100,00	25,0	2,50
98	Погрузчик-экскаватор 4CXS15H2WM с.н. 211519	42 КВ 7615	20.11.2013	101,00	25,0	2,53
99	Погрузчик-экскаватор 4CXS15H2WM с.н. 2255165	42 0486 КР	13.03.2014	100,00	25,0	2,50
100	Погрузчик-экскаватор 4CXS15H2WM с.н.2107020	42 КВ 3984	09.04.2013	100,00	25,0	2,50
101	Погрузчик-экскаватор JCB 3CXF1 4M2WM	42 КК 4314	29.11.2016	92,00	25,0	2,30
102	Погрузчик-экскаватор XCMG WZ30-25	42 КВ 0903	26.07.2012	88,40	25,0	2,21
103	Подъемник с раб. платф.ПСС-141(Камаз-431)	Т 400 ТО 42	22.07.2008	225,00	65,0	14,63
104	Подъемник с рабочей платформой ПСС-141.28Э	В 918 АН 142	12.04.2013	225,00	65,0	14,63
105	Подъемник стрел.самоходный 481270-3(ППС-141.29Э на шасси КАМАЗ-5350-42)	Т 592 ЕА 142	08.04.2014	280,00	85,0	23,80
106	Прицепной подъемник Dinolift 210 XT	42 КР 2230	04.09.2014	6,50	25,0	0,16
107	Снегоболотоход ARGO 750YDI	42 КС 1691	28.12.2010	31,00	25,0	0,78
108	Снегоболотоход гусеничный ГА3-3409»Бобр»	42 КА 8942	27.11.2009	125,00	25,0	3,13
109	Снегоход 69 YETI ARMY 600 HO E-TEC	42 КВ 2729	16.01.2013	114,24	50,0	5,71
110	Снегоход 69 YETI ARMY 600 HO E-TEC	42 КВ 2730	16.01.2013	114,24	50,0	5,71
111	Снегоход BRP Ski-Doo SKANDIC SWT600 ETEC	42 КР 6784	05.12.2011	114,24	50,0	5,71
112	Снегоход BRP Ski-Doo SKANDIC SWT600 ETEC	42 КС 7035	07.12.2011	114,24	50,0	5,71
113	Снегоход Lulx Xtrim Commander LTD 600ETEC	42 КР 3352	27.01.2015	114,24	50,0	5,71
114	Снегоход Lulx Xtrim Commander LTD 600ETEC	42 КС 5619	25.08.2011	114,24	50,0	5,71
115	Установка горизонтально-направленного бурения на гусеничном ходу Ditch Witch JT3020 MACH1	42 КР 2635	18.11.2014	146,00	25,0	3,65
116	Экскаватор многоковшовый цепной ЭПЦ-2086.01-01	42 КК 3609	11.10.2016	81,03	25,0	2,03
117	Экскаватор -погрузчик JCB3CX	42 КК 0488	01.03.2016	92,00	25,0	2,30
118	Экскаватор -погрузчик JCB3CX	42 КК 0489	01.03.2016	92,00	25,0	2,30
119	Экскаватор -погрузчик JCB3CXF14L2WM	42 КР 4611	17.03.2015	85,00	25,0	2,13
120	Экскаватор траншейный цепной ЭПЦ-2086	42 КС 7484	19.01.2012	81,09	25,0	2,03
121	Экскаватор-бульдозер Элазовец	42 КА 6351	02.06.2009	78,00	25,0	1,95
122	Экскаватор-погрузчик 4CXS-4WSSM	42 КВ 2727	17.01.2013	100,90	25,0	2,52
123	Экскаватор-погрузчик CAT 434F (с/н LDH00190)	42 КВ 3944	26.03.2013	88,38	25,0	2,21
124	Экскаватор-погрузчик Komatsu WB97S-5EO (сер.№F30620)	42 КС 1182	30.11.2010	100,64	25,0	2,52
125	Экскаватор-погрузчик Komatsu WB97S-5EO	42 КА 5594	04.05.2009	100,60	25,0	2,52
126	Экскаватор-погрузчик Komatsu WB97S-5EO	42 КС 5321	28.07.2011	100,64	25,0	2,52
127	Электроштабелер Yale MR1 4(ричтрак)	42 КР 4679	09.04.2015	8,70	25,0	0,22
128	CHEVROLET NIVA 212300-55	О 688 ЕС 142	28.02.2017	79,60	5,5	0,44
129	CHEVROLET NIVA 212300-55	О 689 ЕС 142	28.02.2017	79,60	5,5	0,44
130	CHEVROLET NIVA 212300-55	О 649 ЕС 142	28.02.2017	79,60	5,5	0,44
131	Автомобиль УАЗ-390995	С 377 ЕЕ 142	21.02.2017	112,20	40,0	4,49
132	Автомобиль УАЗ-390995	Н 344 КХ 142	21.02.2017	112,20	40,0	4,49
133	Автомобиль УАЗ-390995	У 340 ЕЕ 142	21.02.2017	112,20	40,0	4,49
134	Подъемник стрел.самоходный 481230-F (ППС-131.22Э на шасси КАМАЗ-43502-45)	Е 064 ЕТ 142	07.03.2017	260,00	85,0	22,10
135	Автомобиль УАЗ-390995	Е 485 ЕТ 142	30.03.2017	112,20	40,0	4,49
136	Кран -манипулятор автомобильный (бортовой) УЭСТ 483В-01	Е 583 ЕТ 142	31.03.2017	312,00	85,0	26,52
137	Снегоход Lulx Commander 800 R ETEC	42 КК 6292	16.03.2017	146,88	50,0	7,34
138	Экскаватор -погрузчик JCB 3CX 14M2WM	42 КК 6333	21.03.2017	92,00	25,0	2,30

№ п/п	Марка транспортного средства	Регистрационный знак (номер) ТС	Дата регистрации	Налоговая база, л. с.	факт за 2022 г.	
					Ставка налога, руб. за л. с.	Сумма налога за 2022 г., тыс. руб.
139	Трактор гусеничный Беларус 82.1	42 КК 6339	22.03.2017	81,00	25,0	2,03
140	Трактор гусеничный Беларус 1221.2	42 КК 6340	22.03.2017	129,98	25,0	3,25
141	Трактор гусеничный Беларус 82.1	42 КК 6518	04.04.2017	81,00	25,0	2,03
142	CHEVROLET NIVA 212300-55	B 859 EX 142	07.06.2017	79,60	5,5	0,44
143	CHEVROLET NIVA 212300-55	T 891 ET142	08.06.2017	79,60	5,5	0,44
144	Автопогрузчик (выпучный) Hanghcha CPCD30-RW13	42 КК 9275	03.10.2017	62,54	25,0	1,56
145	Автогидроподъемник Чайка-Сервис 27844S	E 920 EY 142	25.10.2017	134,90	40,0	5,40
146	Автомобиль бортовой с КМУ 780552	H 053 EY 142	27.10.2017	300,00	85,0	25,50
147	Самоходная буровая установка DITCH WITCH JT1220 MACH1	42 КК 9410	19.10.2017	60,00	25,0	1,50
148	Автомобиль бортовой с КМУ 780552	O 941 EY 142	19.12.2017	300,00	85,0	25,50
149	Трактор беларус 82.1	42 KB 7974	25.04.2014	81,00	25,0	2,03
150	Машина бурильно-крановая БМ-205В	42 КС 3505	21.04.2011	82,00	25,0	2,05
151	Погрузчик-экскаватор XCMG W230-25	42 КС 7644	12.04.2012	88,40	25,0	2,21
152	ОПТ-9195	42 КУ 3990	20.09.2008	81,63	25,0	2,04
153	Трактор Буларус 82.1	42 KA 7838	23.08.2010	81,00	25,0	2,03
154	Машина бурильно-крановая БМ-205В	42 КС 4782	14.07.2011	81,00	25,0	2,03
155	CHEVROLET NIVA 212300-55	P 094 EP 142	24.03.2016	79,60	5,5	0,44
156	Электротехническая лаборатория 3259V1	H 890 EC 142	21.09.2016	119,00	40,0	4,76
157	Бурильно-крановая БМ-205В	42 КС 5286	03.05.2012	81,00	25,0	2,03
158	МАШИНА БУРИЛЬНО-КРАНОВАЯ БМ-205В	42 КС 5336	04.08.2011	81,00	25,0	2,03
159	CHEVROLET NIVA 212300-55	E 436 BY 142	11.04.2014	79,60	5,5	0,44
160	Машина бурильно-крановая БМ-205Д	42 КУ 8871	20.11.2007	78,00	25,0	1,95
161	УАЗ-390944	X 271 XE 42	29.04.2009	107,00	40,0	4,28
162	ОПТ-9195	42 КУ 3989	20.03.2008	81,63	25,0	2,04
163	CHEVROLET NIVA 212300-55	X 509 BM 142	03.04.2014	79,60	5,5	0,44
164	Погрузчик LW300F	42 КС 2447	12.01.2012	125,17	25,0	3,13
165	Автогидроподъемник Камаз-43502-45 ПСС-131.22Э	У 840 BE 142	04.04.2015	260,00	85,0	22,10
166	Экскаватор колесный KOMATSU WB97S	42 KA 8710	20.09.2010	100,60	25,0	2,52
167	Трактор беларус 82.1	42 КУ 3968	04.03.2008	78,00	25,0	1,95
168	Экскаватор-Погрузчик JCB 3CX 14M2WM	42 КО 2890	30.01.2018	92,00	25,0	2,30
169	Экскаватор-Погрузчик JCB 4CX 14H2WA	42 КО 2889	30.01.2018	100,00	25,0	2,50
170	Грузовой-тягач седельный Scania G440CA6X4HSA	E 125 KA 142	21.02.2018	441,00	85,0	37,49
171	Кран автомобильный КС-35719-7-02 на шасси КАМАЗ-43118-46	B 907 KA 142	16.02.2018	300,00	85,0	25,50
172	Автогидроподъемник Чайка-Сервис 27844S	B 861 EP 142	22.03.2018	134,90	40,0	5,40
173	Автогидроподъемник Чайка-Сервис 27844S	E 906 KA 142	22.03.2018	148,90	40,0	5,96
174	Автогидроподъемник Чайка-Сервис 27844S	T 528 ET 142	22.03.2018	148,90	40,0	5,96
175	Автомобиль CHEVROLET NIVA 212300-55	E 584 KA 142	13.03.2018	79,60	5,5	0,44
176	Автомобиль LADA LARGUS, KS035L	E 883 KA 142	21.03.2018	87,00	8,0	0,70
177	ГАЗ-2705 Грузовой фургон цельно-металлический (7 мест)	E 943 KA 142	21.03.2018	106,80	40,0	4,27
178	ГАЗ-27527 Грузовой фургон цельно-металлический (7 мест)	E 895 KA 142	21.03.2018	106,80	40,0	4,27
179	ГАЗ-27527 Грузовой фургон цельно-металлический (7 мест)	E 855 KA 142	21.03.2018	106,80	40,0	4,27
180	ГАЗ-27527 Грузовой фургон цельно-металлический (7 мест)	E 868 KA 142	21.03.2018	106,80	40,0	4,27
181	ГАЗ-27527 Грузовой фургон цельно-металлический (7 мест)	E 941 KA 142	21.03.2018	106,80	40,0	4,27
182	ГАЗ-27527 Грузовой фургон цельно-металлический (7 мест)	O 274 KA 142	30.03.2018	106,80	40,0	4,27
183	ГАЗ-27527 Грузовой фургон цельно-металлический (7 мест)	O 260 KA 142	30.03.2018	106,80	40,0	4,27
184	Автомобиль КАМАЗ-65115-42	E 851 KA 142	21.03.2018	280,00	85,0	23,80
185	Фургон общего назначения Ford Tranzit 3227DP	O 465 KA 142	06.04.2018	155,04	50,0	7,75
186	Фургон общего назначения Ford Tranzit 3227DP	O 502 KA 142	06.04.2018	155,04	50,0	7,75
187	ГАЗ-27527 Грузовой фургон цельно-металлический (7 мест)	O 383 KA 142	04.04.2018	106,80	40,0	4,27

№ п/п	Марка транспортного средства	Регистрационный знак (номер) ТС	Дата регистра- ции	Налоговая база, л. с.	факт за 2022 г.	
					Ставка налога, руб. за л. с.	Сумма налога за 2022 г., тыс. руб.
188	ГАЗ-27527 Грузовой фургон цельно-металлический (7 мест)	О 484 КА 142	04.04.2018	106,80	40,0	4,27
189	Бульдозер SHANTUI SD16	42 КО 0910	03.05.2018	178,23	25,0	4,46
190	Передвижная лаборатория 47953-0000010-32	Т 560 КА 142	03.05.2018	148,90	40,0	5,96
191	Автомобиль LADA GRANTA	Х 354 KB 142	28.08.2018	87,00	8,0	0,70
192	Кран автомобильный КС-55713-5К-3 на шасси КАМАЗ-43118-46	В 784 KE 142	18.09.2018	300,00	85,0	25,50
193	Автомобиль бортовой с КМУ 780542	Т 494 KK 142	19.02.2019	300,00	85,0	25,50
194	Автомобиль бортовой с КМУ 780542	Т 434 KK 142	19.02.2019	300,00	85,0	25,50
195	Передвижная лаборатория 4732-0000010-60	В 372 KM 142	11.03.2019	148,90	40,0	5,96
196	Автогидроподъемник Чайка-Сервис 27844S	Т 816 KK 142	20.03.2019	148,90	40,0	5,96
197	Автогидроподъемник Чайка-Сервис 27844S	Т 936 KK 142	20.03.2019	148,90	40,0	5,96
198	Автогидроподъемник Чайка-Сервис 27844S	Т 917 KK 142	20.03.2019	148,90	40,0	5,96
199	Трактор Беларусь 82.1	42 КО 5841	19.03.2019	81,00	25,0	2,03
200	Микроавтобус HYUNDAI H-1	М 709 KM 142	25.04.2019	170,00	45,0	7,65
201	Передвижная мастерская 3034L3	У 866 KK 142	15.04.2019	148,90	40,0	5,96
202	Передвижная мастерская 3034L3	У 093 KE 142	15.04.2019	148,90	40,0	5,96
203	Автомобиль грузопассажирский 22278Е	В 232 KH 142	09.07.2019	125,12	40,0	5,00
204	Автомобиль грузопассажирский 22278Е	В 090 KH 142	09.07.2019	125,12	40,0	5,00
205	Автомобиль грузопассажирский 22278Е	В 243 KH 142	09.07.2019	125,12	40,0	5,00
206	Автомобиль грузопассажирский 22278Е	В 225 KH 142	09.07.2019	125,12	40,0	5,00
207	Автомобиль CHEVROLET NIVA	Е691KP142	14.01.2020	79,60	5,5	0,44
208	Автомобиль Бортовой с КМУ, модель 780552	А 795 КО 142	11.02.2020	300,00	85,0	25,50
209	Автомобиль вакуумный 28344Е	А 958 КО 142	14.02.2020	148,90	40,0	5,96
210	Автомобиль ГАЗ Соболь	А 040 KC 142	28.02.2020	106,70	40,0	4,27
211	Автомобиль ГАЗ Соболь	А 079 KC 142	28.02.2020	106,70	40,0	4,27
212	Автомобиль ГАЗ Соболь	М 307 KP 142	21.02.2020	106,70	40,0	4,27
213	Автомобиль ГАЗ Соболь	А 344 KC 142	06.03.2020	106,70	40,0	4,27
214	Автомобиль ГАЗ Соболь	А 863 KC 142	24.03.2020	106,70	40,0	4,27
215	Автобус YUTONG ZK6938HB9	AX 233 42	27.03.2020	245,00	45,0	11,03
216	Экскаватор-погрузчик JCB 3CX	42 МА 0040	04.02.2020	92,00	25,0	2,30
217	Автогидроподъемник ПСС-131.22Э зав.№225(КАМАЗ-43502-4 шЕ2452121ДЕ2762008	Н 088 EK 142	26.12.2014	260,00	85,0	22,10
218	Экскаватор-погрузчик JCB 3CXT14M2NM	3655 МА 42	04.02.2021	93,00	25,0	2,33
219	Седельный тягач Mercedes-Benz Actros 2645 LS	С 292 КУ 142	05.03.2021	449,00	85,0	38,17
220	Автомобиль специальный грузовой бортовой оснащенный краном-манипулятором, модель 780542	С 847 КУ 142	20.03.2021	300,00	85,0	25,50
221	Автомобиль специальный грузовой бортовой оснащенный краном-манипулятором, модель 780542	С 836 КУ 142	20.03.2021	300,00	85,0	25,50
222	Автомобиль специальный грузовой бортовой оснащенный краном-манипулятором, модель 780542	С 826 КУ 142	20.03.2021	300,00	85,0	25,50
223	Автомобиль ГАЗ 27527 Соболь	Т 914 KX 142	30.03.2021	107,00	40,0	4,28
224	Автомобиль ГАЗ 27527 Соболь	Т 880 KX 142	30.03.2021	107,00	40,0	4,28
225	Автомобиль ГАЗ 27527 Соболь	Т 903 KX 142	30.03.2021	107,00	40,0	4,28
226	Автомобиль ГАЗ 27527 Соболь	Т 931 KX 142	31.03.2021	107,00	40,0	4,28
227	Автомобиль ГАЗ 27527 Соболь	Т 852 KX 142	31.03.2021	107,00	40,0	4,28
228	Автомобиль ГАЗ 27527 Соболь	С 965 КУ 142	31.03.2021	107,00	40,0	4,28
229	Автомобиль ГАЗ 27527 Соболь	У 300 КУ 142	09.04.2021	106,70	40,0	4,27
230	Автомобиль ГАЗ 27527 Соболь	У 297 КУ 142	09.04.2021	106,70	40,0	4,27
231	Автомобиль ГАЗ 27527 Соболь	У 608 КУ 142	15.04.2021	106,70	40,0	4,27
232	Автомобиль ГАЗ 27527 Соболь	У 580 КУ 142	15.04.2021	106,70	40,0	4,27
233	Автомобиль ГАЗ 27527 Соболь	У 577 КУ 142	15.04.2021	106,70	40,0	4,27
234	Автомобиль ГАЗ 27527 Соболь	У 354 КУ 142	09.04.2021	106,70	40,0	4,27

№ п/п	Марка транспортного средства	Регистрационный знак (номер) ТС	Дата регистра- ции	Налоговая база, л. с.	факт за 2022 г.	
					Ставка налога, руб. за л. с.	Сумма налога за 2022 г., тыс. руб.
235	Автомобиль ГАЗ 27527 Соболь	У 274 КУ 142	09.04.2021	106,70	40,0	4,27
236	Автомобиль ГАЗ 27527 Соболь	Х 253 КУ 142	30.04.2021	106,70	40,0	4,27
237	Автогидроподъемник телескопический АПТ-30 на шасси КАМАЗ 43118-50	Х 785 КУ 142	14.05.2021	300,00	85,0	25,50
238	GFL110 LADA VESTA белый	А 486 НВ 142	16.06.2021	106,00	14,0	1,48
239	219440 LADA Granta Белый	А 719 НВ 142	23.06.2021	89,70	8,0	0,72
240	Грузопассажирский фургон 174392	А 639 НВ 142	22.06.2021	125,00	40,0	5,00
241	Грузопассажирский фургон 174392	А 696 НВ 142	22.06.2021	125,00	40,0	5,00
242	212300 LADA NIVA Travel	В 519 НВ 142	13.07.2021	79,50	5,5	0,44
243	Экскаватор-погрузчик JCB 3СХТ14М2NM	42 МА 7629	16.02.2022	93,00	25,0	2,13
	Анжеро-Судженск					76,53
244	УАЗ 31519	В 496 СО 42	16.08.2007	84,00	8,0	0,67
245	УАЗ 22069-04	В 498 СО 42	16.08.2007	84,00	25,0	2,10
246	УАЗ 390902	В 502 СО 42	16.08.2007	74,00	25,0	1,85
247	УАЗ 39099	В 503 СО 42	16.08.2007	84,00	25,0	2,10
248	УАЗ 22069-04	В 506 СО 42	16.08.2007	84,00	8,0	0,67
249	БКМ-317-01 Машина бурильно-крановая	А 261 БК 142	15.03.2013	117,00	40,0	4,68
250	УАЗ 220695-04	А 258 БК 142	15.03.2013	112,20	14,0	1,57
251	КС-35714К-2	А 259 БК 142	15.03.2013	224,30	65,0	14,58
252	УАЗ-390995(грузовой фургон)	А 873 БК 142	14.05.2013	112,20	40,0	4,49
253	УАЗ 390995(грузовой фургон)	Е 286 ВУ 142	21.03.2014	112,20	40,0	4,49
254	УАЗ 390995(грузовой фургон)	Е 231 ВУ 142	21.03.2014	112,20	40,0	4,49
255	БМ-205В	8292 МА 42	13.04.2010	81,00	25,0	2,19
256	TOYOTA MARK 11	У 546 РУ 42	07.03.2012	160,00	45,0	7,20
257	КАМАЗ 44108-10-92551490 тягач седельный	Н 267 УЕ 42	05.07.2010	245,00	65,0	15,93
258	Мастерская передвижная 3034 L3	Е 250 ВУ 142	13.03.2014	119,00	40,0	4,76
259	Мастерская передвижная 3034L3	Е 307 ВУ 142	26.03.2014	119,00	40,0	4,76
	Белово					184,32
260	Автомобиль CHEVROLET NIVA 212300-55	У 494 СК 42	06.06.2007	71,40	5,5	0,39
261	Автомобиль УАЗ-220694-04	А 901 ТА 42	18.04.2008	107,00	25,0	2,68
262	Автомобиль УАЗ-315195	У 924 ХВ 42	06.02.2009	128,00	14,0	1,79
263	Автомобиль ГАЗ-32213	Н 115 АХ 142	26.10.2012	106,80	25,0	2,67
264	Автомобиль УАЗ-220695-04	Х 850 АС 142	27.02.2013	112,20	25,0	2,81
265	Автомобиль CHEVROLET NIVA 212300-55	М 780 ЕР 142	31.03.2016	79,60	5,5	0,44
266	Автокран КС-35714	О 909 ТК 42	01.04.2021	230,00	65,0	14,95
267	Автомобиль CHEVROLET V NIVA 212300-55	М 653 ЕВ 142	01.04.2021	79,60	5,5	0,44
268	Автомобиль Daewoo Novus	С 579 АХ 142	01.04.2021	340,00	85,0	28,90
269	Автомобиль NISSAN DIESEL	У 904 РУ 42	01.04.2021	195,00	50,0	9,75
270	Автомобиль ЗИЛ 431412	К 296 СХ 42	01.04.2021	150,00	40,0	6,00
271	Автомобиль Передвижная мастерская 3034L3*	М 696 ВТ 142	01.04.2021	119,00	40,0	4,76
272	Автомобиль УАЗ -390994	В 040 ХУ 42	01.04.2021	107,00	40,0	4,28
273	Автомобиль УАЗ 390994	В 008 СА 42	01.04.2021	99,00	25,0	2,48
274	Автомобиль УАЗ-390994	К 272 ТЕ 42	01.04.2021	107,00	40,0	4,28
275	Автомобиль УАЗ-390995	М 632 ЕВ 142	01.04.2021	112,20	40,0	4,49
276	Автоподъемник АП-18-07 ш. 4333627	К 004 СХ 42	01.04.2021	128,00	40,0	5,12
277	Автоподъемник АП-18-10 на базе -3309	Н 892 АУ 142	01.04.2021	119,00	40,0	4,76
278	Машина бурильно-крановая БКМ-317	Х 005 СС 42	01.04.2021	119,00	40,0	4,76
279	Экскаватор ЮМЗ 5731	7150 КА 42	01.04.2021	60,00	25,0	1,50
280	Автомобиль АПТ-17М на шасси ГАЗ-3307	Н 696 ХЕ 42	01.04.2021	119,00	40,0	4,76
281	Автомобиль ГАЗ-2705	Х 989 НМ 42	16.01.2008	140,00	40,0	5,60

№ п/п	Марка транспортного средства	Регистрационный знак (номер) ТС	Дата регистра- ции	Налоговая база, л. с.	факт за 2022 г.	
					Ставка налога, руб. за л. с.	Сумма налога за 2022 г., тыс. руб.
282	Автомобиль тягач седельный 54531S-0000010-03	T 522 UB 42	22.05.2010	245,00	65,0	15,93
283	Автомобиль УАЗ-390944	O 666 TK 42	16.07.2008	107,00	40,0	4,28
284	Автомобиль УАЗ-390995	M 419 EB 42	25.03.2014	112,20	40,0	4,49
285	Автомобиль УАЗ-396254	K 570 CX 42	11.12.2007	99,00	8,0	0,79
286	Автомобиль УАЗ-396254	X 565 CC 42	25.10.2007	99,00	8,0	0,79
287	Автомобиль УАЗ-396255	C 184 BE 142	19.10.2012	112,00	14,0	1,57
288	Бурильно-крановая машина БМ-205Д	6984 MA 42	01.04.2008	78,04	25,0	1,95
289	Погрузчик-экскаватор JCB 3CXF14L2WM	6983 MA 42	09.12.2014	84,95	25,0	2,12
290	Снегоход Тайга СТ-500Д (42 6711 KA)	6986 MA 42	18.02.2002	49,90	20,0	1,00
291	Автомобиль КАМАЗ 65116	P 572 KM 42	20.04.2011	244,90	65,0	15,92
292	Автомобиль УАЗ-390995	P 259 AY 142	30.08.2013	112,20	40,0	4,49
293	Автомобиль УАЗ-390995	P 994 AY 142	13.03.2014	112,20	40,0	4,49
294	Автомобиль-лаборатория в/в испытаний ЛВИ,37894-0000010-06	B 720 UN 42	16.07.2014	116,30	40,0	4,65
295	Машина бурильно-крановая БМ-2058	9700 MA 42	13.04.2011	82,00	25,0	2,05
296	Погрузчик-экскаватор XCMG WZ 30-25	0751 MB 42	04.04.2012	88,40	25,0	2,21
	Киселевск					246,91
297	УАЗ-396252	M492TY42	29.10.2008	85,00	25,0	2,13
298	УАЗ-39099	M504TY42	29.10.2008	84,00	25,0	2,10
299	УАЗ-39094	M498TY42	29.10.2008	84,00	25,0	2,10
300	ГАЗ-3302	M473TY42	28.10.2008	140,00	40,0	5,60
301	ГАЗ а/подъемник ПА-17А-04	M718TY42	12.11.2008	119,00	40,0	4,76
302	4732-0000010-13	M496TY42	29.10.2008	117,00	40,0	4,68
303	УАЗ-390944	M506TY42	29.10.2008	99,00	25,0	2,48
304	А/подъемник АП-17А-07	M495TY42	29.10.2008	128,00	40,0	5,12
305	экскаватор ЕК-12	KH 15-90 42	25.05.2014	81,00	25,0	2,03
306	одношовный ЭО-2101А	KY 60-63 42	20.11.2008	81,00	25,0	2,03
307	буровая грунторезная машина БГМ-24	KE 41-06 42	14.03.2006	81,00	25,0	2,03
308	Нива-шевролет 212300	P524TY42	23.10.2014	79,60	5,5	0,44
309	Ниссан X-TRALL	Y338PY42	29.11.2014	150,00	14,0	2,10
310	DAEWOO SUPER NOVUS	B294XP42	27.08.2009	420,00	85,0	35,70
311	Longgong LG855	KE 56-65 42	14.03.2010	220,41	25,0	5,51
312	УАЗ-390945	T154YE42	23.04.2010	112,00	40,0	4,48
313	трактор «Беларус 52.1»	KX 21-20 42	26.04.2010	81,00	25,0	2,03
314	КАВЗ 4238-02	M010TP42	23.12.2010	210,00	45,0	9,45
315	КС-55727-1 (автокран)	P666XM42	08.04.2011	250,00	65,0	16,25
316	ГАЗ 5312 (Вахта)	M 533 CE42	25.10.2014	120,00	25,0	3,00
317	БМ-205В на шасси МТЗ-82	39-13 KC 42	25.05.2011	82,00	25,0	2,05
318	БАГЕМ 27851-0000010	X018TK42	15.12.2011	123,80	40,0	4,95
319	КамАЗ-4326-15 ПСС-131.22Э (автогидроподъемник)	M 582AX142	14.03.2012	224,40	65,0	14,59
320	УАЗ-390945	C 866 AM142	25.10.2014	112,00	40,0	4,48
321	КАМАЗ 35410	C 439 CO42	01.11.2012	210,00	65,0	13,65
322	ПАЗ 32053	C 529 CO42	22.11.2012	130,00	25,0	3,25
323	Автобус специальный 32841	K 850 XX42	27.12.2012	117,00	25,0	2,93
324	Электротехническая лаборатория 3732 GJ	Y 476 AC142	19.12.2012	119,00	40,0	4,76
325	Автобус специальный 32841	Y 410AY 142	23.04.2013	119,00	25,0	2,98
326	Передвижная мастерская 3034L3	E 214 BP 142	12.07.2013	119,00	40,0	4,76
327	TOYOTA CAMRY	H 277 CE42	21.03.2014	277,00	135,0	37,40
328	УАЗ-390995	A 180 BV142	22.03.2014	112,20	40,0	4,49
329	Передвижная мастерская 30	A 126 BV142	21.03.2014	119,00	40,0	4,76

№ п/п	Марка транспортного средства	Регистрационный знак (номер) ТС	Дата регистра- ции	Налоговая база, л. с.	факт за 2022 г.	
					Ставка налога, руб. за л. с.	Сумма налога за 2022 г., тыс. руб.
330	CHEVROLET NIVA	A 158 BY142	08.04.2014	79,60	5,5	0,44
331	Экскаватор -погрузчик JCB33CXF14L2WM	KP 343142	17.03.2015	85,00	25,0	2,13
332	Автобетоносмеситель 58147A	C 402 EH142	02.04.2015	298,00	85,0	25,33
	Мариник					109,01
333	NISSAN DIESEL	Y 903 PY 42	30.09.2008	195,00	50,0	9,75
334	УАЗ-390994	H 719 TH42	08.10.2008	99,00	25,0	2,48
335	УАЗ-390944	H 682 TH42	04.10.2008	99,00	25,0	2,48
336	УАЗ-39094	H 681 TH42	04.10.2008	84,00	25,0	2,10
337	УАЗ-220694-04	H 703 TH42	07.10.2008	104,00	14,0	1,46
338	КС - 35714	H 678 TH42	04.10.2008	230,00	65,0	14,95
339	ISUZU FORWARD	P 474 XM42	15.09.2009	370,00	85,0	31,45
340	3284-0000010-03	P 449 UB 42	15.07.2010	117,00	40,0	4,68
341	УАЗ-390995	P 821 UX 42	16.03.2011	112,00	40,0	4,48
342	КамАЗ-43253-НЗ ПСС-131,22Э	M 695 AC 142	06.03.2012	180,00	50,0	9,00
343	2322BV TA-18	P 366 AC 142	05.06.2012	117,00	40,0	4,68
344	3034L3*	P 403 BK 142	05.04.2013	119,00	40,0	4,76
345	3034L3*	P 405 BK 142	05.04.2013	119,00	40,0	4,76
346	Баровая грунторезная машина БГМ-2У	42 KB 8990	04.03.2015	78,88	25,0	1,97
347	ОМТК НА III УАЗ 33-03	Y 759 CH 42	01.04.2021	82,00	25,0	2,05
348	ЮМЗ - 6 АКЛ	42 MA 3840	13.04.2021	60,50	25,0	1,51
349	УАЗ-390995	P 217 BK 142	01.04.2021	112,20	40,0	4,49
350	Экскаватор ЭО 2621 г/н 4733	42 MA 8408	13.11.2014	78,88	25,0	1,97
	Осинники					179,67
351	ЗИЛ 131Н	X 651 PT 42	08.12.2006	150,00	40,0	6,00
352	АП- 1804 ЗИЛ	X 653 PT 42	08.12.2006	150,00	40,0	6,00
353	УАЗ-220695-04	O 940YT 42	27.05.2011	112,00	25,0	2,80
354	АП 18-10	M 988 AP 142	21.02.2012	119,00	40,0	4,76
355	47953-0000010-31 Автомобиль-мастерская	Y 719 AO	15.05.2012	117,00	40,0	4,68
356	DAEWOO NOVUS	K 237 AC 142	03.07.2012	340,00	85,0	28,90
357	УАЗ 390995	E 474 BK 142	16.04.2013	112,20	40,0	4,49
358	ГАЗ-3302	H 263 EK 142	05.03.2015	106,80	40,0	4,27
359	3732V5ШГАЗ33081	K 402 AK 142	21.07.2011	117,00	40,0	4,68
360	УАЗ390945	E 073 BK 142	20.02.2013	112,20	40,0	4,49
361	DAEWOO SUPER NOVUS	X 260 YA 42	01.06.2010	420,00	85,0	35,70
362	УАЗ-22069504	M 003 UX 42	15.12.2010	112,00	40,0	4,48
363	BM-205 Д	0531 KP 42	06.03.2014	81,00	25,0	2,03
364	КС-35714 К-3	H 502 CC 42	27.12.2013	225,00	65,0	14,63
365	УАЗ 390945	E 120 BK 142	25.02.2013	112,20	40,0	4,49
366	CHEVROLET NIVA 21230055	E 119 BK 142	28.02.2013	79,60	5,5	0,43
367	КамАЗ-4326-15 ПСС-131,22Э	M 546 AX 142	20.03.2012	224,40	65,0	14,59
368	IVECO TRAKKER AT 440 T38T	T 222 TO 42	19.04.2013	379,44	85,0	32,25
	Прокопьевск					296,36
367	АВТОБУС ПА3-32054	P 953 CP 42	11.10.2007	130,00	25,0	3,25
368	АВТОВЫШКА АП-17А	C 536 CO 42	24.08.2007	116,00	40,0	4,64
369	АВТОВЫШКА АП-17А	C 530 CO 42	24.08.2007	116,20	40,0	4,65
370	АВТОГИДРОПОДЪЕМНИК коленчатый на базе ГАЗ-33081 (марка 3732V5)	K 256 AB 142	29.04.2011	117,00	40,0	4,68
371	АВТОКРАН КС-35714 ЗАВ.№2525(ШАССИ УРАЛ-5557)г/нМ357ТЕ42	M 357 TE 42	12.03.2008	230,00	65,0	14,95
372	АВТОМОБИЛЬ УАЗ-22069-04	C 512 CO 42	24.08.2007	84,00	8,0	0,67
373	АВТОМОБИЛЬ УАЗ-22069-04	C 516 CO 42	24.08.2007	84,00	8,0	0,67

№ п/п	Марка транспортного средства	Регистрационный знак (номер) ТС	Дата регистра- ции	Налоговая база, л. с.	факт за 2022 г.	
					Ставка налога, руб. за л. с.	Сумма налога за 2022 г., тыс. руб.
374	АВТОМОБИЛЬ УАЗ-39094	С 504 СО 42	23.08.2007	84,10	25,0	2,10
375	АВТОМОБИЛЬ УАЗ-39094	С 520 СО 42	24.08.2007	84,00	25,0	2,10
376	АВТОМОБИЛЬ УАЗ-39094	С 456 СО 42	23.08.2007	84,00	25,0	2,10
377	АВТОМОБИЛЬ NISSAN DIESEL	Т 285 РХ 42	30.01.2007	220,00	65,0	14,30
378	АВТОМОБИЛЬ NISSAN DIESEL	М 466 ТЕ 42	17.07.2010	430,00	85,0	36,55
379	АВТОМОБИЛЬ ВАЗ 21053	С 532 СО 42	24.08.2007	71,40	5,5	0,39
380	АВТОМОБИЛЬ ВАЗ-21053	Р 384 СР 42	21.09.2007	71,40	5,5	0,39
381	АВТОМОБИЛЬ ГАЗ 31105-120	С 453 СО 42	23.08.2007	130,60	14,0	1,83
382	АВТОМОБИЛЬ ГАЗ 53 (ЦИСТЕРНА)	Х 833 СВ 42	08.05.2007	120,00	40,0	4,80
383	АВТОМОБИЛЬ ГАЗ АТП-17М	Х 834 СВ 42	08.05.2007	119,00	40,0	4,76
384	АВТОМОБИЛЬ ГРУЗОВОЙ БОРТОВОЙ DAEWOO NOVUS С КРАНОМ МАНИПУЛЯТОРОМ	Х 620 АО 142	09.02.2012	380,00	85,0	32,30
385	АВТОМОБИЛЬ ДЭУ СУПЕР НОВУС	Е 002 ХР 42	17.07.2010	420,00	85,0	35,70
386	АВТОМОБИЛЬ ИЖ-27175-036	Р 477 ХМ 42	08.09.2009	74,50	25,0	1,86
387	АВТОМОБИЛЬ МАЗ-555102-223 ШАССИ №9070	Х 718 СВ 42	04.05.2007	216,00	65,0	14,04
388	АВТОМОБИЛЬ МАЗ-642208-230	Р 547 ХМ 42	16.02.2012	400,00	85,0	34,00
389	АВТОМОБИЛЬ УАЗ-390902	С 449 СО 42	23.08.2007	74,00	25,0	1,85
390	АВТОМОБИЛЬ УАЗ-390944	Т 994 РХ 42	06.03.2007	99,00	25,0	2,48
391	АВТОМОБИЛЬ УАЗ-390944	Х 369 СА 42	22.03.2007	99,00	25,0	2,48
392	АВТОМОБИЛЬ УАЗ-390944	Р 355 ТА 42	07.02.2008	99,00	25,0	2,48
393	АВТОМОБИЛЬ УАЗ-390945	А 548 ХУ 42	06.04.2010	112,00	40,0	4,48
394	АВТОМОБИЛЬ УАЗ-390945	А 549 ХУ 42	06.04.2010	112,00	40,0	4,48
395	АВТОМОБИЛЬ УАЗ-39099	С 476 СО 42	23.08.2007	84,00	25,0	2,10
396	АВТОМОБИЛЬ УАЗ-39099	С 440 СО 42	22.08.2007	84,00	25,0	2,10
397	АВТОМОБИЛЬ УАЗ-390992	С 490 СО 42	23.08.2007	85,00	25,0	2,13
398	АВТОМОБИЛЬ УАЗ-390992	С 485 СО 42	23.08.2007	85,00	25,0	2,13
399	АВТОМОБИЛЬ УАЗ-390992	С 523 СО 42	24.08.2007	85,00	25,0	2,13
400	АВТОМОБИЛЬ УАЗ-390992	С 468 СО 42	23.08.2007	85,00	25,0	2,13
401	АВТОМОБИЛЬ УАЗ-390994	М 335 ТЕ 42	18.03.2008	107,00	40,0	4,28
402	АВТОМОБИЛЬ УАЗ-390994	М 356 ТЕ 42	19.03.2008	107,00	40,0	4,28
403	АВТОМОБИЛЬ УАЗ-390994	М 355 ТЕ 42	19.03.2008	107,00	40,0	4,28
404	АВТОМОБИЛЬ УАЗ-390994	Т 995 РХ 42	06.03.2007	99,00	25,0	2,48
405	АВТОМОБИЛЬ УАЗ-390995	Х 885 АО 142	22.02.2012	112,00	40,0	4,48
406	АВТОПОГРУЗЧИК HangCha CPCD50X-RXW19	42 КА 8623	03.12.2010	85,00	25,0	2,13
407	АВТОПОДЪЕМНИК АП-17А-04 Ш.№33070050004417	С 475 СО 42	23.08.2007	119,00	40,0	4,76
408	БУРИЛЬНАЯ МАШИНА БМ-205В НА ШАССИ МТЗ-82 42КР1809	42 КР 1809	25.01.2010	82,00	25,0	2,05
409	БУРИЛЬНО-КРАНОВАЯ МАШИНА БМ-205В	42 КА 2045	25.12.2007	78,88	25,0	1,97
410	БУРИЛЬНО-КРАНОВАЯ МАШИНА БМ-205В	42 КА 2046	25.12.2007	78,88	25,0	1,97
411	МАШИНА БУРИЛЬНО-КРАНОВАЯ БМ-205Д-01 НА Ш.МТЗ-82	42 КА 2037	20.04.2009	81,00	25,0	2,03
412	МАШИНА КОММУНАЛЬНО-СТРОИТ.МКСМ800	42 КЕ 0998	16.07.2009	45,00	25,0	1,13
413	ЭКСКАВАТОР ОДНОКОВШОВЫЙ ЕК-12 ЗАВ.2267(РАМА 71)	42 КН 8675	16.07.2009	81,60	25,0	2,04
414	Экскаватор-погрузчик JCB 3CXF1 4L2WM	42 РК 3458	24.03.2015	85,00	25,0	2,13
415	ЭЛЕКТРОЛАБОРАТОРИЯ ППУ-2Е ГАЗ 3308	С 463 СО 42	23.08.2007	116,30	40,0	4,65
	Таштагол					237,32
416	КС-34714К-2	Н 532 УА 42	20.11.2010	224,00	65,0	14,56
417	УАЗ-220695-04 спец.пассажирский	Т 823 УК 42	25.09.2010	112,00	25,0	2,80
418	УАЗ-390945 грузовой	А 941 УК 42	30.10.2010	112,00	40,0	4,48
419	УАЗ-390995 грузовой фургон	Т 825 УК 42	25.09.2010	112,00	40,0	4,48
420	УАЗ-396254 специальный	А 996 УК 42	10.11.2010	99,00	25,0	2,48
421	УАЗ-390995 грузовой фургон	А 940 УК 42	30.10.2010	112,00	40,0	4,48

№ п/п	Марка транспортного средства	Регистрационный знак (номер) ТС	Дата регистра- ции	Налоговая база, л. с.	факт за 2022 г.	
					Ставка налога, руб. за л. с.	Сумма налога за 2022 г., тыс. руб.
422	УАЗ-396255 спец.пассажирский	Т 826 УК 42	25.09.2010	112,00	25,0	2,80
423	А/Подъемник АП17А-07	Т 769 УК 42	30.11.2010	128,00	40,0	5,12
424	Машина бурильно-крановая БМ-205В	0717 КС 42	11.10.2010	81,00	25,0	2,03
425	Машина бурильно-крановая БКМ-317-03	Е 800 ХК 42	25.09.2010	117,00	40,0	4,68
426	Снегоход»БУРАН-АДЕ»	0718 КС 42	11.10.2010	34,00	20,0	0,68
427	Снегоход»БУРАН-АДЕ»	0719 КС 42	11.10.2010	34,00	20,0	0,68
428	КАМАЗ 44108-10	Н 067 ХВ 42	11.12.2010	245,00	65,0	15,93
429	Трактор БЕЛАРУС-82.1	0733 КС 42	29.10.2010	81,00	25,0	2,03
430	ГАЗ-27527	Р 570 ХМ 42	25.12.2010	123,80	40,0	4,95
431	ГАЗ3897-0000010-17	У 129 УН 42	09.12.2010	117,30	40,0	4,69
432	LADA,212140	У 286 УН 42	25.01.2011	80,90	8,0	0,65
433	LADA,212140	У 287 УН 42	25.01.2011	80,90	8,0	0,65
434	ГАЗ-33081	С 207 УТ 42	26.01.2011	117,30	40,0	4,69
435	ГАЗ-3897-0000010-17	Р 621 УС 42	28.05.2011	117,00	40,0	4,68
436	ГАЗ-3732 АП-22(Автовышка)	Р 328 УС 42	02.04.2011	117,00	40,0	4,68
437	УСТ 54532В	Т 145 АК	13.10.2011	230,00	65,0	14,95
438	А/Подъемник АП-18-07	У 159 СН 42	30.08.2011	128,00	40,0	5,12
439	TOYOTA RAV4	О 493 АО 142	20.12.2011	152,00	45,0	6,84
440	ГАЗ-33081	Т 569 АК 142	28.02.2012	117,00	40,0	4,68
441	Мастерская передвижная 58492А(58492-0000010-10)	Т 566 АК 142	28.02.2012	224,40	65,0	14,59
442	КАМАЗ-4326-15 ПСС-131.22Э	М 581 АХ 142	20.03.2012	224,40	65,0	14,59
443	Погрузчик-экскаватор SDLG LGB680	8744 КС 42	03.04.2012	78,85	25,0	1,97
444	Погрузчик-экскаватор XCMG WZ30-25	8756 КС 42	25.04.2012	88,37	25,0	2,21
445	УСТ 54531J	Т 815 АК 142	05.05.2012	280,20	85,0	23,82
446	Бурильно-крановая БМ-205В	8781 КС 42	28.06.2012	81,00	25,0	2,03
447	Погрузчик-экскаватор XSMG WZ 30-25	8800 КС 42	28.08.2012	88,37	25,0	2,21
448	МITSUBISHI CANTER грузовой-бортовой	Х 998 ТК 42	23.05.2013	155,00	50,0	7,75
449	3034L3* Передвижная мастерская	М 462 ВК 142	25.07.2013	119,00	40,0	4,76
450	Электротехническая лаборатория на шасси ГАЗ-33081	М 767 ВК 142	25.10.2013	119,00	40,0	4,76
451	ГАЗ AZ1R32 грузовой с борт	М 561 ВК 142	31.10.2013	120,00	40,0	4,80
452	МITSUBISHI OUTLANDER легковой	Н 126 ВК 142	27.05.2014	167,00	45,0	7,52
453	КАМАЗ-43502-45 ПСС-131.22Э	Н 648 ВК 142	07.04.2015	260,00	85,0	22,10
454	CHEVROLET NIVA 212300-55	М 018 ЕР 142	22.03.2016	79,50	5,5	0,44
	Тисуль					217,13
455	Nissan-Diesel	с 525 рх 42	21.02.2008	220,00	65,0	14,30
456	УАЗ-390994	к 481 ст 42	22.01.2008	107,00	40,0	4,28
457	CHEVROLET NIVA	р 458 тк 42	23.09.2008	79,60	5,5	0,44
458	Бурильно-крановая машина БМ-205Д	5836 ку	19.09.2008	78,00	25,0	1,95
459	УАЗ-396254	р 462 тк 42	23.09.2008	99,00	8,0	0,79
460	УАЗ-390994	к 482 ст 42	22.04.2008	107,00	40,0	4,28
461	УАЗ-396254	к 269 ст 42	21.02.2008	99,00	8,0	0,79
462	УАЗ-390992	р 457 тк 42	23.09.2008	85,00	25,0	2,13
463	4795-000010-33 Автомобиль-мастерская	р 397 хм 42	29.04.2010	86,20	25,0	2,16
464	УАЗ-315194	к 378 ст 42	25.03.2008	104,00	14,0	1,46
465	УАЗ-396254	р 469 тк 42	25.09.2008	99,00	8,0	0,79
466	Трактор МТЗ-82 с машиной БМ-205	42 ку 1784	25.03.2008	75,00	25,0	1,88
467	ЗИЛ131НА	е 793 тм 42	12.08.2010	105,00	40,0	4,20
468	А/подъемник АП-18-04	р 459 тк 42	27.02.2007	116,00	40,0	4,64
469	Трактор Беларус-82.1	5837 ку 42	19.09.2008	78,86	25,0	1,97

№ п/п	Марка транспортного средства	Регистрационный знак (номер) ТС	Дата регистра- ции	Налоговая база, л. с.	факт за 2022 г.	
					Ставка налога, руб. за л. с.	Сумма налога за 2022 г., тыс. руб.
470	Трактор Гусеничный ДТ-75М	42 КА 3779	03.12.2009	89,73	25,0	2,24
471	УАЗ-315195	е 323 уо 42	25.01.2011	128,00	14,0	1,79
472	DAEWOO NOVUS	к 902 ух 42	02.06.2012	340,00	85,0	28,90
473	Бульдозер Т-170	42 кт 8292	03.07.2013	170,00	25,0	4,25
474	Автогидроподъемник УРАЛ4320-1922-30ВС-28У	в 728 тк 42	17.10.2013	240,00	65,0	15,60
475	УАЗ-390995	О 597 ВК 142	20.03.2014	112,20	40,0	4,49
476	Трактор ЮМЗ-6КЛ	42 КА 3775	01.10.2009	60,50	25,0	1,51
477	УАЗ-390944	К 059 СТ 42	20.11.2007	99,00	25,0	2,48
478	УАЗ-396254	К 057 СТ 42	20.11.2007	99,00	25,0	2,48
479	CHEVROLET NIVA 212300	К 272 СТ 42	20.03.2008	79,60	5,5	0,44
480	«Буран» СБ-640МД	42 КА 3774	01.10.2009	34,00	20,0	0,68
481	Снегоход «Буран-АДЕ»	42 КА 5611	05.04.2010	34,00	20,0	0,68
482	Автовышка АП - 18 - 04	У 756 РУ 42	15.03.2007	116,00	40,0	4,64
483	Автокран КС - 55722 - 1 «Юргинец»	Р 457 ХМ 42	22.04.2010	230,00	65,0	14,95
484	Кран - манипулятор автомобильный 5875	С 595 ХР 42	28.02.2010	260,00	85,0	22,10
485	Трактор Беларус 82.1	42 МА 8366	18.03.2008	78,00	25,0	1,95
486	Трактор гусеничный ДТ - 75	5105 КУ 42	07.02.2008	89,76	25,0	0,56
487	Трактор Т - 150К	42 МА 8367	07.02.2008	165,00	25,0	4,13
488	Трактор трелёвочный ТТ - 4	42 МА 8368	15.03.2010	130,00	25,0	3,25
489	Экскаватор ЭО 2621	4733 КА 42	21.09.2009	78,88	25,0	1,97
490	Автомобиль УАЗ - 315195	С 424 СС 42	01.08.2009	128,00	14,0	1,79
491	Автомобиль ГАЗ - 31105	С 515 РХ 42	07.03.2007	130,00	14,0	1,82
492	Автомобиль УАЗ - 396254	Е 226 ТВ 42	20.05.2008	107,00	40,0	4,28
493	Автомобиль УАЗ - 396254	С 524 РХ 42	07.03.2007	99,00	25,0	2,48
494	Автомобиль УАЗ - 396254	А 956 РО 42	25.01.2007	99,00	25,0	2,48
495	Автомобиль УАЗ - 396254	С 523 РХ 42	07.03.2007	99,00	25,0	2,48
496	ВАЗ - 21053 LADA 2105	С 669 РХ 42	26.04.2007	71,40	5,5	0,39
497	Газ - 322132 «Микроавтобус»	АГ 43142	12.03.2019	140,00	25,0	3,50
498	Трактор МТЗ-80.1	42 МА 8363	23.10.2008	78,00	25,0	1,95
499	Тягач лесовозный УРАЛ с ГМ СФ-65С	Р 568 ХМ 42	16.02.2010	230,00	65,0	14,95
500	ГАЗ-33023»Газель»	М 001 СА 42	09.02.2012	140,00	40,0	5,60
501	Автомобиль УАЗ - 390995	Т 873 АС 142	26.02.2013	112,20	40,0	4,49
502	Газ - 32212 «Автобус»	АС 426 42	05.03.2015	107,00	25,0	2,68
503	Погрузчик LW300F	МА 8365 КС	12.01.2012	125,17	25,0	3,13
	Топки					86,81
504	Автогидроподъемник коленчатый на базе ГАЗ-33081	Р 491 АВ 142	29.11.2011	117,00	40,0	4,68
505	Автокран КС-35714К-3 «Ивановец»	В 223 ТУ 42	03.12.2011	280,00	85,0	23,80
506	Машина бурильная БМ-205В на шасси МТЗ-82	42 серия КС № 6064	15.05.2012	81,00	25,0	2,03
507	Автогидроподъемник 2322ВВ ТА-18 на базе Егерь II 33081	Р 409 АМ 142	18.05.2012	117,00	40,0	4,68
508	Автомобиль ГАЗ 330232-2288, инв.№80393	О 094 ВТ 142	08.02.2013	106,80	40,0	4,27
509	Автомобиль УАЗ-396255, инв.№80394	О 239 ВГ 142	18.02.2013	112,20	14,0	1,57
510	CHEVROLET NIVA L Х9L212300-55	У 967 ВХ 142	01.04.2014	79,60	5,5	0,44
511	Трактор промышленный «Беларус-82.1»	42КО6505	27.06.2019	81,03	25,0	2,03
512	КС-2571Б	Н278ТН42	03.09.2010	150,00	40,0	4,00
513	УАЗ-390995	К581УТ42	13.07.2011	112,00	40,0	2,99
514	TOYOTA MARK II	У547 РУ42	20.03.2012	160,00	45,0	4,80
515	DAEWONNOYUS	Т417АУ142	10.07.2012	340,00	85,0	19,27
516	УАЗ-390995	Т319ВК142	10.10.2012	112,20	40,0	2,99
517	УАЗ-390945	Т852ВК142	26.02.2013	112,20	40,0	2,99

№ п/п	Марка транспортного средства	Регистрационный знак (номер) ТС	Дата регистрации	Налоговая база, л. с.	факт за 2022 г.	
					Ставка налога, руб. за л. с.	Сумма налога за 2022 г., тыс. руб.
518	УАЗ-390995	Е001ВХ142	12.04.2013	112,20	40,0	2,99
519	УАЗ-390995	Н244ВУ142	18.03.2014г.	112,20	40,0	2,99
520	CHEVROLET NIVA 212300-55	Н215ВУ142	01.04.2014	79,60	5,5	0,29
	Юрга					131,85
521	УАЗ-390945	Е 705 УХ 42	18.03.2011	112,00	40,0	4,48
522	ТРАКТОР «БЕЛАРУС-82.1»	9923 КС 42	07.06.2012	81,09	25,0	2,03
523	3732GJ	У 227 ВВ 142	03.08.2012	119,00	40,0	4,76
524	2322ВВ ТА-18 заводской № 038	Х 511 ВС 142	09.04.2013	117,00	40,0	4,68
525	УАЗ-390995	Х 560 ВС 142	12.04.2013	112,20	40,0	4,49
526	САМОХОДНАЯ МАШИНА ТРАКТОР БЕЛАРУС 82.1	42 МА 8730	28.09.2010	81,00	25,0	2,03
527	САМОХОДНАЯ МАШИНА ТРАКТОР Буроям МТЗ 82 БМ 205	42 МА 8732	15.06.2010	80,00	25,0	2,00
528	БУРИЛЬНО-КРАНОВАЯ МАШИНА БМ-205Д	42 МА 8731	25.06.2013	78,00	25,0	1,95
529	ГАЗ-27527 ГРУЗОВОЙ ФУРГОН ЦЕЛЬНОМЕТАЛЛИЧЕСКИЙ (7 МЕСТ)	Р 476 ХМ 42	31.05.2011	123,80	40,0	4,95
530	DAEWOO NOVUS грузовой-ботротой с манипулятором	Н 429 АТ 142	24.02.2012	380,00	85,0	32,30
531	УАЗ-315196	С 716 АУ 142	21.12.2012	112,20	14,0	1,57
532	УАЗ-390945	С 905 АУ 142	05.03.2013	112,20	40,0	4,49
533	КАМАЗ-43502-45 ПСС-131.22Э	О 567 ЕН 142	02.04.2015	260,00	85,0	22,10
534	Автогидроподъемник коленчатый на базе ГАЗ-33081	У 589 УУ42	06.05.2011	117,00	40,0	4,68
535	УАЗ-390995	Х 521 ВМ 142	28.03.2014	112,20	40,0	4,49
536	ГАЗ-330273	Х 540 ВМ 142	03.04.2014	106,80	40,0	4,27
537	Автогидроподъемник 2322ВВ ТА-18	Т 759 АН 142	26.04.2012	117,00	40,0	4,68
538	УАЗ 390995	Х 084 ВМ 142	07.09.2013	112,20	40,0	4,49
539	МITSUBISHI PAJERO IO	У 562 РУ 42	07.12.2011	130,00	14,0	1,82
540	КС-35719-1-02 на шасси КаМАЗ 43253R	С 510 СО 42	24.04.2012	240,00	65,0	15,60

Таблица 75

Статья расходов «Отчисления на социальные нужды» за 2022 год

Наименование расходов	Обосновывающие документы	Расходы, утвержденные РЭК на 2022 г., тыс.руб.	Расходы, заявленные ТСО за 2022 г., тыс.руб.	в т.ч. фактические расходы по статье за 2022 г., тыс. руб.	в т.ч. затраты по капитальному ремонту основных средств за 2022 г., тыс. руб.	Расходы, принятые РЭК к учету за 2022 г., тыс.руб.	Отклонение расходов, учтенных РЭК по факту за 2022 г. от расходов, утвержденных РЭК на 2022 г., тыс. руб. (+/-)	Пояснения
Отчисления на социальные нужды	Расчет НБВ ООО «КЭНК» методом долгосрочной индексации 2020- 2024гг. (приложение к письму №04/ДЭТ-34/1690 от 26.04.2023 (вх. №2529 от 28.04.2023 стр. 371-372). Отчет по расходованию НБВ, рассчитанной методом долгосрочной индексации по ООО «КЭНК» за 2022 год (т. 6 стр.4-8). Оборотно-сальдовые ведомости по счету 20.01, 26 за 2022 год по головному офису и филиалам (т.6 стр. 171-327). Бухгалтерский	727 255,02	619 935,87	608 699,58	11 236,29	619 935,87	-107 319,15	Величина фактических расходов, заявленная Обществом, по статье «Отчисления на страховые нужды» по виду деятельности «Передача э/э» составила 619 935,87 тыс руб., в т.ч. фактические затраты непосредственно по статье - 608 699,59 тыс. руб. и затраты по кап.ремонту - 11 236,29 тыс. руб. (расшифровка расходов т.6 стр.6-8). Величина фактического ФОТ по виду деятельности передача э/э за

Наименование расходов	Обосновывающие документы	Расходы, утвержденные РЭК на 2022 г., тыс.руб.	Расходы, заявленные ТСО за 2022 г., тыс.руб.	в т.ч. фактические расходы по статье за 2022 г., тыс. руб.	в т.ч. затраты по капитальному ремонту основных средств за 2022 г., тыс. руб.	Расходы, принятые РЭК к учету за 2022 г., тыс.руб.	Отклонение расходов, учтенных РЭК по факту за 2022 г. от расходов, утвержденных РЭК на 2022 г., тыс. руб. (+/-)	Пояснения
	расшифровки затрат в разрезе статей затрат по счету 20, 26 за 2022 год по головному офису и филиалам (т.7-10 в полном объеме). Уведомление о страховом тарифе на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний в размере (0,4%) от 08.04.2022 (т. 310 стр.3-4). Детальная расшифровка расходов к форме № 2 и налоговой декларации по налогу на прибыль по расходам из себестоимости и прибыли за 2022 год (приложение 6 к настоящему заключению). <i>Расшифровка затрат по статье «Страховые взносы» за 2022 год с учетом затрат на капитальный ремонт (т. 3 стр. 289 приложения к письму №04/ДЭТ-34/4168 от 13.10.2023 вх. 5726 от 13.10.2023).</i>							2022 год составила - 2 070 109,91 тыс. руб. согласно расчету расходов на оплату труда за 2022 по форме №П1.16, расшифровке затрат по оплате труда за 2022 год, статистическим формам отчетности №П1-4 за январь-декабрь 2022 года. руб., представленным в материалах тарифного дела (т.6. стр. 125-161). Расходы Общества на ЕСН за 2022 год с учетом регрессивной шкалы составили 619 935,87 тыс. руб., т.е. 29,947% от фактического ФОТ 2022 года в размере 2 070 109,91 тыс. руб., признанного обоснованным.

Таблица 76

Расшифровка затрат по статье «Страховые взносы» по расходам из себестоимости за 2022 год

№ п/п	Наименование показателя	Код стр	Всего по всем видам деятельности (себестоимость)			в том числе передача электроэнергии	в том числе реализация работ, оказание услуг	в том числе технологическое присоединение	Расходы на кап.ремонт (сч.08.13)	Всего начисление по страховым взносам	в т.ч. страховые взносы по отчету в РЭК (передача э/э + кап.ремонт)
			Всего	в т.ч. прямые расходы сч. 20	в т.ч. косвенные расходы сч.26	Итого	Итого	Итого			
1.	Страховые взносы на обязательное пенсионное страхование, обязательное социальное страхование, обязательное медицинское страхование (ОПС, ОСС, ОМС)	02122	630 274 388	312 030 333	318 244 055	608 699 588	8 853 060	12 721 739	11 236 288	641 510 676	619 935 876
1.1.	страховые взносы на ОПС, ОСС, ОМС, начисленные на оплату труда	021221	555 762 474	277 723 100	278 039 374	535 458 298	8 185 925	12 118 251	11 013 535	566 776 009	546 471 833

№ п/п	Наименование показателя	Код стр	Всего по всем видам деятельности (себестоимость)			в том числе передача элек- троэнергии	в том числе реализация ра- бот, оказание услуг	в том числе технологиче- ское присоеди- нение	Расходы на кап.ремонт (сч.08.13)	Всего начис- ление по стра- ховым взно- сам	в т.ч. страхо- вые взносам по отчету в РЭК (передача э/э + кап.ремонт)
			Всего	в т.ч. прямые расходы сч. 20	в т.ч. косвен- ные расходы сч.26	Итого	Итого	Итого			
1.2.	страховые взносы на ОПС, ОСС, ОМС, начисленные на оплату отпусков	021222	66 317 271	30 272 500	36 044 772	65 342 871	538 894	435 507	74 137	66 391 408	65 417 008
1.3.	страховые взносы на ОСС от несчастных случаев на производстве и профзаболеваний	021223	8 194 642	4 034 733	4 159 909	7 898 419	128 241	167 981	148 616	8 343 258	8 047 035

Таблица 77

Статья расходов «Прочие неподконтрольные расходы» за 2022 год

Наименование расходов	Расходы, утвержденные РЭК на 2022 г., тыс.руб.	Расходы, заявленные ТСО за 2022 г., тыс.руб.	Расходы, принятые РЭК учету за 2022 г., тыс.руб.	Отклонение расходов, учтенных РЭК по факту за 2022 г. от расходов, утвержденных РЭК на 2022 г., тыс. руб. (+/-)
Прочие неподконтрольные расходы в т.ч.:	1 791,53	247 242,90	216 705,61	214 914,08
Проценты за пользование денежных средств (кредиты, займы)		190 408,37	190 408,37	
Расходы по услугам банка		1 986,36	1 986,36	
Госпошлина в суды, судебные издержки, присужденные по суду		1 191,82	0,00	
Создание резерва по сомнительным долгам (РСД)		8 647,79	0,00	
Убытки по операциям прошлых лет, выявленные в отчетном году		16 173,27	0,00	
Списание основных средств с баланса по причине износа		675,47	0,00	
Создание резерва под обесценивание товарно-материальных ценностей		1 972,25	0,00	
Услуги по тех.освидетельствованию		5 142,97	5 142,97	
Услуги смежных сетевых организаций по технологическому присоединению к электрическим сетям		3 142,09	3 142,09	
Приобретение земельных участков под электросетевыми объектами, не предусмотренные ИП		1 876,69	0,00	
Недоначисленная амортизация по ОС стоимостью до 60 тыс. руб., переведенные с 01.01.2022 в категорию "Малоценное имущество", в соответствии с ФСБУ 6/2020		16 025,82	16 025,82	

Прочие неподконтрольные расходы

Заявлено Обществом за 2022 год – 247 242,90 тыс. руб.

Принято к учету за 2022 год – 216 705,61 тыс. руб.

В том числе:

Проценты за пользование денежных средств (кредиты, займы)

Заявлено Обществом за 2022 год – 190 408,37 тыс. руб.

Принято к учету за 2022 год – 190 408,37 тыс. руб.

По разъяснению, представленному в пояснительной записке Общества (т. 2 стр. 3-9 приложения к письму № 04/ДЭТ-34/4168 от 13.10.2023 (вх. 5726 от 13.10.2023). Начиная с 2018 года, ежегодно РЭК Кузбасса применяла в отношении ООО «КЭНК» так называемый механизм «сглаживания», результатом которого стало ежегодное недорегулирование компании и накопленные долги регулятора перед Обществом. По результатам регулирования ООО «КЭНК» на 2022 год (факт 2020 года) эта сумма составляла 1 396,6 млн. руб. По результатам регулирования ООО «КЭНК» на 2023 год (факт 2021 года) - 3 670 млн. руб. В результате не включения выпадающих сумма займов в баланс на 31.12.2021 составляла 1 376 млн. руб.

В результате недополучения утверждённой выручки в размере 3 016 млн. руб. (или 45 % годового размера), а также почти трехкратным превышением затрат на технологическое присоединение льготных заявителей относительно суммы, учтенной в НВВ (1 198,4 млн. руб. при учтенных в НВВ 490 млн. руб.), объем кредитов и займов возрос до 3 420 млн. руб.

Изложенные выше факты привели к быстрому росту ссудной задолженности предприятия и резкому ухудшению показателей ликвидности (отношение долг/ЕВITDA, долг/выручка), что в совокупности привело к остановке банковского кредитования. Действовавшие договоры с банками ВТБ и Райффайзенбанк в соответствии с внутренними правилами банков по управлению рисками были приостановлены.

Проведенная в июле 2022 года закупочная процедура по привлечению заемных средств (код в ЕИС 32211531139 № КЭНК-144-07-22-3Ц) не привела к результату (заявки отсутствовали). Проведенная работа с банками Азиатско-Тихоокеанский, Открытие, Альфа, Совкомбанк, так же не привела к заключению соглашения. Только в октябре 2022 года удалось заключить соглашение со Сбербанком с жесткими требованиями.

В этих условиях для покрытия дефицита оборотных средств ООО «КЭНК» привлекало займы компаний-партнеров.

Средний процент по полученным кредитам и займам не превышал установленного правилами тарифного регулирования соотношения «ключевая ставка + 2%» (п. 32, п.87 Основ, п. 3е, 8 приложения 7 к Основам ценообразования, утв. Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178).

Всего за 2022 год, согласно отчета о движении денежных средств ежемесячно за 2022 год с расчетом кассовых разрывов (т. 16 стр. 35), были начислены и выплачены проценты банкам и займодавцам в размере 197 684 861,93 руб. Согласно анализу сч.91.02 за 2022 год ежемесячно, реестры кредитных договоров и договоров займа, копии кредитных договоров (т.16 стр. 39-160) сумма начисленных процентов составила 194 024,999 тыс. руб., в т.ч. на вид деятельности «Передача э/э» отнесено **190 408,37** тыс. руб. согласно отчету по расходованию НВВ, рассчитанной методом долгосрочной индексации по ООО «КЭНК» за 2022 год (т.6 стр. 4-8), а также детальной расшифровке расходов к форме № 2 и налоговой декларации по налогу на прибыль по расходам из себестоимости и прибыли за 2022 год (**приложение 6** к настоящему заключению).

В качестве обоснования величины расходов Обществом в материалах тарифного дела представлены: отчет о движении денежных средств ежемесячно за 2022 год с расчетом кассовых разрывов, ОСВ по сч.66.01 за 2022 год (сумма краткосрочных кредитов), ОСВ по сч.66.02 за 2022 год (сумма уплаченных процентов по краткосрочным кредитам), ОСВ по сч.66.03 за 2022 год (сумма краткосрочных займов), ОСВ по сч.66.04 за 2022 год (сумма процентов по краткосрочным займам), ОСВ по сч.67.03 за 2022 год (сумма долгосрочных займов), ОСВ по сч.67.04 за 2022 год (сумма процентов по долгосрочным займам), Анализ сч.91.02 за 2022 год ежемесячно, реестры кредитных договоров и договоров займа, копии кредитных договоров (т.16 стр. 35-147), пояснительная записка Общества (т. 2 стр. 3-9 приложения к письму № 04/ДЭТ-34/4168 от 13.10.2023 (вх. 5726 от 13.10.2023).

Экспертом проанализирован отчет о движении денежных средств с расчетом кассовых разрывов, представленный Обществом. Также проанализированы отчет о финансовых результатах за 2022 год (т.5 стр.68) и отчет о движении денежных средств за 2022 год (т.6 стр. 71). На 2022 год Обществу была утверждена НВВ в размере 7 148 180,39 тыс. руб., в т.ч. расходы на оплату услуг ОАО «ФСК ЕЭС» в размере 4 032,64 тыс. руб.

Выручка по виду деятельности «Передача э/э» согласно данным отчета о финансовых результатах за 2022 год, а также показателям раздельного учета доходов и расходов субъекта, составила 3 814 328,46 тыс. руб., в т.ч. выручка, рассчитанная от объемов передачи электроэнергии и тарифов на передачу электроэнергии за 2022 год,

составила **3 814 241,20** тыс. руб. (приложение в электронном виде к письму № 04ДЭТ-344168 вх. № 5726 от 13.10.2023 папка Доп. материалы от 13.10.2023 - формы по запросу РЭК в Excel). Выручка по виду деятельности «Передача э/э» в размере 87,26 тыс. руб. получена за счет корректировки объемов передачи электроэнергии предыдущих периодов.

Величина недополученной выручки по виду деятельности «Передача э/э» составила **3 333 939,19** тыс. руб. (7 148 180,39 – 3 814 241,20).

Величина кассового разрыва, без учета прочих доходов, за 2022 год составила (-2 083 452,882) тыс. руб.

Размер привлеченных средств для покрытия недостатка оборотных средств в 2022 году составил 2 231 857,293 тыс. руб.

Величина частичного гашения кредитных средств за 2022 год составила 187 661,293 тыс. руб.

Общая сумма привлеченных средств на конец расчетного периода, с учетом долга по кредитам на 01.01.2022 года в размере 1 375 904,00 тыс. руб. и частичного гашения кредитных средств, составила 3 420 100,00 тыс. руб.

Для обоснования величины начисленных процентов по кредитам и займам в размере 190 408,37 тыс. руб. в адрес Общества направлен запрос № М-8-81/3977-02 от 05.12.2023 о предоставлении расчета дефицита оборотных средств за 2022 год в соответствии с данными бухгалтерской отчетности.

В ответ на запрос Общество представило расчет дефицита оборотных средств и расчет суммы процентов по кредитам и займам, с учетом дефицита оборотных средств на 01.01.2022 в размере выпадающих, признанных РЭК Кузбасса к возмещению (с учетом факта 2021 года), при условии полного покрытия недостатка оборотных средств заемными средствами (приложение в электронном виде к письму № 04/ДЭТ-34/5011 от 08.12.2023 вх. № 7132 от 08.12.2023). Согласно представленному расчету величина дефицита оборотных средств с учетом дефицита оборотных средств на 01.01.2022 в размере выпадающих, признанных РЭК Кузбасса к возмещению (с учетом факта 2021 года) составила (- 4 032 146,86) тыс. руб., расчетная величина процентов с заемных средств с учетом полного покрытия дефицита оборотных средств составила 3 750 264,76 тыс. руб.

Представленный Обществом расчет рассмотрен и проанализирован экспертом. Также экспертом выполнен альтернативный расчет дефицита оборотных средств, суммы процентов с величины заемных средств, суммы процентов с величины заемных средств, рассчитанной по ключевой ставке ЦБ РФ, суммы процентов с величины дефицита оборотных средств за 2022 год без учета дефицита оборотных средств на

01.01.2022 в размере выпадающих, признанных РЭК Кузбасса к возмещению (с учетом факта 2021 года).

Дефицит оборотных средств за 2022 год согласно расчету составил (- 3 452 280,49) тыс. руб. Сумма процентов при условии полного покрытия дефицита заемными средствами, с учетом частичного погашения кредитных средств, составила 302 045,27 тыс. руб.

Величина заемных средств за 2022 год согласно расчету, составила 2 231 857,29 тыс. руб., расчетная величина процентов с суммы заемных средств 2022 года составила 200 018,40 тыс. руб. Расчетная величина процентов с заемных средств 2022 года по ключевой ставке ЦБ РФ составила 223 782,42 тыс. руб.

Величина процентов по кредитам и займам в размере 190 408,37 тыс. руб. заявленная Обществом к учету не превышает расчетную величину процентов с суммы заемных средств 2022 года, а также расчетную величину процентов с заемных средств 2022 года по ключевой ставке ЦБ РФ.

Разница в показателях расчета кассовых разрывов и дефицита оборотных средств обусловлена тем, что кассовые разрывы рассчитываются по оплате, а дефицит оборотных средств по начислению.

Расходы приняты к учету в размере 190 408,37 тыс. руб.

Расчет дефицита оборотных средств за 2022 год представлен в таблице.

Таблица 78

Расчет дефицита оборотных средств за 2022 год

№ п/п	Наименование	Ед.изм.	Январь, сальдо на конец месяца	Февраль, сальдо на конец месяца	Март, сальдо на конец месяца	Апрель, сальдо на конец месяца	Май, сальдо на конец месяца	Июнь, сальдо на конец месяца	Июль, сальдо на конец месяца	Август, сальдо на конец месяца	Сентябрь, сальдо на конец месяца	Октябрь, сальдо на конец месяца	Ноябрь, сальдо на конец месяца	Декабрь, сальдо на конец месяца	Итого за 2022 год
1.	Выручка по передаче э/э														
1.1	Выручка с НДС, счет 90.1	тыс.руб.	443 736,34	423 112,29	406 863,61	371 395,05	326 531,11	305 644,56	306 230,28	321 174,50	350 844,02	393 322,55	423 944,28	504 395,54	4 577 194,15
1.2	НДС, счет 90.3	тыс.руб.	135 256,25	132 349,20	121 135,76	113 384,90	101 665,93	93 719,66	90 964,47	-263 424,13	17 536,60	115 627,68	75 609,81	29 078,99	762 905,10
1.3	Итого выручка без НДС	тыс.руб.	308 480,09	290 763,09	285 727,85	258 010,15	224 865,18	211 924,91	215 265,82	584 598,63	333 307,42	277 694,88	348 334,47	475 316,56	3 814 289,05
2.	Расходы текущего периода														
2.1	Расходы на покупку электроэнергии, в т.ч.:	тыс.руб.	83 737,55	54 229,79	87 627,76	56 718,09	46 069,67	37 913,48	60 592,56	56 019,45	69 641,83	85 757,51	89 100,86	101 726,34	829 134,88
2.1.1	электроэнергия на хозяйды	тыс.руб.	3 478,55	3 255,09	2 935,78	1 662,20	1 087,96	1 235,68	1 051,43	1 267,03	1 403,50	2 108,38	2 943,56	4 161,08	26 590,22
2.1.2	услуги ТСО+ФСК	тыс.руб.	17 712,20	17 349,40	15 154,45	15 448,80	13 803,23	12 912,34	6 112,43	6 398,08	6 576,26	7 190,32	7 757,39	8 625,72	135 040,62
2.1.3	покупка тепла электроэнергии	тыс.руб.	62 546,80	33 625,30	69 537,53	39 607,09	31 178,48	23 765,46	53 428,70	48 354,34	61 662,08	76 458,81	78 399,92	88 939,54	667 504,05
2.2	Сырье и материалы	тыс.руб.	20 110,73	22 365,75	35 068,96	22 835,38	13 736,63	13 964,64	12 692,88	12 456,27	13 471,00	15 761,41	15 764,28	18 340,27	216 568,17
2.3	Работы и услуги производственного характера	тыс.руб.	10 900,40	9 694,65	10 777,19	14 124,56	15 205,22	12 107,43	4 333,22	9 795,53	9 259,16	10 410,63	5 033,76	6 855,87	118 497,63
2.4	Затраты на оплату труда	тыс.руб.	189 267,46	184 733,87	173 118,62	170 292,37	202 100,82	165 318,19	148 112,58	152 996,35	151 711,29	159 053,46	159 356,60	214 048,30	2 070 109,91
2.5	Обязательные страховые платежи от ФОТ	тыс.руб.	57 161,75	55 746,25	52 052,78	51 586,52	61 333,57	49 460,58	44 735,05	45 492,69	44 507,56	47 849,19	47 168,88	62 841,06	619 935,87
2.6	Амортизация основных средств и НМА	тыс.руб.	64 231,60	65 010,16	65 399,45	64 619,46	63 267,74	67 391,80	65 957,61	66 129,65	68 267,86	68 341,82	67 311,38	80 090,50	806 019,01
2.7	Расходы на служебные командировки	тыс.руб.	277,08	280,44	282,11	317,62	342,00	437,43	421,71	379,33	410,38	383,57	485,11	608,41	4 625,18
2.8	Арендная плата	тыс.руб.	44 224,15	44 760,20	45 028,23	66 523,37	53 919,83	50 849,53	32 023,83	68 945,65	50 958,34	49 541,02	52 046,67	49 615,47	608 436,31
2.9	Налоги и сборы, относимые на с/с (за искл. отчислений с ФОТ)	тыс.руб.	0,00	0,00	52 369,78			34 695,92	3,18		37 314,27	11,48		51 052,11	175 446,75
2.10	Прочие работы и услуги, в т.ч.:	тыс.руб.	3 080,84	6 316,04	8 893,79	1 896,00	130 778,68	16 625,59	7 051,28	11 258,44	16 791,68	5 497,31	8 966,35	2 630,49	219 786,50
2.10.1	Расходы на ремонт основных средств	тыс.руб.	3 080,84	6 316,04	8 893,79	1 896,00	130 778,68	16 625,59	7 051,28	11 258,44	16 791,68	5 497,31	8 966,35	2 630,49	219 786,50
2.11	Прочие расходы по передаче	тыс.руб.	11 371,43	12 457,37	13 989,39	12 207,40	6 285,92	6 204,20	8 312,40	7 020,82	8 367,58	9 038,36	8 704,34	18 326,93	122 286,13
3.	Операционные расходы текущего периода (01 счет)		11 496,54	13 049,05	20 955,85	15 556,20	17 968,35	20 037,92	18 891,69	20 034,86	32 786,57	23 104,22	23 922,57	53 291,36	271 095,18
3.1	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	514,55	972,53	1 535,12	1 090,93	1 854,80	3 207,78	2 563,12	2 610,19	2 200,62	4 035,76	1 232,02	3 620,80	25 438,21
3.2	Услуги банка	тыс.руб.	82,21	83,21	83,71	112,42	111,10	139,36	129,46	171,17	185,56	316,63	326,95	244,58	1 986,36
3.3	Проценты за пользование займом	тыс.руб.	9 018,64	10 089,37	11 570,64	14 237,74	15 893,04	15 238,16	16 190,56	17 176,90	18 553,47	18 623,26	21 979,90	21 836,69	190 408,37
3.4	Прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	1 881,14	1 903,94	7 766,38	115,11	109,41	1 452,62	8,56	76,59	11 846,93	128,57	383,70	27 589,28	53 262,24
4.	Налог на прибыль				6 239,81										6 239,81
5.	Выпадающие расходы по технологическому присоединению	тыс.руб.	55 945,77	62 286,29	68 253,84	29 096,77	84 982,72	115 878,47	102 202,46	148 230,86	75 491,41	120 697,58	89 771,45	245 550,57	1 198 388,20
	Итого расходы текущего периода, в т.ч.:	тыс.руб.	551 805,30	530 929,86	640 057,55	505 773,75	695 991,14	590 885,18	505 330,45	598 759,88	578 978,93	595 447,56	567 632,26	904 977,68	7 266 569,54
	расходы на капитальный ремонт сч.08.13.	тыс.руб.	19 384,255	39 739,723	55 958,601	35 210,34	19 245,65	17 962,86	9 968,74	15 582,65	19 937,88	6 319,23	8 844,23	1 665,79	249 819,94
6.	Расчет дефицита оборотных средств														
6.1	Дефицит средств на 01.01.2022 в размере выпадающих, признанных РЭК Кузбасса к возмещению (с учетом факта 2021 года)	тыс.руб.	-2 624 062,35												-2 624 062,35
6.2	Дефицит средств, переходящий с предыдущего месяца	тыс.руб.	х	-2 736 537,56	-2 873 719,41	-3 018 634,02	-3 082 897,61	-3 515 523,58	-3 837 483,85	-4 011 554,49	-3 803 465,75	-3 646 485,25	-3 883 187,93	-3 774 218,52	-3 774 218,52
6.3	Дефицит средств текущего периода	тыс.руб.	-243 325,21	-240 166,77	-354 329,70	-247 763,59	-471 125,96	-378 960,28	-290 064,64	-14 161,26	-245 671,50	-317 752,68	-219 297,78	-429 661,12	-3 452 280,49
6.4	Получено кредитных средств в текущем периоде	тыс.руб.	130 850,00	239 044,91	216 250,00	194 565,81	38 500,00	57 000,00	122 494,00	222 250,00	408 902,00	92 000,00	328 267,19	181 733,37	2 231 857,29
6.5	Погашено кредитных средств в текущем периоде	тыс.руб.	0,00	136 060,00	6 834,91	11 065,81	0,00	0,00	6 500,00	0,00	6 250,00	10 950,00	0,00	10 000,56	187 661,29
	Итого дефицит оборотных средств с учетом дефицита средств на 01.01.2022 в размере выпадающих, признанных РЭК Кузбасса к возмещению (с учетом факта 2021 года)	тыс.руб.	-2 736 537,56	-2 873 719,41	-3 018 634,02	-3 082 897,61	-3 515 523,58	-3 837 483,85	-4 011 554,49	-3 803 465,75	-3 646 485,25	-3 883 187,93	-3 774 218,52	-4 032 146,84	-4 032 146,84

№ п/п	Наименование	Ед.изм.	Январь, сальдо на ко- нец месяца	Февраль, сальдо на ко- нец месяца	Март, сальдо на конец ме- сяца	Апрель, сальдо на ко- нец месяца	Май, сальдо на конец ме- сяца	Июнь, сальдо на ко- нец месяца	Июль, сальдо на ко- нец месяца	Август, сальдо на ко- нец месяца	Сентябрь, сальдо на ко- нец месяца	Октябрь, сальдо на ко- нец месяца	Ноябрь, сальдо на ко- нец месяца	Декабрь, сальдо на ко- нец месяца	Итого за 2022 год
7.	Средний процент по кредитам и займам	%	7,52%	9,03%	7,89%	10,58%	8,65%	8,65%	9,15%	9,62%	9,50%	8,92%	8,44%	8,44%	
8.	Ключевая ставка	%	8,50%	9,50%	20,00%	17,00%	12,50%	9,50%	8,00%	8,00%	7,50%	7,50%	7,50%	7,50%	
9.	Сумма процентов по кредитам и займам с учетом дефицита средств на 01.01.2022 в размере выпадающих, признанных РЭК Кузбасса к возмещению (с учетом факта 2021 года)	тыс.руб.	-205 787,62	-259 496,86	-238 170,22	-326 170,57	-304 092,79	-331 942,35	-367 057,24	-365 893,41	-346 416,10	-346 380,36	-318 544,04	-340 313,19	-3 750 264,76
11.	Сумма % на заемные средства	тыс.руб.	9 839,92	21 585,76	17 062,13	20 585,06	3 330,25	4 930,50	11 208,20	21 380,45	38 845,69	8 206,40	27 705,75	15 338,30	200 018,40
12.	Сумма % по ключевой ставке с суммы полученных кредитных средств в текущем периоде	тыс.руб.	11 122,25	22 709,27	43 250,00	33 076,19	4 812,50	5 415,00	9 799,52	17 780,00	30 667,65	6 900,00	24 620,04	13 630,00	223 782,42
13.	Сумма % на дефицит за текущий период без учета дефицита средств на 01.01.2022 в размере выпадающих, признанных РЭК Кузбасса к возмещению (с учетом факта 2021 года)	тыс.руб.	-18 298,06	-21 687,06	-27 956,61	-26 213,39	-40 752,40	-32 780,06	-26 540,91	-1 362,31	-23 338,79	-28 343,54	-18 508,73	-36 263,40	-302 045,27

Расходы по услугам банка

Заявлено Обществом за 2022 год – 1 986,36 тыс. руб.

Принято к учету за 2022 год – 1 986,36 тыс. руб.

В качестве обоснования величины расходов Обществом в материалах тарифного дела представлены: сводный расчет затрат по статье «Расходы по услугам банков» по филиалам Общества. Заявки на открытия расчетных счетов по филиалам. Договора на расчетно-кассовое обслуживание по филиалам. Договора на проведение расчетов по операциям с использованием банковских карт. Договора эквайринга по филиалам (расчеты посредством терминалов) и пр. (т.310-311). Представленные материалы рассмотрены и проанализированы экспертом, расходы по данной статье приняты к учету в полном объеме, заявленном Обществом 1 986,36 тыс. руб.

Госпошлина в суды, судебные издержки, присужденные по суду

Заявлено Обществом за 2022 год – 1 191,82 тыс. руб.

Принято к учету за 2022 год – 0,00 тыс. руб.

Обосновывающие материалы не представлены в тарифном деле на 2024 год.

Госпошлина по судебным решениям взыскивается с проигравшей стороны, т.е. признавшей свою вину по нарушению гражданско-правовых отношений, действующего законодательства и пр. Так как расходы понесены по вине предприятия, они не подлежат включению в тариф с последующим отнесением их на потребителя. Включение данных расходов в состав НВВ влечет за собой необоснованное увеличение тарифной нагрузки на потребителя. Расходы не приняты к учету в полном объеме.

Создание резерва по сомнительным долгам (РСД)

Заявлено Обществом за 2022 год – 8 647,79 тыс. руб.

Принято к учету за 2022 год – 0,00 тыс. руб.

В качестве обоснования величины расходов Обществом в материалах тарифного дела представлены: приказ ООО «КЭНК» № 422 от 30.12.2022 «О создании резерва по сомнительным долгам» с приложением в виде протокола заседания комиссии по инвентаризации дебиторской и кредиторской задолженности, карточку анализа субконто расчетов с контрагентами за 2022 год по контрагенту АО «Шахта Алексеевская», пояснение Общества по взысканию долга № 03/ПУ-07/б/н от 07.04.2023, решение Арбитражного суда Кемеровской области по делу № А27-1187/2022 от 13.05.2022 (т.6 стр.82-98).

Общая сумма резерва по сомнительным долгам по состоянию на 31.12.2022 года составила 44 058 904,27 руб. согласно приказа ООО «КЭНК» № 422

от 30.12.2022. К учету в фактических расходах 2022 года Общество предлагает сумму в размере 8 647,79 тыс. руб.

Согласно п.2.11.15.4 Положения об учетной политике в целях ведения бухгалтерского и налогового учета Общество создает резервы сомнительных долгов в случае признания дебиторской задолженности сомнительной с отнесением сумм резервов на финансовые результаты организации. Сомнительной считается дебиторская задолженность организации, которая не погашена или с высокой степенью вероятности не будет погашена в сроки, установленные договором, и не обеспечена соответствующими гарантиями. Величина резерва определяется отдельно по каждому сомнительному долгу в зависимости от финансового состояния (платежеспособности) должника и оценки вероятности погашения долга полностью или частично.

Величина заявленного Обществом за 2022 год резерва по сомнительным долгам достаточно велика. Включение данных расходов в состав затрат по регулируемому виду деятельности может оказать влияние на величину тарифа на электрическую энергию, что повлечет собой нарушение одного из принципов государственного регулирования и контроля в электроэнергетике, отраженного в абзаце 6 п. 1 ст. 20 статьи Федерального закона № 35-ФЗ от 06.03.2003 «Об электроэнергетике» - обеспечение защиты потребителей от необоснованного повышения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность).

В составе затрат по регулируемому виду деятельности учитываются расходы резерва по сомнительным долгам на покрытие задолженности, признанной нереальной к взысканию, как расходы, возникшие по независящим от Общества причинам.

Дебиторская задолженность, которая не может быть погашена, признается нереальной к взысканию. Условия, по которым дебиторская задолженность признается нереальной к взысканию определены Гражданским кодексом РФ. Такими условиями являются, в частности:

- истечение срока исковой давности (ст. 196, 197);
- ликвидация организации (ст. 419);
- смерть гражданина-должника (ст. 418);
- невозможность исполнения обязательства (когда это вызвано обстоятельством, за которое ни одна из сторон не отвечает) (ст. 416);
- принятие акта государственного органа о признании задолженности нереальной к взысканию (ст. 417).

Так как Общество не представило заключения о финансовом состоянии (платежеспособности) должников и оценки вероятности непогашения долга полностью или частично, а также основания признания дебиторской задолженности нереальной к

взысканию, эксперт считает величину заявленного резерва по сомнительным долгам необоснованной. Расходы не приняты к учету в полном объеме.

Убытки по операциям прошлых лет, выявленные в отчетном году

Заявлено Обществом за 2022 год – 16 173,27 тыс. руб.

Принято к учету за 2022 год – 0,00 тыс. руб.

В качестве обоснования величины расходов Обществом в материалах тарифного дела представлены: карточка счета 91.02 за 2022 год, акты ООО «Кузбасская энергосетевая компания» за февраль 2020 - июль 2021 гг., корректирующие счета-фактуры ООО «Кузбасская энергосетевая компания» за февраль 2020 - июль 2021 гг., решение Арбитражного суда Кемеровской области от 18.07.2022 по делу А27-185/2022, соглашение об оплате разногласий с ООО «Кузбасская энергосетевая компания» от 05.10.2022 (т. 3 стр. 296-357 приложения к письму № 04/ДЭТ-34/4168 от 13.10.2023 вх. 5726 от 13.10.2023).

Пояснительная записка Общества (т. 2 стр. 3-9 приложения к письму № 04/ДЭТ-34/4168 от 13.10.2023 (вх. 5726 от 13.10.2023).

По контрагенту ПАО «Кузбассэнергосбыт»: по решению Арбитражного суда Кемеровской области по Делу № А27-185/2022 ОТ 18 июля 2022 года было взыскано с ООО «Кузбасская энергосетевая компания» в пользу ПАО «Кузбассэнергосбыт» 1 446 744 руб. 39 коп. долга за сентябрь 2021 г. По соглашению сторон от 05.10.2022 разногласия за период с февраля 2020 по август 2022 были признаны ООО «Кузбасская энергосетевая компания» по аналогии с решением указанного суда без передачи разногласий за другие периоды в суд. Разногласия в размере 24 590 585,73 руб. оплачены в ПАО «Кузбассэнергосбыт», в том числе за 2021 год 10 701 577,02 руб.

По контрагенту ООО «Горэлектросеть» г. Новокузнецка: в марте 2021 г. при совместной проверке электросетевых объектов, сетевой организацией ООО «Горэлектросеть» г. Новокузнецка был выявлен объект, подключенный к сетям ООО «КЭНК», не имеющий действующего договора, расположенного по адресу: г. Новокузнецк, Новобайдаевская ул., дом 3, потребление которого не учитывалось при формировании объемов переданной электроэнергии из сетей ООО «Горэлектросеть» г. Новокузнецка в сети ООО «КЭНК», тем самым увеличивая потери электрической энергии в сетях ООО «Горэлектросеть» г. Новокузнецка.

В следствие вышеизложенного, ООО «Горэлектросеть» г. Новокузнецка направила Акт № 95 и № 96 неучтенного потребления электрической энергии с приложением расчетов.

В связи с этим, между ООО «Горэлектросеть» г. Новокузнецка и ООО «КЭНК» после долгих согласований был подписан протокол согласования разногласий № 1 от 30.09.2022 г. к протоколу разногласий от 12.07.2021 г. к акту об оказании услуги по передаче электрической энергии № 391 от 30.06.2021 г. по договору № 2569/15/ГЭС-468-15 от 18.12.2015 за июнь 2021 год и протокол согласования разногласий № 2 от 30.09.2022 г. к протоколу разногласий от 12.08.2021 г. к акту об оказании услуги по передаче электрической энергии № 487 от 31.07.2021 г. по договору № 2569/15/ГЭС-468-15 от 18.12.2015 за июль 2021 год. По факту урегулирования вопроса, относительно объемов бездоговорного потребления электроэнергии ООО «Горэлектросеть» г. Новокузнецка направило для оплаты в ООО «КЭНК» корректировочный счет фактура № 1154 от 30 сентября 2022 г. к счету – фактуре № 493 от 30 июня 2021 г. на 596,72 руб. и корректировочный счет фактура № 1153 от 30 сентября 2022 г. к счету – фактуре № 769 от 31 июля 2021 г на 3282,77 руб. Итого 3879,49 руб.

Пояснения эксперта:

В части задолженности перед ПАО «Кузбассэнергосбыт»: в состав НВВ в каждом расчетном периоде включаются расходы на услуги ТСО, рассчитанные по каждому контрагенту, согласно представленных в материалах тарифного дела договоров на оказание услуг по передаче э/э, с учетом согласованных сторонами сальдо-перетоков. В 2021, 2022 годах Обществу в состав НВВ включены расходы по расчетам за услуги ТСО в полном объеме. Задолженность возникла в связи с нарушением ООО «КЭНК» гражданско-правовых отношений с ПАО «Кузбассэнергосбыт». В соответствии с п.1 ст. 539 ГК РФ - по договору энергоснабжения энергоснабжающая организация обязуется подавать абоненту (потребителю) через присоединенную сеть энергию, а абонент обязуется оплачивать принятую энергию, а также соблюдать предусмотренный договором режим ее потребления, обеспечивать безопасность эксплуатации находящихся в его ведении энергетических сетей и исправность используемых им приборов и оборудования, связанных с потреблением энергии. Т.е. ООО «КЭНК» нарушен принцип возмездности.

В 2021, 2022 годах по результатам деятельности у Общества по данным бухгалтерской отчетности выявлен убыток, следовательно, нехватка оборотных средств на финансирование производственно-хозяйственной деятельности. Однако, Общество в рассматриваемых периодах действующие кредитные линии, открытые для покрытия недостатка оборотных средств.

Так как расходы понесенные по вине предприятия не подлежат включению в тариф с последующим отнесением их на потребителя. Включение данных расходов в

состав НВВ влечет за собой необоснованное увеличение тарифной нагрузки на потребителя.

В части задолженности перед ООО «Горэлектросеть» г. Новокузнецк: расходы понесенные по вине предприятия не подлежат включению в тариф с последующим отнесением их на потребителя. Включение данных расходов в состав НВВ влечет за собой необоснованное увеличение тарифной нагрузки на потребителя.

Расходы не приняты к учету в полном объеме.

Списание основных средств с баланса по причине износа

Заявлено Обществом за 2022 год – 675,47 тыс. руб.

Принято к учету за 2022 год – 0,00 тыс. руб.

В качестве обосновывающих материалов Обществом представлен перечень основных средств, списанных с баланса по причине износа (т. 3 стр. 358 приложения к письму № 04/ДЭТ-34/4168 от 13.10.2023 вх. 5726 от 13.10.2023). Данный перечень представлен Обществом в произвольной форме без предоставления обосновывающих и подтверждающих документов в соответствии с положениями ФСБУ 6/2020: приказа о назначении ликвидационной комиссии, актов о списании основных средств, утвержденных постановлением Госкомстата от 21.01.2003 № 7, формы № ОС-4, форме № ОС-6. Расходы не приняты к учету.

Создание резерва под обесценивание товарно-материальных ценностей

Заявлено Обществом за 2022 год – 1 972,25 тыс. руб.

Принято к учету за 2022 год – 0,00 тыс. руб.

Общество является регулируемой организацией, деятельность которой направлена на осуществление деятельности по передаче электрической энергии и не предусматривает продажу или передачу обязательств с целью получения прибыли. Согласно положениям Федерального стандарта бухгалтерского учета ФСБУ 5/2019 «Запасы» Общество обязано создать резерв под обесценение материальных запасов, но не обязано использовать данный резерв с целью приведения себестоимости материальных запасов до чистой справедливой стоимости при передаче их производство для осуществления регулируемого вида деятельности по передаче электрической. Также, по своей сути, резерв под обесценение материальных запасов является оценочным обязательством, а не фактически понесенным расходом денежных средств. Также следует отметить, что Обществом, в тарифном деле на 2024 год, не представлено обосновывающих материалов по данной статье. Расходы не приняты к учету в полном объеме.

Услуги по техническому освидетельствованию

Заявлено Обществом за 2022 год – 5 142,97 тыс. руб.

Принято к учету за 2022 год – 5 142,97 тыс. руб.

На основании предписания ФАС России № СП/54442/20 от 29.06.2020 данные расходы перенесены в состав неподконтрольных расходов поскольку носят не регулярный характер и утверждены в составе подконтрольных расходов данного расчетного периода.

В пояснительной записке Общество сообщает о том, что работы по электрическим испытаниям и измерениям кабельных линий 6-10 кВ проводятся на основании требования «Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей» раздел 5.8 «Силовые кабельные линии» п.п. 5.8.21, 5.8.24, утвержденные Минэнерго РФ № 229 от 19.06.2003 г. и РД 34.45-51.300-97 «Объем и нормы испытаний электрооборудования» раздел 29 «Силовые кабели», утвержденные РАО ЕЭС России 08.05.1997 г. и в соответствии с многолетними графиками высоковольтных испытаний. Необходимость проведения испытаний и измерений кабельных линий, обусловлена требованиями ГОСТ 55025-20212.

Перечисленные виды работ выполняются с привлечением подрядных организаций в силу высокой загруженности персонала собственных электротехнических лабораторий работой по испытаниям и измерениям эксплуатируемого и вновь вводимого оборудования, значительной транспортной удаленностью объектов, подлежащих обследованию, большой номенклатурой испытываемых кабельных линий и с необходимостью проводить обследования при положительной температуре в течении календарного года.

Работа по испытанию кабельных линий методом частичных разрядов в настоящее время не может быть выполнена собственными силами в виду отсутствия необходимого специального оборудования. Приобретение данного оборудования для компании потребует значительных финансовых затрат и необходимость расширения штата сотрудников и проведения специального обучения.

В качестве обосновывающих материалов Обществом представлены: Реестр выполнения договоров по статье «Услуги по техническому освидетельствованию энергообъектов» за 2022 год. Договор № 0345/22 от 21.02.2022 с ООО «Кузбасские электрические сети». Анализ цен, акты оказанных услуг ООО «Кузбасская энергосетевая компания». Пояснительная записка по законодательным и техническим требованиям для освидетельствования энергообъектов. Карточки сч. 20 за 2022 год по филиалам (т. 17 стр. 261-292, акты стр.309-313, акты стр.332-338). Договор подряда № 90 от 10.02.2022 с ООО «Болид» на сумму 139 200 руб., в т.ч. НДС 20% в сумме 23 200 руб.

Служебное письмо директора филиала ООО «КЭНК» г. Киселевска, в котором сообщается о необходимости проведения работ по комплексному обследованию кабельных линий 35 кВ, также к письму прилагается анализ цен поставщиков услуг. Расчет стоимости работ по договору № 90 от 10.02.2022. Акт сдачи-приемки выполненных работ № 98 от 04.06.2022. Карточка счета 20 по контрагенту ООО «Болид» (т.17 стр. 293-308). Договор подряда № П-13/2022 от 02.02.2022 с ООО «Болид» на сумму 487 200 руб., в т.ч. НДС 20% в сумме 81 200 руб. Служебное письмо директора филиала ООО «КЭНК» г. Таштагол, в котором сообщается о необходимости проведения работ по комплексному обследованию кабельных линий 35 кВ, также к письму прилагается анализ цен поставщиков услуг. Расчет стоимости работ по договору № 90 от 10.02.2022. Акт сдачи-приемки выполненных работ № 97 от 04.06.2022. Карточка счета 20 по контрагенту ООО «Болид» (т.17 стр.314-331).

Подпункт 13 п.1 ст. 1 закона № 223-ФЗ (в редакции, действующей на момент заключения договоров) устанавливает, что закон не регулирует отношения, связанные с осуществлением заказчиком закупок товаров, работ, услуг у юридических лиц, которые признаются взаимозависимыми с ним лицами в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации и перечень которых в положении о закупках. В таких правовых актах указывается обоснование включения в указанный перечень каждого юридического лица в соответствии с положениями Налогового кодекса Российской Федерации. Требования к взаимозависимым лицам установлен ст. 105.1 Налогового кодекса. Во исполнение требования закона в Положение о закупках включен перечень взаимозависимых лиц, на которых не распространяется действие закона № 223-ФЗ и с которыми административный истец имеет право заключить прямые договоры независимо от их цены. ООО «Кузбасские электрические сети» является взаимозависимым лицом и включены в этот перечень.

Договоры с ООО «Болид» заключены согласно раздела 14 положения о закупках устанавливает порядок заключения договоров с единственным поставщиком. Подпункт 28 п. 14.1 положения регламентирует, что в случае, если годовая выручка заказчика за отчетный финансовый год составляет более чем пять миллиардов рублей - 500 тыс. рублей, он имеет право заключить договор с единственным поставщиком. Выручка Общества за 2022 г. более 5 млрд. руб.

В ответ на запрос РЭК Кузбасса № М-8-81/4086-02 от 11.12.2023 Обществом представлены приказ Общества от 16.10.2019 № 335 «О проведении технического освидетельствования электроустановок в 2020-2024 гг.», графики технического освидетельствования электроустановок на 2020-2024 гг. по территориям обслуживания, график диагностики силовых кабельных линий 6-10 кВ за 2022 год, пояснительная

записка по техническому обследованию кабельных линий (приложение в электронном виде к письму № 04/ДЭТ-34/5117 от 15.12.2023 вх. № 7352 от 15.12.2023).

В пояснительной записке Общество сообщает, что работы по обследованию кабельных линий планировалось выполнять собственными силами, но в связи с «кадровым голодом», ограниченным бюджетом для приобретения испытательных установок, высокой загруженностью персонала собственных электротехнических лабораторий работой, по испытаниям и измерениям эксплуатируемого и вновь вводимого оборудования, значительной территориальной удаленностью, большой номенклатурой испытываемых кабельных линий, необходимостью проводить испытания при положительной температуре в течение календарного года, было принято решение выполнять указанные работы с привлечением подрядных организаций. Так же Общество в пояснительной записке обращает внимание на отсутствие специального оборудования для осуществления работ по проведению испытаний и измерений кабельных линий. Приобретение данного оборудования требует значительных финансовых затрат и необходимость расширения штата сотрудников.

Представленные материалы и пояснения Общества рассмотрены и проанализированы экспертом. Расходы приняты к учету в размере 5 142,97 тыс. руб.

Услуги смежных сетевых организаций по технологическому присоединению к электрическим сетям

Заявлено Обществом за 2022 год – 3 142,09 тыс. руб.

Принято к учету за 2022 год – 3 142,09 тыс. руб.

На основании предписания ФАС России № СП/54442/20 от 29.06.2020 данные расходы перенесены в состав неподконтрольных расходов поскольку носят не регулярный характер и утверждены в составе подконтрольных расходов данного расчетного периода.

В качестве обосновывающих материалов Обществом представлены: пояснительная записка по возмещению понесенных расходов, свод затрат, связанный с технологическим присоединением к электрическим сетям смежных сетевых организаций за 2022 год, договора оказания услуг за 2022 год, акты технологического присоединения за 2022 год, счета-фактуры за 2022 год, карточки счета 20.01 по статье затрат «Услуги смежных сетевых организаций по технологическому присоединению к электрическим сетям» (т. 17 стр. 7-260).

На основании предписания ФАС России № СП/54442/20 от 29.06.2020 данные расходы перенесены в состав неподконтрольных расходов поскольку носят не регу-

лярный характер и утверждены в составе подконтрольных расходов данного расчетного периода. Стандартизированные ставки, примененные в расчете платы технологического присоединения, в договорах, представленных для обоснования расходов по статье соответствуют стандартизированным ставкам, утвержденным: Постановлением РЭК № 894 от 31.12.2019 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы, платы заявителей до 15 кВт включительно за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области на 2020 год», Постановлением РЭК № 843 от 31.12.2020 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы, платы заявителей до 15 кВт включительно за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса на 2021 год», Постановления РЭК № 947 от 29.11.2022 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, формул платы, платы заявителей не более 15 кВт и не более 150 кВт за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса на 2022, 2023 годы». Расходы приняты к учету.

Приобретение земельных участков под электросетевыми объектами, не предусмотренные ИП

Заявлено Обществом за 2022 год – 1 876,69 тыс. руб.

Принято к учету за 2022 год – 0,00 тыс. руб.

В качестве обосновывающих материалов Обществом представлены: свод затрат по приобретению земельных участков, пояснительная записка, реестр выписок из ЕГРН на земельные участки (т. 16 стр. 28-34), свод затрат на покупку земель с дополнительной информацией по объектам ЭСХ (т. 3 стр. 290-295 приложения к письму № 04/ДЭТ-34/4168 от 13.10.2023 вх. 5726 от 13.10.2023), пояснительная записка Общества (т. 2 стр. 3-9 приложения к письму № 04/ДЭТ-34/4168 от 13.10.2023 (вх. 5726 от 13.10.2023)).

Общество указывает в пояснительной записке, что законодательством не предусмотрена обязанность муниципальных образований заключать договоры аренды под объектами электросетевого хозяйства. В соответствии с постановлением Правительства РФ от 03.12.2014 № 1300 предусмотрена выдача разрешений на размещение объектов электроэнергетики на землях сроком не более 3 лет. Вышеуказанное основание не предоставляет организации гарантии на продление такого разрешения по истече-

нии срока, в связи с чем организация осуществляет выкуп таких участков, перемещение объектов с которых может повлечь за собой нанесение ущерба их назначению. Однако предприятием не подтверждена невозможность продления означенных разрешений, соответственно, необходимость выкупа не обоснована. Расходы не приняты к учету, т.к. их учет приведет к необоснованному росту расходов на оказание услуг по передаче э/э.

Недоначисленная амортизация по ОС стоимостью до 60 тыс. руб., переведенные с 01.01.2022 в категорию «Малоценное имущество», в соответствии с ФСБУ 6/2020

Заявлено Обществом за 2022 год – 16 025,82 тыс. руб.

Принято к учету за 2022 год -16 025,82 тыс. руб.

В качестве обосновывающих материалов Обществом представлены: Расчет недоначисленной амортизации по ОС стоимостью до 60 тыс. руб., переведенных с 01.01.2022 в категорию «Малоценное имущество», в соответствии с ФСБУ 6/2020 (т. 6 стр. 99-122). Обоснование по разовому списанию амортизации по ОС стоимостью до 60 тыс. руб., обороты по счетам бухгалтерского учета 01, 02, 84 (т. 2 стр. 286-323 приложения к письму № 04/ДЭТ-34/4168 от 13.10.2023 вх. 5726 от 13.10.2023).

С 01.01.2022 у Общества наступила обязанность по ведению бухгалтерского учета и отражению в годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности основных средств в соответствии с требованиями действующего с отчетности за 2022 год ФСБУ 6/2020 «Основные средства». В соответствии с требованиями ФСБУ 6/2020, активы, не удовлетворяющие критериям, установленным предприятием для отнесения к основным средствам (первоначальная стоимость свыше 60 тыс. руб. за единицу и срок полезного использования свыше 12 месяцев или одного операционного цикла), относятся к малоценному имуществу и списываются единовременно на момент перехода на ФСБУ 6/2020 за счет нераспределенной прибыли.

Исходя из всего вышеизложенного недоначисленная и недосписанная на себестоимость выполненных работ, оказанных услуг амортизация в сумме 16 025,82 тыс. руб. на момент перехода на ФСБУ 6/2020 (конец рабочего дня 31.12.2021) в бухгалтерском учете отражена на счете 84 «Нераспределенная прибыль / непокрытый убыток». По анализу экспертного заключения на 2023 год данные расходы не заявлялись Обществом в составе фактических расходов за 2021 год и не учитывались экспертом в расчете НВВ на 2023 год. Расходы приняты к учету в полном объеме.

Доначисление амортизации представлено в таблице.

Таблица 79

Доначисление амортизации на малоценное оборудование

Дата	Счет Дт	Счет Кт	Подразделение Кт	Субконто Кт	Сумма
31.12.2021	84.01	01.09	Головной офис	Стеллаж среднегрузовой с защитой в здании теплого склада по ул.Терешкой 536 лит.А	3,44
31.12.2021	84.01	01.09	Головной офис	Стеллаж среднегрузовой с защитой в здании теплого склада по ул.Терешкой 536 лит.А	3,44
31.12.2021	84.01	01.09	Головной офис	Стеллаж среднегрузовой с защитой в здании теплого склада по ул.Терешкой 536 лит.А	3,44
31.12.2021	84.01	01.09	Головной офис	Стеллаж среднегрузовой с защитой в здании теплого склада по ул.Терешкой 536 лит.А	3,44
31.12.2021	84.01	01.09	Головной офис	Стеллаж среднегрузовой с защитой в здании теплого склада по ул.Терешкой 536 лит.А	3,44
31.12.2021	84.01	01.09	Головной офис	Душевая кабина Solid	1,15
31.12.2021	84.01	01.09	Головной офис	Инвертор МАП SIN "Энергия" Pro 4,5Квт/24В	10,83
31.12.2021	84.01	01.09	Головной офис	Станок комбинированный GW23d	23,17
31.12.2021	84.01	01.09	Головной офис	Ковш идустиальный 80и/203см	5,89
31.12.2021	84.01	01.09	Головной офис	Сейф ТОПАЗ БСТ 900	8,82
31.12.2021	84.01	01.09	Головной офис	Сейф ТОРАЗ BST-1200	13,48
31.12.2021	84.01	01.09	Анжеро-Судженск	Шлагбаум автоматический	6,12
31.12.2021	84.01	01.09	Анжеро-Судженск	Антен базовая CUSHCRAFT CRS-4 44-50МГц	0,04
31.12.2021	84.01	01.09	Анжеро-Судженск	Указатель повреждения кабеля УПК-0,4 М, зав.№141201	0,51
31.12.2021	84.01	01.09	Анжеро-Судженск	Указатель повреждения кабеля УПК-0,4 М, зав.№2010	3,80
31.12.2021	84.01	01.09	Анжеро-Судженск	Виброплита Vektor VPG-100C, зав.№ 16-614	9,30
31.12.2021	84.01	01.09	Анжеро-Судженск	Полуавтомат сварочный MIG-350 380В/350А,0,8-1,6мм	0,20
31.12.2021	84.01	01.09	Анжеро-Судженск	Реконструкция ТП-254 монтаж ЩО-70"	14,71
31.12.2021	84.01	01.09	Анжеро-Судженск	Техническое перевооружение оборудования РП-1: монтаж панели типа ЩО-70, г. Анжеро-Судженск	57,27
31.12.2021	84.01	01.09	Анжеро-Судженск	Деионизатор воды ДВ-1	7,00
31.12.2021	84.01	01.09	Анжеро-Судженск	Газоанализатор Инфракар М3.01, зав.№371	22,45
31.12.2021	84.01	01.09	Анжеро-Судженск	КЛ-0,4кВ от РУ-0,4 КТП№323-10/0,4кВ,доВРУ-0,4,уст.на фас.нестац.торг.пав.по адр.:улСосновая,в р.д.21	24,08
31.12.2021	84.01	01.09	Анжеро-Судженск	Прибор Энергомера СЕ601-05 однофазный портатив. эталон. инв.№3908СЕ, зав.№113278607	2,61
31.12.2021	84.01	01.09	Анжеро-Судженск	Прибор Энергомера СЕ601-05 однофазный портатив. эталон. инв.№3907СЕ, зав.№113278605	2,61
31.12.2021	84.01	01.09	Анжеро-Судженск	ВЛИ-0,4кВ(по сущ.констр.)отРУ-0,4 КТП№343-10/0,4кВдо оп.№3Ф-0,4-1 КТП№343-10/0,4кВ,Анжеро-Судженск	39,61
31.12.2021	84.01	01.09	Анжеро-Судженск	ВЛИ-0,4 кВ от СТП № 278-10/0,4 кВ до конц. оп.ВЛ на гр. з/у №58 СТ "Надежда",г.А-С	39,76
31.12.2021	84.01	01.09	Анжеро-Судженск	ВЛИ-0,4кВ от оп. №6ВЛИ 0,4кВ Ф 0,4-1,КТП-296-10/0,4кВ до конц. оп., расп. в р-не ул.Магистральная,№49	29,77
31.12.2021	84.01	01.09	Анжеро-Судженск	ВЛИ-0,4кВ от оп.№ 10 ВЛ-6кВ Ф-6-21-ДГ до конц. оп., расп. в р-не дома №14 по ул.Кутатская в г.А-С	43,69
31.12.2021	84.01	01.09	Анжеро-Судженск	ВЛИ-0,4кВ от оп.№48ВЛИ-0,4кВФ-0,4-1КТП№279-10/0,4кВдо конц.оп.уст.на гр.з/у маг.п.ул.Магистральная34А	45,70
31.12.2021	84.01	01.09	Анжеро-Судженск	ВЛИ-0,4кВ от оп.№24 Ф-0,4-1 СТП№278-10/0,4кВ до оп.уст.на гр.з/у с/д,расп.по адр.:р. ул.Магистральная	39,59
31.12.2021	84.01	01.09	Анжеро-Судженск	ВЛИ-0,4кВ(монтаж по сущ.конл. соор.)отРУ-0,4кВСТП№399-6/0,4кВдо гр.з/у с/д,с/т"Стекольный"г.А-С	45,90
31.12.2021	84.01	01.09	Анжеро-Судженск	ВЛИ-0,4кВ(по сущ.конл. соор.)отРУ-0,4кВФ-0,4-2,ТП№67-6/0,4кВдо оп.№10Ф-0,4-3,ТП№110-6/0,4кВ,г.А-С	51,52
31.12.2021	84.01	01.09	Анжеро-Судженск	ВЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ КТП-345-10/0,4 кВ до концевой опоры, расп. в районе ул.Магистральная, г.А-С	33,87
31.12.2021	84.01	01.09	Анжеро-Судженск	ВЛИ-0,4кВот оп.№11ВЛ-0,4кВФ-0,4-2КТП№247-6/0,4кВдо к.оп.у.на гр.з/у гар.рас.в р.ул.Магистральная	44,11
31.12.2021	84.01	01.09	Анжеро-Судженск	ВЛЗ- 6кВ от опоры № 5 Ф-11-0,4 до РУ-6 кВ КТП № 340-6/0,4 кВ, рас. в р-не ул. Кеметь, г.А-С	43,54
31.12.2021	84.01	01.09	Анжеро-Судженск	ВЛИ-0,4 кВ по существующим конструкциям от РУ-0,4 кВ МТП № 94-6/0,4 кВ до опоры № 7 Ф-0,4-1, г. А-Су	44,90
31.12.2021	84.01	01.09	Анжеро-Судженск	ВЛИ-0,4 кВотРУ-0,4кВФ,0,4-ТТП№197-6/0,4кВдо к.о.у.нг.з.у.г.п.ул.Коммунальная35к.н.42:20:0102010:12А-С	47,09
31.12.2021	84.01	01.09	Анжеро-Судженск	ВЛИ-0,4 от РУ-0,4 КТП№317-6/0,4кВ до к.оп.,уст.на гр.з/у стояния а/тр,расп.по адр.:с-з стор.оз.Победа	21,95
31.12.2021	84.01	01.09	Анжеро-Судженск	ВЛИ-0,4(по сущ.конл. соор.)от оп.№4ВЛ-6 Ф-6-10-ГЭС до оп.№41ВЛ-6 Ф-6-10-ГЭС,расп.в р.ул.8Марта,д.4Б/3	40,47
31.12.2021	84.01	01.09	Анжеро-Судженск	ВЛИ-0,4кВ(по сущ.констр. и сооруж.)от РУ-0,4КТП№361-6/0,4до оп.№50/5ВЛ36 Ф-323отпайки наТП№139-6/0,4	48,71
31.12.2021	84.01	01.09	Анжеро-Судженск	ВЛИ-0,4кВото.№15Ф-0,4-1ТП№1-6/0,4кВдо к.о.ВЛИ-0,4кВнаг.з.у.г.ул.Урицкогог.д.33к.н.42:20:0102010:1839А	41,57
31.12.2021	84.01	01.09	Анжеро-Судженск	ВЛИ-0,4 кВ от опоры № 1 Ф-0,4-7 ТП №233-6/0,4кВ, до конц.оп., расп.в р-не пер.Телефонного,2/27,г.А-С	32,75
31.12.2021	84.01	01.09	Анжеро-Судженск	ВЛИ-0,4кВ от оп. №29 ВЛИ-0,4 кВ Ф-0,4-2 ТП №39-6/0,4 кВ до конц.оп.,располож. в р-не ул.Солнечная 73	42,18
31.12.2021	84.01	01.09	Анжеро-Судженск	ВЛИ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ КТП № 367-6/0,4 кВ, до опоры № 39 Ф-0,4-4 КТП № 86-6/0,4кВ,г.Анжеро-Судженск	45,47
31.12.2021	84.01	01.09	Анжеро-Судженск	ВЛИ-0,4кВ от оп. 2/1 ВЛ 6кВ Ф-6-7-АГ до к.оп., уст. на гр.з/у по ул.Кеметь, д.5 в г.А-С	29,61
31.12.2021	84.01	01.09	Анжеро-Судженск	ВЛИ-0,4кВ(по с.к.и с.)отРУ-0,4кВСТП269-6/0,4кВдо о.10Ф-10-11-Ж,у.на гр.з/у с/д,р.по а.р.ул.Кваритная	49,70
31.12.2021	84.01	01.09	Анжеро-Судженск	ВЛИ-0,4кВ(по сущ.конл. соор.)отРУ-0,4кВФ-0,4-1,КТП№386-6/0,4кВдо оп.№8Ф-0,4-2,КТП№261-6/0,4 кВ,г.А-С	52,80
31.12.2021	84.01	01.09	Анжеро-Судженск	ВЛИ-0,4кВ(по сущ.констр. и соор.)от оп.№39 Ф-0,4-4 КТП№86-6/0,4кВ,до оп.№44 Ф-0,4-4 КТП№86-6/0,4кВ	34,68
31.12.2021	84.01	01.09	Анжеро-Судженск	ВЛИ-0,4кВот.№15Ф-0,4-12,ТП№221-6/0,4кВдо к.о.у.нг.з/у.р.в районе.ЛПХул.Шахтерская4-Зг.а-Судженск	48,03
31.12.2021	84.01	01.09	Анжеро-Судженск	ВЛИ-0,4кВотоп.№66Ф-0,4-1КТП№ 224-6/0,4кВдо к.оп.уст. на гр.з/у,д.рас.п.ул.Советская,33г.А-Суджене	48,23
31.12.2021	84.01	01.09	Анжеро-Судженск	ВЛИ-0,4от оп.№26 ВЛИ-0,4,Ф-0,4-2,КТП-205-6/0,4 до к.оп.,уст.на гр.з/у,ч с/д в Рябиноул з/у с кад№42:20	41,24

Дата	Счет Дт	Счет Кт	Подразделение Кт	Субконто Кт	Сумма
31.12.2021	84.01	01.09	Анжеро-Судженск	Рек-я об-та "В/Ввозд.перед.устрФб-11Ж":монт.одн.цеп.ВЛИ0,4првСИП2по сущ.оп.от РУ0,4ТП225до оп.№10Фб-11Ж	3,78
31.12.2021	84.01	01.09	Анжеро-Судженск	ВЛ-6кВ от оп.№26 Ф-6-6-АГ до конц.оп.,уст.на гр.з/у базовой станц.от.св.в р-не ул.Белинского,4а	8,65
31.12.2021	84.01	01.09	Анжеро-Судженск	ВЛЗ-6кВ от опоры №32/1 ВЛЗ-6кВ Ф-20-СГ до РУ-6кВ КТП №316-6/0,4кВ, расп. по ул. Автомобилистов	14,66
31.12.2021	84.01	01.09	Анжеро-Судженск	ВЛИ-0,4кВ от оп.№9/1 ВЛ-0,4кВ Ф-2 ул.Советская,ТП-123-6/0,4кВ до конц.оп.,расп.в р-не ул.Советская,5	44,66
31.12.2021	84.01	01.09	Анжеро-Судженск	ВЛИ-0,4кВ от РУ-0,4 кВ КТП № 316-6/0,4кВ до конц. оп., уст. на гран. з.у. по ул.Автомобилистов, д.30	31,73
31.12.2021	84.01	01.09	Анжеро-Судженск	ВЛИ-0,4кВ от РУ-0,4кВ КТП №273-6/0,4кВ до к.оп. на гр.зем.уч. храм. комплекса по пер.Переяславский,2	41,39
31.12.2021	84.01	01.09	Анжеро-Судженск	ВЛЗ-10 кВ от оп.№18 Ф 10-6-ПЯ отп.на КТП-№ 320кВ до РУ КТП №322-10/0,4кВ, расп.в СТ"Химик", г.А-С	35,36
31.12.2021	84.01	01.09	Анжеро-Судженск	ВЛЗ-10кВ от оп.№9 ВЛЗ-10кВ Ф-10-6-ПЯ до РУ-10кВ КТП№296-10/0,4кВ,расп.в р-не ул.Магистральная в г.А-С	12,50
31.12.2021	84.01	01.09	Анжеро-Судженск	ВЛЗ-6 кВ от опоры №6 Ф-52, РП №5 до РУ 6 кВ СТП-6/0,4 кВ ул.Кубанская, г.Анжеро-Судженск	24,94
31.12.2021	84.01	01.09	Анжеро-Судженск	ВЛИ-0,4 кВ от оп. № 4 ВЛИ-0,4 кВ Ф-2-Гаражи,ТП № 225 до конц. оп., уст. в р-не ул.Усынина,3 в г.А-С	32,02
31.12.2021	84.01	01.09	Анжеро-Судженск	ВЛИ-0,4кВ от РУ-0,4кВ КТП"Золотое Руно"до конц.оп.проектируемой ВЛИ-0,4кВ(ул.Фестивальная, д.1Е.г.А-С)	23,58
31.12.2021	84.01	01.09	Анжеро-Судженск	ВЛИ-0,4кВ Ф-0,4-2 от РУ-0,4кВ КТП №205 до конц. оп., уст. на гр.з/уч с/д., распо. адр. с/Трабину учб0	31,93
31.12.2021	84.01	01.09	Анжеро-Судженск	Воздушная линия электропередач 6кВ (ВЛ-6кВ) от отпайки ф.52 на ТП-4 до КТП №260 ул.Кирпичная, г.Анже	29,69
31.12.2021	84.01	01.09	Анжеро-Судженск	Воздушная линия электропередачи ВЛ-6 кВ отпайка от ф.6-3-СГ до КТП-274, г.А-С	17,69
31.12.2021	84.01	01.09	Анжеро-Судженск	Рек-ция объекта "В/Ввозд.перед.устр.Ф.22":монтаж совм.подвески проводов наВЛ-6/0,4кВот оп.№27 до оп.№26	21,96
31.12.2021	84.01	01.09	Анжеро-Судженск	Реконструкция ВЛ-6кВ ф.6-20-АГ : установка на опоре №46 линейного разъединителя ул.Садовая	20,01
31.12.2021	84.01	01.09	Анжеро-Судженск	Реконструкция н/в ВЛЭП ТП 94 монтаж одной цепи ВЛИ -0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП № 94 до опоры №11	27,99
31.12.2021	84.01	01.09	Анжеро-Судженск	Здание холодный склад №2 строение №4 по адресу: п. Ижморский	21,51
31.12.2021	84.01	01.09	Анжеро-Судженск	Прибор Энергомер СЕ601-05 однофазный портативный эталонный	24,17
31.12.2021	84.01	01.09	Анжеро-Судженск	Прибор Энергомера СЕ601-05 однофазный портативный эталонный	32,95
31.12.2021	84.01	01.09	Анжеро-Судженск	Д01-128/12 Р313/12Сооружение лин. э/техн.: ЛЭП 10кВ(ВЛЗ-10 кВ) от опоры №14 Ф-10-10ЛК до 2КТП № 56	4,92
31.12.2021	84.01	01.09	Анжеро-Судженск	Д01-128/12 Р313/12Сооружение лин.э/техн.: ЛЭП 10кВ(ВЛЗ-10 кВ) от опоры №13 Ф-10-10ЛК до 2КТП № 56	4,93
31.12.2021	84.01	01.09	Анжеро-Судженск	Сооружение линейное электротехническое: ВЛИ-0,4 кВ от опоры № 4/7 ВЛИ-0,4 кВ ЗТП №9 - 10/0,4 кВ; РП	42,84
31.12.2021	84.01	01.09	Анжеро-Судженск	Д01-111/14 Р420/14 Реконструкция ВЛ на деревянных опорах, инв.№:00000383: монтаж дополнительной цепи	4,94
31.12.2021	84.01	01.09	Анжеро-Судженск	ЛЭП-10 кВ от опоры №3 Ф-4-10 до СТП-4-18 в пгт. Ижморский	3,07
31.12.2021	84.01	01.09	Анжеро-Судженск	ВЛИ-0,4 кВ от опоры №4 ВЛИ 0,4 кВ до концевой опоры на границе зем. уч-ка торгов. центра ул. Ленинск	16,94
31.12.2021	84.01	01.09	Анжеро-Судженск	ЛЭП-10 кВ от Ф-10-1-ИЖ1 до 2КТП №1-28 по ул. Лермонтова	6,52
31.12.2021	84.01	01.09	Анжеро-Судженск	Прибор Энергомера СЕ601-05 однофазный портативный эталонный	32,95
31.12.2021	84.01	01.09	Анжеро-Судженск	Прибор Энергомера СЕ601-05 однофазный портативный эталонный	32,95
31.12.2021	84.01	01.09	Анжеро-Судженск	Прибор Энергомера СЕ 601-05 однофазный портатив. эталон.	24,17
31.12.2021	84.01	01.09	Анжеро-Судженск	Прибор Энергомера СЕ 601-05 однофазный портатив. эталон.	24,17
31.12.2021	84.01	01.09	Анжеро-Судженск		38,92
31.12.2021	84.01	01.09	филиал Энергосеть г.Белово	2хКЛ-0,4 кВ от фасада жилого дома до ВРУ-0,4 кВ выставочного зала по ул. Юбилейная, 18, г. Белово	44,40
31.12.2021	84.01	01.09	филиал Энергосеть г.Белово	Виброплита Grost VN 80	24,51
31.12.2021	84.01	01.09	филиал Энергосеть г.Белово	ВЛИ-0,4 кВ (по существующим конструкциям) от РУ 0,4 кВ КТП №	49,86
31.12.2021	84.01	01.09	филиал Энергосеть г.Белово	ВЛИ-0,4 кВ (по существующим конструкциям) от РУ-0,4 кВ, Ф-0,	37,84
31.12.2021	84.01	01.09	филиал Энергосеть г.Белово	ВЛИ-0,4 кВ от оп.2-22 Ф-0,4-1/2 МТП № 83 до фасада гаража, гар. массив квартал Сосновый, бл.6, стр.4	53,13
31.12.2021	84.01	01.09	филиал Энергосеть г.Белово	ВЛИ-0,4 кВ от опоры № 17-14 Ф-0,4-12/17 ТП №275 - 10/0,4 кВ до кон.оп.г.з.у. кад.42:21:0114005:2832	51,32
31.12.2021	84.01	01.09	филиал Энергосеть г.Белово	ВЛИ-0,4кВ (по сущ. к-м) от РУ - 0,4кВ КТП-588 - 6/0,4кВ до оп. № 4 ВЛИ - 0,4 кВ КТП-588	37,67
31.12.2021	84.01	01.09	филиал Энергосеть г.Белово	ВЛИ-0,4кВ от РУ-0,4кВ КТП №152-10/0,4кВ до оп.,в районе автодороги Ленинск-кузнецкий-Проконьев	36,23
31.12.2021	84.01	01.09	филиал Энергосеть г.Белово	ВЛИ-0,4кВ от оп. №3 ВЛИ-0,4кВ Ф-0,4-1/1-Л1, КТП№66-10/0,4кВ до гр. з/у гар.№175 ГМ	37,25
31.12.2021	84.01	01.09	филиал Энергосеть г.Белово	ВЛИ-0,4кВ от оп.4 КТП 251 до к.оп.на гр.з.у.зд.магазина Урожайная,1	42,89
31.12.2021	84.01	01.09	филиал Энергосеть г.Белово	ВЛИ-0,4кВ от оп.№67 ВЛ-10кВ ф-10-20-г до конц.оп.на гран.з.у.нежилого зд. ул.Леннина, 1	25,16
31.12.2021	84.01	01.09	филиал Энергосеть г.Белово	ВЛИ-0,4кВ от оп.№7 Ф-0,4-1/3,ТП-КР062-10/0,4кВ до конц.оп.,уст. на гр.з.у.с.д.229 Баргеновка-2	43,69
31.12.2021	84.01	01.09	филиал Энергосеть г.Белово	ВЛИ-0,4кВ от опоры №6/2 ВЛИ-0,4кВ Ф-0,4-1/2-Л2, КТП №55-10/0,4кВ до концевой опоры	21,75
31.12.2021	84.01	01.09	филиал Энергосеть г.Белово	ВЛИ-0,4кВ от СТП 123 до к.оп.на гр.з.у.неж.пом.3,4 в 3мкр,131	28,99
31.12.2021	84.01	01.09	филиал Энергосеть г.Белово	ВЛИ-0,4кВ от СТП 671-6/0,4кВ до к.оп.на гр. з.у. зд.скл.с прист.по ул.Южн.30	25,30
31.12.2021	84.01	01.09	филиал Энергосеть г.Белово	ВЛИ-0,4кВ от ТП-597 до конц.оп.на гр.з.у.маг.и парикмахерской Светлая,д.26	31,77
31.12.2021	84.01	01.09	филиал Энергосеть г.Белово	ВЛИ-0,4кВ по существующим конструкциям от РУ-0,4кВ КТП №114-6/0,4кВ до опоры 34 ВЛ-6кВ ф-6-5-г	35,01
31.12.2021	84.01	01.09	филиал Энергосеть г.Белово	ВЛИ-0,4кВ сущ.контр.от РУ-0,4 ТП-782 до оп.58-1 ВЛ-6 ф-6-4-нг	48,45
31.12.2021	84.01	01.09	филиал Энергосеть г.Белово	Газоанализатор Инфракрас М3.01	43,09

Дата	Счет Дт	Счет Кт	Подразделение Кт	Субконто Кт	Сумма
31.12.2021	84.01	01.09	филиал Энергосеть г.Белово	Комплекс измерительно-поисковый КИП-2К	2,25
31.12.2021	84.01	01.09	филиал Энергосеть г.Белово	ЛЭП МНУ "ГБ" до КТПН №14, г.Польсаево	3,33
31.12.2021	84.01	01.09	филиал Энергосеть г.Белово	ЛЭП-0,4 кВ от опоры №8-5 ВЛИ-0,4 кВ КТП№296 до фасада здан.ул.Геодзическая, 81	18,04
31.12.2021	84.01	01.09	филиал Энергосеть г.Белово	ЛЭП-6 кВ от опоры №22, ВЛ-6кВ Ф-5-1 до трансф.подстан МТП-604	15,18
31.12.2021	84.01	01.09	филиал Энергосеть г.Белово	ПКУ 0,4 кВ на границе земельного участка ул. Киевская, д. 23в, г. Белово, пгт. Новый Городок	38,51
31.12.2021	84.01	01.09	филиал Энергосеть г.Белово	ПКУ 0,4 кВ на границе земельного участка ул. Кузбасская, д. 9, г. Белово	38,26
31.12.2021	84.01	01.09	филиал Энергосеть г.Белово	ПКУ 0,4 кВ на границе земельного участка ул. Линейный, д. 41, г. Белово	37,63
31.12.2021	84.01	01.09	филиал Энергосеть г.Белово	ПКУ 0,4 кВ установленное на границе земельного участка интеллектуальной системы регулирования движен	49,76
31.12.2021	84.01	01.09	филиал Энергосеть г.Белово	Прибор КИП-2К	3,67
31.12.2021	84.01	01.09	филиал Энергосеть г.Белово	Прибор Энергомер СЕ 601-05	49,55
31.12.2021	84.01	01.09	филиал Энергосеть г.Белово	Прибор Энергомер СЕ 601-05	28,99
31.12.2021	84.01	01.09	филиал Энергосеть г.Белово	Прибор Энергомер СЕ 601-05	31,18
31.12.2021	84.01	01.09	филиал Энергосеть г.Белово	Прибор Энергомер СЕ 601-05	5,04
31.12.2021	84.01	01.09	филиал Энергосеть г.Белово	Прибор Энергомер СЕ 601-05	1,74
31.12.2021	84.01	01.09	филиал Энергосеть г.Белово	Прибор Энергомер СЕ 601-05	3,47
31.12.2021	84.01	01.09	филиал Энергосеть г.Белово	Прибор Энергомера СЕ601-05 однофазный портативный эталонный	28,34
31.12.2021	84.01	01.09	филиал Энергосеть г.Белово	Прибор Энергомера СЕ601-05 однофазный портативный эталонный	45,86
31.12.2021	84.01	01.09	филиал Энергосеть г.Белово	Рек. КТП № 417 п. Крапив.ул. Подгорная	19,70
31.12.2021	84.01	01.09	филиал Энергосеть г.Белово	Рек.ВЛ на ж/б опорах,инв.№00000371:замена неизолированного провода на СИП по существ.опора	19,27
31.12.2021	84.01	01.09	филиал Энергосеть г.Белово	Рек.ВЛ-0,4кВ д/о с ж/б прист (0,37км) ТП№632:монтаж доп.цепи 0,4кВ отТП-632 до гр.з/у по ул.Хмельниц	1,88
31.12.2021	84.01	01.09	филиал Энергосеть г.Белово	Рек.ВЛ-0,4кВ д/о с ж/б прист.(0,61км)ТП-68 по суц.оп.на гр.з.у.многофункц.центра ул.Ленина,39	6,38
31.12.2021	84.01	01.09	филиал Энергосеть г.Белово	Рек.ВЛ-0,4кВ ж/б о (0,03км) ТП№764:монтаж дополнит.цепи 0,4кВ	22,27
31.12.2021	84.01	01.09	филиал Энергосеть г.Белово	Система видеонаблюдения на РП-12, 3 мкр. 124	46,00
31.12.2021	84.01	01.09	филиал Энергосеть г.Белово	Система видеонаблюдения на РП-4, ул. Московская, 1	41,54
31.12.2021	84.01	01.09	филиал Энергосеть г.Белово	Система видеонаблюдения на РП-5, ул. 2-ая Рабочая, 1	41,39
31.12.2021	84.01	01.09	филиал Энергосеть г.Белово	Указатель повреждения кабеля УПК-04 М	12,35
31.12.2021	84.01	01.09	филиал Энергосеть г.Белово	Указатель повреждения кабеля УПК-04 М	12,35
31.12.2021	84.01	01.09	филиал Энергосеть г.Белово	Указатель повреждения кабеля УПК-04 М	2,85
31.12.2021	84.01	01.09	филиал Энергосеть г.Белово	Шлагбаум на территории филиала	6,77
31.12.2021	84.01	01.09	филиал Энергосеть г.Белово	ВЛИ-0,4кВ от оп №9У Ф-0,4-3-рынок МТП-6510/0,4кВ до конц оп.ВЛИ-0,4кВ на гр.з/у складов 1,2,3,4,5,6	46,63
31.12.2021	84.01	01.09	филиал Энергосеть г.Белово	ЛЭП-10кВ от ф. 10-11-М до двухтрансформаторной КТП10/0,4кВ, Малосалаирский водозабор	7,21
31.12.2021	84.01	01.09	филиал Энергосеть г.Белово	Машина снегоуборочная CHAMPION ST861	2,31
31.12.2021	84.01	01.09	филиал Энергосеть г.Белово	Прибор Энергомера СЕ601-05 однофазный портативный эталон	49,73
31.12.2021	84.01	01.09	филиал Энергосеть г.Белово	Прибор Энергомера СЕ601-05 однофазный портативный эталон	49,73
31.12.2021	84.01	01.09	филиал Энергосеть г.Белово	Реконструкция ТП-94 и отходящей ВЛ-0,4 ф. Милиция, инв.№00000630: монтаж одной цепи ВЛИ-0,4 от РУ-0,4	11,62
31.12.2021	84.01	01.09	филиал Энергосеть г.Белово	Сооружение линейное электротехническое: ВЛ 0,4 кВ от РУ 0,4 кВ ТП-ГУ 152 до концевой опоры на границ	55,52
31.12.2021	84.01	01.09	филиал Энергосеть г.Белово	Сооружение линейное электротехническое: ВЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-ГУ 153 до концевой опоры на границ	56,51
31.12.2021	84.01	01.09	филиал Энергосеть г.Белово	Сооружение линейное электротехническое: ВЛИ-0,4 кВ,монтаж по существующим конструкциям,от РУ-0,4 кВ	51,54
31.12.2021	84.01	01.09	филиал Энергосеть г.Белово	Техническое перевооружение "ТП-23 инв.0000364", г. Гурьевск	53,69
31.12.2021	84.01	01.09	филиал Энергосеть г.Белово	Трассодефектоскатель "Поиск-310Д-2М" комплект с генератором ГК-310А-2	5,90
31.12.2021	84.01	01.09	филиал Энергосеть г.Белово	Шлагбаум на территории филиала	6,84
31.12.2021	84.01	01.09	филиал г.Киселевска	Реконструкция ВЛ на ж/б опорах, инв.№00000007 (монтаж доп. цепи ВЛИ-0,4кВ по существующим опорам от	26,62
31.12.2021	84.01	01.09	филиал г.Киселевска	Реконструкция ВЛ на ж/б опр.,инв.№00000007(монтаж доп. цепи ВЛИ-0,4кВ по суц.опорам ВЛИ-0,4кВ от	30,84
31.12.2021	84.01	01.09	филиал г.Киселевска	Рек-ия ВЛ на ж/б опор.,инв.№00000007(монт. доп. цепиВЛИ-0,4кВпо суц.оп.ВЛИ-0,4от оп.№2/7/2до оп.№2/7/5	29,80
31.12.2021	84.01	01.09	филиал г.Киселевска	Реконструкция сооружения электротехнического трансформаторной подстанции №41	9,71
31.12.2021	84.01	01.09	филиал г.Киселевска	Реконструкция ТП -120 литера А, инв.№00000613, г. Киселевск	35,52
31.12.2021	84.01	01.09	филиал г.Киселевска	Реконструкция ТП-222 литера А, инв.№00000489 (монтаж ячейки КСО и рубильника РПС 4)	41,87
31.12.2021	84.01	01.09	филиал г.Киселевска	ВЛЗ-6кВ от опоры №59/3 Ф-6-10-Г (Ф-2-10-Г) до РУ-6 кВ КТП №487 в г. Киселевск	31,17
31.12.2021	84.01	01.09	филиал г.Киселевска	Ворота секционные Alitech 3060*3200 мм	36,77
31.12.2021	84.01	01.09	филиал г.Киселевска	Ворота секционные Ш/В 3075*3260	37,08
31.12.2021	84.01	01.09	филиал г.Киселевска	Реконструкция ТП-111 литера А г.Киселевск, инв.№00000629: монтаж линейной панели ЦО-70 в г. Киселевс	39,66

Дата	Счет Дт	Счет Кт	Подразделение Кт	Субконто Кт	Сумма
31.12.2021	84.01	01.09	филиал г.Киселевска	Техническое перевооружение: ТП-166 6/0,4 кВ: монтаж панели ЦО-70, г. Киселевск	41,87
31.12.2021	84.01	01.09	филиал г.Киселевска	Реконструкция ТП 9, пер. Транспортный, 3 т, г. Киселевск: замена вводной панели типа ЦО-70	47,77
31.12.2021	84.01	01.09	филиал г.Киселевска	Реконструкция сооружения электротехнического трансформаторной подстанции №168	8,97
31.12.2021	84.01	01.09	филиал г.Киселевска	Ворота секционные Ш/В 3090*3265	36,55
31.12.2021	84.01	01.09	филиал г.Киселевска	ВЛИ-0,4кВ от опоры №12/1 ВЛИ-0,4кВ ТП-201 до границы з/уч. кафе,распол. по ул.Рейдовая,1 п.Карагайла	30,32
31.12.2021	84.01	01.09	филиал г.Киселевска	Реконструкция оборудования МТП-33 литеры Г, инв. №00000637	30,08
31.12.2021	84.01	01.09	филиал г.Киселевска	ВЛЗ-6 кВ от опоры № 53 Ф-6-9-П до ТП-КИ 272, г. Киселевск	49,41
31.12.2021	84.01	01.09	филиал г.Киселевска	ВЛИ-0,4 кВ от опоры № 1 ВЛИ-0,4 кВ ТП №110 - 6/0,4 кВ до опоры № 2 ВЛИ-0,4 кВ ТП №110 - 6/0,4 кВ	48,01
31.12.2021	84.01	01.09	филиал г.Киселевска	ВЛИ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП № 292-10/0,4 кВ до опоры № 2/30/5 ВЛИ-0,4 кВ ТП № 280-10/0,4 кВ, г. Кисел	54,65
31.12.2021	84.01	01.09	филиал г.Киселевска	ВЛИ-0,4 кВ, монтаж по сущ. конст., от РУ-0,4 кВ ТП №104 - 6/0,4 кВ до опоры, уст.з/у ул. Лутугина,10	34,50
31.12.2021	84.01	01.09	филиал г.Киселевска	ВЛИ-0,4кВ от оп.№2/3ВЛИ-0,4кВ МТП№247-10/0,4кВ до гран.з/у индив. ж/д, по ул.Листопадная д.6	47,32
31.12.2021	84.01	01.09	филиал г.Киселевска	Прибор Энергомера СЕ601-05 однофазный портативный эталонный	28,63
31.12.2021	84.01	01.09	филиал г.Киселевска	Прибор Энергомера СЕ601-05 однофазный портативный эталонный	28,63
31.12.2021	84.01	01.09	филиал г.Киселевска	Источник бесперебойного питания APC SUA 1500I 980 Watt	19,06
31.12.2021	84.01	01.09	филиал г.Киселевска	Источник бесперебойного питания APC SUA 1500I 980 Watt	19,06
31.12.2021	84.01	01.09	филиал г.Киселевска	Прибор Энергомера СЕ601-05 однофазный портатив. эталон.	49,09
31.12.2021	84.01	01.09	филиал г.Киселевска	Прибор Энергомера СЕ601-05 однофазный портатив. эталонный	49,73
31.12.2021	84.01	01.09	филиал г.Киселевска	Прибор Энергомера СЕ601-05 однофазный портативный эталонный	28,63
31.12.2021	84.01	01.09	филиал г.Киселевска	Прибор Энергомера СЕ601-05 однофазный портативный эталонный	24,17
31.12.2021	84.01	01.09	филиал г.Киселевска	ВЛИ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП № 302 6/0,4 кВ до опоры, устан.на гран.з/у гаража №006-9-3, ул.Багратиона	41,10
31.12.2021	84.01	01.09	Филиал "Энергосеть г.Маринска"	ЛЭП-0,4кВ от ЛЭП-0,4ТП№129 опор у дом№8 ул.Трудовая до опоры на гран.зем.уч. ж/д по ул.Трудовая 10-2	14,74
31.12.2021	84.01	01.09	Филиал "Энергосеть г.Маринска"	ЛЭП-0,4кВ от опоры у зд.№73 по ул.Коммунистической до гран. зем.уч. склада-магазина ул.Ленина,29а	8,73
31.12.2021	84.01	01.09	Филиал "Энергосеть г.Маринска"	Линия электропередач 10кВ (ЛЭП-10 кВ) от Ф-10-9 (Ф-10-12-2Л) до ТП-149	6,30
31.12.2021	84.01	01.09	Филиал "Энергосеть г.Маринска"	ЛЭП-10кВ от Ф-10-7М, опора №80 до ТП№172 по ул.Сибиряков-Гвардейцев Марининск	7,63
31.12.2021	84.01	01.09	Филиал "Энергосеть г.Маринска"	ЛЭП-0,4кВ от ТП№151 ул.Пальчикова до гр-цы зем.уч ЦТП№6 ул.Пальчикова г.Марининск протяж.0,0367км	15,91
31.12.2021	84.01	01.09	Филиал "Энергосеть г.Маринска"	ВЛИ-0,4кВ от ТП№180 до внешней стены хозяйственной постройки по ул.Пальчикова,124 в г.Марининске	14,25
31.12.2021	84.01	01.09	Филиал "Энергосеть г.Маринска"	ВЛ-10кВ от опоры №24 ВЛ-10кВ Ф10-6М до ТП№180 расположенной на ул.Пальчикова, в г.Марининске	9,76
31.12.2021	84.01	01.09	Филиал "Энергосеть г.Маринска"	2ВЛИ-0,4кВ от оп.№1-7/2 2ВЛИ-0,4кВ от ТП №128, ТП №37 до оп.уст. на гр.зем.уч-ка ж/д ул. Школьная, 7	19,42
31.12.2021	84.01	01.09	Филиал "Энергосеть г.Маринска"	ВЛИ-0,4кВ от опоры №3 ВЛИ-0,4кВ Ф-0,4-1 от МТП №84 до ВРУ-0,4кВ жилого дома по ул. Покрышкина, 32	18,80
31.12.2021	84.01	01.09	Филиал "Энергосеть г.Маринска"	(А) Реконструкция оборудования ТП-13	18,43
31.12.2021	84.01	01.09	Филиал "Энергосеть г.Маринска"	Линия электропередач 10 кВ от ЛЭП-10кВ Ф-10-6-С до МТП №Ч-189п ул.Губернаторская	9,67
31.12.2021	84.01	01.09	Филиал "Энергосеть г.Маринска"	Воздушная линия электропередач 10кВ,отпайка от Ф 10-6-С(опора№2)до ТП-10/0.4кВ,ул.Советская, 26	12,32
31.12.2021	84.01	01.09	Филиал "Энергосеть г.Маринска"	(А) Реконструкция ВЛ на дер.опорах инв.№00000381: монтаж одной цепи ВЛИ-0,4 провод СИП-2 по сущ.опор	11,91
31.12.2021	84.01	01.09	Филиал "Энергосеть г.Маринска"	Линия электропередач 10 кВ от Ф-10-5-Ч до ТП-Ч-192п	9,45
31.12.2021	84.01	01.09	Филиал "Энергосеть г.Маринска"	ВЛИ-0.4кВ,монтаж по существующим конструкциям,от РУ-0.4кВ ТП-Ч-427п 10/0.4кВ до опоры №3 ВЛИ-0.4кВ Т	39,23
31.12.2021	84.01	01.09	Филиал "Энергосеть г.Маринска"	Линия электропередач 10кВ отпайка от Ф 10-6-С(опора №10) до (ТП 10/0.4кВ,1х250кВА,ул.40 лет Победы	3,12
31.12.2021	84.01	01.09	Филиал "Энергосеть г.Маринска"	ВЛИ-0,4 от РУ-0,4 ТП-ЧБ 430 до оп/№1 ВЛИ-0,4 ТП-ЧБ 430-10/0.4 кВ пгт.Верх-Чебула	42,95
31.12.2021	84.01	01.09	Филиал "Энергосеть г.Маринска"	ВЛИ-0,4 от РУ-0,4 ТП-ЧБ 002 до кон.оп. ВЛИ-0,4 на гр.з/у Блоч-мод.котел. юж.зд.2г Школьная Алчед.сп	54,14
31.12.2021	84.01	01.09	Филиал "Энергосеть г.Маринска"	(А) Реконструкция ВЛ на дер.оп. инв.№00000009: монтаж доп.цепи СИП-0,4кВ Ф-0,4-9 от ТП№15	2,94
31.12.2021	84.01	01.09	Филиал "Энергосеть г.Маринска"	ВЛИ-0,4кВ от опоры №4 Ф-10-15-М и Ф-0,4-3 ТП-35 до конц.оп. уст. на гр. з/у гаража по ул.Юбилейная	43,17
31.12.2021	84.01	01.09	Филиал "Энергосеть г.Маринска"	ВЛИ-0,4кВ КТП-194-10/0,4кВ до конц.опоры, уст. на гр.зем.уч.пристр. помещ. по ул.Макаренко, 12	43,01
31.12.2021	84.01	01.09	Филиал "Энергосеть г.Маринска"	ВЛИ-0,4, монтаж по сущ.констр, от РУ-0,4 ТП-14 10/0,4 до гран.з/у ул.Советская,1 пом.37 Марининск	39,78
31.12.2021	84.01	01.09	Филиал "Энергосеть г.Маринска"	ВЛИ-0,4, от оп.№45 ВЛИ-0,4 Ф-0,4-3 ТП№1-10/0,4 до гр.зем.уч-ка заявнт., улРабочая,3 пом.8 Марининск	47,65
31.12.2021	84.01	01.09	Филиал "Энергосеть г.Маринска"	ВЛИ-0,4, монтаж по сущ.конст, от оп.5 ВЛИ-0,4 Ф0,4-9 ТП-1, Ф0,4-3 КТП-2Н до оп.7 ВЛИ-0,4 Ф0,4-9 ТП-1	39,48
31.12.2021	84.01	01.09	Филиал "Энергосеть г.Маринска"	ВЛ-0,4 (по сущ.конструкциям) от РУ0,4 КТП-58 до фас.неж.помещ. по ул.50летОктября,7 пом.4 г.Марининск	55,54
31.12.2021	84.01	01.09	Филиал "Энергосеть г.Маринска"	Дымосос ДН 6,3 Лев. с дв.5,5/1500,б/у	0,99
31.12.2021	84.01	01.09	Филиал "Энергосеть г.Маринска"	Шлабbaum на территории производственной базы по ул.Котовского,66	5,40
31.12.2021	84.01	01.09	Филиал "Энергосеть г.Маринска"	Прибор Энергомера СЕ601-05 однофазный портатив. эталон	2,60
31.12.2021	84.01	01.09	Филиал "Энергосеть г.Маринска"	Набор офисной мебели	20,48
31.12.2021	84.01	01.09	Филиал "Энергосеть г.Маринска"	Прибор Энергомера СЕ601-05 однофазный портатив. эталон.	24,17
31.12.2021	84.01	01.09	Филиал "Энергосеть г.Маринска"	Прибор Энергомера СЕ601-05 однофазный портатив. эталон.	24,17

Дата	Счет Дт	Счет Кт	Подразделение Кт	Субконто Кт	Сумма
31.12.2021	84.01	01.09	Филиал "Энергосеть г.Марингска"	Счетчик эталонный СЕ601-05	49,73
31.12.2021	84.01	01.09	Новокузнецк КЭнК ООО ф-л	ВЛ 10 кВ от опоры № 8 ВЛ 10 кВ Ф-10-6кк до РУ 10 кВ ТП-НВ 393, г. Новокузнецк	53,26
31.12.2021	84.01	01.09	Новокузнецк КЭнК ООО ф-л	ВЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-НВ 129 до к/о на гр.з/у гаражей ул.Производственная,36	52,71
31.12.2021	84.01	01.09	Новокузнецк КЭнК ООО ф-л	ВЛ-0,4 кВ от ТП-160 кВА	33,33
31.12.2021	84.01	01.09	Новокузнецк КЭнК ООО ф-л	ВЛИ-0,4 кВ от оп.№11 ВЛЗ-6 ТРАВМ до к/оп.на гр.з/у ж/д Самарская 85	47,29
31.12.2021	84.01	01.09	Новокузнецк КЭнК ООО ф-л	ВЛИ-0,4 кВ от оп.№2 МТП №330 до к/оп гар. Народная д.4 пом.№41	42,05
31.12.2021	84.01	01.09	Новокузнецк КЭнК ООО ф-л	ВЛИ-0,4 кВ от оп.№3 КТП №705-6/0,4 до к/о на гр.з/у гаража по ул.ДОЗ,25,корп.1,гараж 80	52,70
31.12.2021	84.01	01.09	Новокузнецк КЭнК ООО ф-л	ВЛИ-0,4 кВ от оп.№42/40 ПС 35/6 "Абагур-Атамановская" до к/о на гр.з/у ант.мач.сооруж. с.Атаманово	48,99
31.12.2021	84.01	01.09	Новокузнецк КЭнК ООО ф-л	ВЛИ-0,4 кВ от оп.№9 ВЛЗ-6 Ф-13-141 до к/оп.з/у неж/зд.пер.Тушинский 5	41,82
31.12.2021	84.01	01.09	Новокузнецк КЭнК ООО ф-л	ВЛИ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ КТП №326-6/0,4 до к/о на гр.з/у павильона, кв-л 42:30:0502006, ш.Притомское	46,54
31.12.2021	84.01	01.09	Новокузнецк КЭнК ООО ф-л	ВЛИ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-НВ 324 до кон.опоры №131/3/10 ВЛИ-0,4 СТП №76	48,67
31.12.2021	84.01	01.09	Новокузнецк КЭнК ООО ф-л	ВЛИ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-НВ 711 до к/о на гр.з/у н/з т-к Балочный, з/у №1Б, 42:30:0303004:346	47,39
31.12.2021	84.01	01.09	Новокузнецк КЭнК ООО ф-л	ВЛИ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ Ф-0,4-6 КТП №13 "Автодром"-6/0,4 до оп.№1 ВЛИ-0,4 Ф-0,4-6 КТП №13 "Автодром"	49,52
31.12.2021	84.01	01.09	Новокузнецк КЭнК ООО ф-л	ВЛИ-0,4 кВ от СТП №694-6/0,4 до к/оп.на гр.з/у ж/д ул.Амурская 4	43,91
31.12.2021	84.01	01.09	Новокузнецк КЭнК ООО ф-л	ВЛИ-0,4 кВ по суц.констр.от оп.№1 ВЛИ-0,4 ТП-НВ 128 до к/о на гр.з/у неж/з ул.Производственная, д.30	46,84
31.12.2021	84.01	01.09	Новокузнецк КЭнК ООО ф-л	ВЛИ-0,4 кВ по суц.констр.от оп.№1 КТП №13 "Автодром" до фасада н/п ул.ДОЗ, д.21а, пом.20	38,11
31.12.2021	84.01	01.09	Новокузнецк КЭнК ООО ф-л	ВЛИ-0,4 кВ по суц.констр.от оп.№1/1/3 КТП №931 до оп. №1/1 Ф-0,4-1/2 КТП №933	42,22
31.12.2021	84.01	01.09	Новокузнецк КЭнК ООО ф-л	ВЛИ-0,4 кВ по суц.констр.от РУ-0,4 кВ КТП №374 до оп.№1 ВЛИ-0,4 КТП №374-6/0,4 кВ	47,52
31.12.2021	84.01	01.09	Новокузнецк КЭнК ООО ф-л	ВЛИ-0,4 кВ по суц.констр.от РУ-0,4 кВ КТП №662 "КЭнК"-6/0,4 до оп.№2/16 Ф-9-711	43,16
31.12.2021	84.01	01.09	Новокузнецк КЭнК ООО ф-л	ВЛИ-0,4 кВ по суц.констр.от РУ-0,4 КТП №375-6/0,4 до оп.№2 КТП №375-6/0,4 СНТ "Стройиндустрия"	51,81
31.12.2021	84.01	01.09	Новокузнецк КЭнК ООО ф-л	ВЛИ-0,4 кВ по суц.констр.от РУ-0,4 КТП №688 до оп.№26 ВЛИ-0,4 КТП №690	38,71
31.12.2021	84.01	01.09	Новокузнецк КЭнК ООО ф-л	ВЛИ-0,4 кВ по суц.констр.от РУ-0,4 КТП №705-6/0,4 кВ до оп.№3 ВЛИ-0,4 КТП №705-6/0,4 кВ	37,59
31.12.2021	84.01	01.09	Новокузнецк КЭнК ООО ф-л	ВЛИ-0,4 кВ по суц.констр.от РУ-0,4 Ф-0,4-1/2 КТП №372 до оп.№2 КТП №372-6/0,6	47,72
31.12.2021	84.01	01.09	Новокузнецк КЭнК ООО ф-л	ВЛИ-0,4 кВ по суц.констр.от РУ-0,4 Ф-0,4-1/2 СТП №40 до оп.№3 СТП №40-6/0,4 СНТ "Домостроитель-2"	50,75
31.12.2021	84.01	01.09	Новокузнецк КЭнК ООО ф-л	ВЛИ-0,4 кВ по суц.опорам от РУ-0,4 КТП №687 до оп. №1 ВЛИ-0,4 КТП № 689	35,14
31.12.2021	84.01	01.09	Новокузнецк КЭнК ООО ф-л	КЛ-0,4 кВ по суц.констр.от к/шкафа 0,4 кВ до ф.гаража №101, ул.Грдины,№33	41,91
31.12.2021	84.01	01.09	Новокузнецк КЭнК ООО ф-л	ЛЭП 0,4 кВ по суц.констр.от КВУ-0,4 кВ до фасада гаража ул.Кирова, д.131а, гараж №21	53,26
31.12.2021	84.01	01.09	Новокузнецк КЭнК ООО ф-л	ЛЭП 0,4 кВ по суц.констр.от КВУ-0,4 кВ до фасада неж.помещения ул.Кирова, д.131а, помещение 13	55,59
31.12.2021	84.01	01.09	Филиал "Энергосеть г.Осинники	ВЛИ-0,4кВ от оп.66 ВЛ-6кВ Ф-6-11-Ф и ВЛИ-,4кВ Ф-0,4-10,ТП-42-6/0,4кВ до оп.65-1 ВЛ-6кВ и ВЛИ-0,4кВ Ф	30,53
31.12.2021	84.01	01.09	Филиал "Энергосеть г.Осинники	ВЛИ-0,4кВ от РУ-0,4кВ Ф-0,4-6 ТП57-6/0,4 до оп.11 ВЛИ-0,4кВ Ф-0,4-6 ТП57-6/0,4	41,35
31.12.2021	84.01	01.09	Филиал "Энергосеть г.Осинники	ВЛИ-0,4кВ от оп.2 ВЛИ-0,4кВ Ф-0,4-1,МТП157-6/0,4кВ до оп.16 ВЛ-6кВ Ф-6-15-А	44,21
31.12.2021	84.01	01.09	Филиал "Энергосеть г.Осинники	ВЛИ-0,4 кВ по существующим конструкциям от опоры № 39 ВЛИ-0,4 кВ ТП № 36 - 6/0,4 кВ до ВРУ-0,4 кВ тпк	47,52
31.12.2021	84.01	01.09	Филиал "Энергосеть г.Осинники	ВЛИ-0,4кВ (по существующим конструкциям) от РУ-0,4кВ ТП № 56-6/0,4 кВ до опоры № 10 ВЛИ-0,4 кВ ТП 56	44,88
31.12.2021	84.01	01.09	Филиал "Энергосеть г.Осинники	Прибор Энергомера СЕ601-05 однофазный портатив. электрон. 3	28,63
31.12.2021	84.01	01.09	Филиал "Энергосеть г.Осинники	Прибор Энергомера СЕ601-05 однофазный портатив. электрон. 2	28,63
31.12.2021	84.01	01.09	Филиал "Энергосеть г.Осинники	Прибор Энергомера СЕ601-05 однофазный портатив. электрон. 1	28,63
31.12.2021	84.01	01.09	Филиал "Энергосеть г.Осинники	Указатель повреждения кабеля УПК-04 М	13,30
31.12.2021	84.01	01.09	Филиал "Энергосеть г.Осинники	Прибор Энергомера СЕ601-05 однофазный портатив. эталон.	32,95
31.12.2021	84.01	01.09	Филиал "Энергосеть г.Осинники	Прибор Энергомера СЕ601-05 однофазный портатив. эталон.	32,95
31.12.2021	84.01	01.09	Филиал "Энергосеть г.Осинники	Прибор Энергомера СЕ601-05 однофазный портатив. эталон.	47,79
31.12.2021	84.01	01.09	Филиал "Энергосеть г.Осинники	ВЛИ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-ОС 192 до конц. опоры, устан. на границе з/уч. неж.зд. ул.9-я Штольня 77	39,87
31.12.2021	84.01	01.09	Филиал "Энергосеть г.Осинники	ВЛИ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-ОС 159 до опоры № 85 МТП № 12 - 6/0,4 кВ, СНТ "Старица", Новокузнецкий ра	55,28
31.12.2021	84.01	01.09	Филиал "Энергосеть г.Осинники	ВЛИ-0,4 кВ по существующим конструкциям от РУ-0,4 кВ КТП № 166 до опоры № 2 ВЛ-6 кВ Ф-6-12-П	52,08
31.12.2021	84.01	01.09	Филиал "Энергосеть г.Осинники	Газоанализатор автомобильный	1,42
31.12.2021	84.01	01.09	Филиал "Энергосеть г.Осинники	ВЛИ-0,4 кВ от оп. № 4 ВЛИ-0,4 кВ Ф-0,4-2 КТП № 273-6/0,4 кВ до кон. оп.на гр. з/у гаража г/о "Теплов	46,91
31.12.2021	84.01	01.09	Филиал "Энергосеть г.Осинники	ВЛИ-0,4 кВ по существующим конструкциям от РУ-0,4 кВ Ф-0,4-2 МТП № 277-6/0,4 кВ до кон. оп. на гр. з	49,83
31.12.2021	84.01	01.09	Филиал "Энергосеть г.Осинники	Счетчик эталонный СЕ601-05 (Энергомера)	49,09
31.12.2021	84.01	01.09	Филиал "Энергосеть г.Осинники	Счетчик эталонный СЕ601-05 (Энергомера)	49,73
31.12.2021	84.01	01.09	Филиал "Энергосеть г.Осинники	Прибор Энергомера СЕ601-05 однофазный портатив. эталон.	50,63
31.12.2021	84.01	01.09	Филиал "Энергосеть г.Осинники	Указатель повреждения кабеля УПК-04 М	12,35
31.12.2021	84.01	01.09	Филиал "Энергосеть г.Осинники	Шлагбаум на территории филиала "Энергосеть г.Калтана"	3,19

Дата	Счет Дт	Счет Кт	Подразделение Кт	Субконто Кт	Сумма
31.12.2021	84.01	01.09	Филиал "Энергосеть г.Осинники	Сооружение линейное электротехническое: ВЛИ-0,4 кВ от опоры № 3 ВЛИ-0,4 кВ Ф-панель № 3 рубильник №	54,92
31.12.2021	84.01	01.09	Филиал "Энергосеть г.Осинники	Сооружение линейное электротехническое: ВЛИ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ МТП 5 - 6/0,4 кВ до концевой опоры,	35,20
31.12.2021	84.01	01.09	Филиал "Энергосеть г.Осинники	Сооружение линейное электротехническое: ВЛИ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-КА 410 - 6/0,4 кВ до концевой опо	56,02
31.12.2021	84.01	01.09	Филиал Прокотьевск	Прибор Энергомера СЕ601-05 однофазный портатив.эталон 2018	24,17
31.12.2021	84.01	01.09	Филиал Прокотьевск	Прибор Энергомера СЕ601-05 однофазный портатив.эталон 2018	24,17
31.12.2021	84.01	01.09	Филиал Прокотьевск	Прибор Энергомера СЕ601-05 однофазный портатив.эталон 2018	24,17
31.12.2021	84.01	01.09	Филиал Прокотьевск	Прибор Энергомера СЕ601-05 однофазный портатив.эталон 2018	24,17
31.12.2021	84.01	01.09	Филиал Прокотьевск	Прибор Энергомера СЕ601-05 однофазный портатив.эталон 2018	24,17
31.12.2021	84.01	01.09	Филиал Прокотьевск	Прибор Энергомера СЕ601-05 однофазный портатив.эталон.	32,95
31.12.2021	84.01	01.09	Филиал Прокотьевск	Прибор Энергомера СЕ601-05 однофазный портатив.эталон.	32,95
31.12.2021	84.01	01.09	Филиал Прокотьевск	Прибор Энергомера СЕ601-05 однофазный портатив.эталон.	32,95
31.12.2021	84.01	01.09	Филиал Прокотьевск	Прибор Энергомера СЕ601-05 однофазный портатив.эталон.	32,95
31.12.2021	84.01	01.09	Филиал Прокотьевск	Прибор Энергомера СЕ601-05 однофазный портатив.эталон.	32,95
31.12.2021	84.01	01.09	Филиал Прокотьевск	Прибор Энергомера СЕ601-05 однофазный портатив.эталон.	32,95
31.12.2021	84.01	01.09	Филиал Прокотьевск	Прибор Энергомера СЕ601-05 однофазный портатив.эталон.	49,09
31.12.2021	84.01	01.09	Филиал Прокотьевск	ВЛЗ-6кВ от опоры № 7 (VII) ВЛ-6кВ Ф-6-11-Б до РУ-6кВ СТП №474 ул. Активная-6/0,4 кВ	11,54
31.12.2021	84.01	01.09	Филиал Прокотьевск	ВЛЗ-6 кВ от оп №23 Ф-6-26-Д ПС 110/35/6 кВ Турганская до РУ-6 кВт СТП№464 6/0,4 кВ Прокотьевск	21,71
31.12.2021	84.01	01.09	Филиал Прокотьевск	ВЛИ-0,4кВ от ВЛИ-0,4кВ Ф-0,4-1 ТП№553 100кв дом Электромашин ПС110/35/6 Ф-6-29-Н.Турганская гараж Т	36,80
31.12.2021	84.01	01.09	Филиал Прокотьевск	ВЛИ-0,4 кВ (по сущ. конструкциям) от РУ-0,4 кВ СТП73-6/0,4 кВ до про-й опВЛЗ-кВ Ф-6-26-Д ПС110/35/6	37,34
31.12.2021	84.01	01.09	Филиал Прокотьевск	ВЛИ-0,4кВ (по сущ/кон-ям) от оп8, Ф-6-26-Д, ПС110/35/6кВ Турганская до оп5 Ф-6-26-Д;ПС110/35/6 кВ Т	38,36
31.12.2021	84.01	01.09	Филиал Прокотьевск	ВЛИ-0,4 кВ от оп32 ВЛЗ-6кВ,Ф-6-26-Д, ПС110/35/6кВ Турганская до опз/уч д485,Строитель",Прокотьевский	38,78
31.12.2021	84.01	01.09	Филиал Прокотьевск	ВЛЗ-6 кВ от оп 3(VII)ВЛ-6кВ,Ф-6-23 доРУ-6 кВ СТП479-6/0,4кВ, г. Прокотьевск	38,87
31.12.2021	84.01	01.09	Филиал Прокотьевск	пункт коммерческого учета 0,4 кВ, расположенный по адресу: ул. Усова, д. 42, г. Прокотьевск	39,06
31.12.2021	84.01	01.09	Филиал Прокотьевск	пункт коммерческого учета 0,4 кВ, расположенный по адресу: пер. Кедровый, д. 63, п. Большой Кергелеш	39,20
31.12.2021	84.01	01.09	Филиал Прокотьевск	ВЛИ-0,4кВ (по сущ/конс-м) от оп4 ВЛЗ-6кВ Ф-6-26-Д,ПС110/35/6кВ Турганская до оп2 ВЛЗ-6кВ Ф-6-26-Д	39,52
31.12.2021	84.01	01.09	Филиал Прокотьевск	пункт коммерческого учета 0,4 кВ, располо-женный по адресу: ул. 3-я Блюхера, 24, г. Прокотьевск	39,53
31.12.2021	84.01	01.09	Филиал Прокотьевск	ВЛИ-0,4кВот оп №4 М-1 ВЛИ-0,4кВ ТП№747-10/0,4кВ до оп на гр з/уч неж/з в 42м на восток от ж/д Жолт5	40,36
31.12.2021	84.01	01.09	Филиал Прокотьевск	ВЛИ-0,4кВ(по сущ/констр-ям) от РУ-0,4кВ МТП171-6/0,4кВ до оп7 ВЛЗ-6кВ,Ф-6-26-Д, ПС110/35/6кВ Турган	40,34
31.12.2021	84.01	01.09	Филиал Прокотьевск	Пункт коммерческого учета0,4кВ, Лесная 82,42:10:00304005:579, Прокотьевский муниципальный район, п.	40,51
31.12.2021	84.01	01.09	Филиал Прокотьевск	ВЛИ-0,4кВ от оп10 М-1/1 ВЛИ-0,4кВ Ф-0,4-1 ТП№553 100кв дом Электромашин6/0,4кВ Ф-6-29-Н ПС110/35/6к	40,92
31.12.2021	84.01	01.09	Филиал Прокотьевск	Пункт коммерческого учета 0,4 кВ,Соборная25,42:32:0103013:33955, г. Прокотьевск	40,68
31.12.2021	84.01	01.09	Филиал Прокотьевск	Пункт коммерческого учета 0,4кВ, Акмолинская д.3,42:32:0103004:194, г. Прокотьевск	40,91
31.12.2021	84.01	01.09	Филиал Прокотьевск	Пункт коммерческого учета 0,4кВ, Школьная, д49,к.п42:10:0304005:1833, Прокотьевский муниципальный ра	41,14
31.12.2021	84.01	01.09	Филиал Прокотьевск	ВЛИ-0,4 кВ (по сущ. кон.) от РУ - 0,4кВ СТП78-6/0,4кВ до оп 3М-2 ВЛИ-0,4 кВ Ф-0,4-1 СТП479-6/0,4кВг	41,47
31.12.2021	84.01	01.09	Филиал Прокотьевск	ВЛИ-0,4 кВ (по сущ/кон) от оп39 Ф-6-18,ПС 110/6 кВ20 до оп37 Ф-6-18, ПС 110/6кВ20,Прокот	42,79
31.12.2021	84.01	01.09	Филиал Прокотьевск	Пункт коммерческого учета 0,4кВ,Молодежная, 1 42:10:0304005:1433, Прокотьевский муниципальный район,	42,71
31.12.2021	84.01	01.09	Филиал Прокотьевск	ВЛИ-0,4 кВ от опоры5 М-1/IV ВЛИ - 0,4кВ Ф-0,4-3/2,ТП 592 ВГСЧ-4-6/0,4 кВ до оп з/у Магаданский д30	43,17
31.12.2021	84.01	01.09	Филиал Прокотьевск	ВЛИ-0,4 кВ (по сущ.кн.) от РУ - 0,4кВ СТП78-6/0,4кВ до конц оп ВЛЗ-6 кВ, с/о "Строитель"	43,27
31.12.2021	84.01	01.09	Филиал Прокотьевск	ВЛИ-0,4 кВ (по сущ/кон-ям) от оп7 М-1 ВЛИ-0,4кВ Ф-0,4-1,МТП783Усова-2-6/0,4кВ,Ф-6-23, ПС35/6кВ34 до	43,41
31.12.2021	84.01	01.09	Филиал Прокотьевск	ВЛИ-0,4 кВ от опоры 36 ВЛИ-0,4 кВ Ф-0,4-1,СТП 73-6/0,4 кВ до опоры, уст з/уч дома520 Фарфорист	43,86
31.12.2021	84.01	01.09	Филиал Прокотьевск	ВЛИ-0,4кВ от оп11 М-1 ВЛИ-0,4кВ Ф-0,4-1 пер.Кедровый МТП493 6/0,4кВ Ф-6-19 ПС110/6 кВ №20 до оп з/уч	43,92
31.12.2021	84.01	01.09	Филиал Прокотьевск	ВЛИ-0,4 кВ (по сущ/конс-ям) от РУ-0,4кВ МТП81-6/0,4кВ;Ф-6-30-ЦБ до оп15/XVIII ВЛ36кВ Ф-6-30-ЦБ,Про	44,70
31.12.2021	84.01	01.09	Филиал Прокотьевск	ВЛИ-0,4 кВ от конц/оп проект ВЛИ-0,4 кВ до опз/у до 486«Фарфорист», г. Прокотьевск	44,80
31.12.2021	84.01	01.09	Филиал Прокотьевск	ВЛИ-0,4 кВ (по сущ.конс. от оп проек ВЛЗ-6кВ до оп проек-й ВЛЗ-6кВ,СНТ Строитель", Прокотьевский райо	45,61
31.12.2021	84.01	01.09	Филиал Прокотьевск	пункт коммерческого учета 0,4 кВ, располо-женный по адресу: ул. Жилой поселок ПЗПА, д. 4, г. Прокот	45,65
31.12.2021	84.01	01.09	Филиал Прокотьевск	ВЛИ-0,4кВ от РУ-0,4кВ СТП№27-10/0,4кВ з/уч дома264 ул.Тимирязева	47,37
31.12.2021	84.01	01.09	Филиал Прокотьевск	ВЛИ-0,4кВ (по сущ.конс-ям) от оп6 М-2 ВЛИ-0,4кВ Ф-0,4-2,ТП526 Шипкина-6/0,4кВ до фасад ж/д Шипкина	48,08
31.12.2021	84.01	01.09	Филиал Прокотьевск	КЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ Ф-0,4-3/3 ТП543 до оп1 М-1 ВЛИ-0,4кВ Ф-0,4-3/3 ТП543Прокотьевск	48,28
31.12.2021	84.01	01.09	Филиал Прокотьевск	ВЛИ-0,4кВ от оп32 Ф-6-3-Г до фас-данеж/зд-й,пр-кт Гагарина д.26,Прокотьевск	49,10
31.12.2021	84.01	01.09	Филиал Прокотьевск	ВЛИ-0,4кВ от оп03 (VI)ВЛЗ-6 кВ Ф-6-6-Н,ПС110/35/6кВ Турганская до оп, з/у пост1"Ворошилова"Перекатна	49,22
31.12.2021	84.01	01.09	Филиал Прокотьевск	ВЛИ-0,4 кВ от к/оп, про-ой ВЛИ-0,4кВ,Ф-0,4-1,СТП73-6/0,4 кВ до оп з/уч д 270,с/т«Фарфорист», г. Прок	49,94

Дата	Счет Дт	Счет Кт	Подразделение Кт	Субконто Кт	Сумма
31.12.2021	84.01	01.09	Филиал Прокопьевск	ВЛИ-0,4 кВ(по сущ/к) от РУ-0,4кВСТП481-6/0,4 кВ до оп. з/уч дома36,Лесная Б/Керлегеш, Прокопьевский	50,53
31.12.2021	84.01	01.09	Филиал Прокопьевск	ВЛИ-0,4кВ от РУ-0,4кВ МТП34-10/0,4кВ до оп з/у д9,Могилевская,Прокопьевск	50,59
31.12.2021	84.01	01.09	Филиал Прокопьевск	ВЛИ-0,4кВ (по сущ кон-м) от оп1 М-1 ВЛИ-0,4кВ Ф-0,4-3/3 ТП543 до оп3 М-1 ВЛИ-0,4кВ Ф-0,4-3/3 ТП 543	50,62
31.12.2021	84.01	01.09	Филиал Прокопьевск	ВЛИ-0,4кВ от оп22 Ф-6-30-ЦБ до оп з/у неж/зд,Луговая19, г. Прокопьевск	52,96
31.12.2021	84.01	01.09	Филиал Прокопьевск	КАБИНА ДУШЕВАЯ	0,79
31.12.2021	84.01	01.09	Филиал Прокопьевск	Набор инструментов НИМ-25 в комплекте со столом ТТГ06	38,92
31.12.2021	84.01	01.09	Филиал Прокопьевск	Прибор Энергомера СЕ601-05 однофазный портатив.эталон 2018	24,17
31.12.2021	84.01	01.09	Филиал Прокопьевск	Прибор Энергомера СЕ601-05 однофазный портатив.эталон 2018	24,17
31.12.2021	84.01	01.09	Филиал Прокопьевск	Прибор Энергомера СЕ601-05 однофазный портатив.эталон 2018	24,17
31.12.2021	84.01	01.09	Филиал Прокопьевск	Прибор Энергомера СЕ601-05 однофазный портатив.эталон.	32,95
31.12.2021	84.01	01.09	Филиал Прокопьевск	Прибор Энергомера СЕ601-05 однофазный портатив.эталон.	32,95
31.12.2021	84.01	01.09	Филиал Прокопьевск	Прибор Энергомера СЕ601-05 однофазный портатив.эталон.	49,09
31.12.2021	84.01	01.09	Филиал Прокопьевск	Трассоискатель ЛИДЕР-1011	4,92
31.12.2021	84.01	01.09	Филиал Прокопьевск	Измеритель сопротивления ИС-20/1 с клещами КТИ (80мм)	37,79
31.12.2021	84.01	01.09	Филиал Прокопьевск	Машина снегоуборочная Champion ST861	2,31
31.12.2021	84.01	01.09	Филиал Прокопьевск	Камера КСО-366-4Н-400 в РУ-6 кВ ТП-214	5,91
31.12.2021	84.01	01.09	Филиал Прокопьевск	Камера КСО-366-3Н в РУ-6кВ ТП-216	7,20
31.12.2021	84.01	01.09	Филиал Прокопьевск	Камера КСО-366-3Н в РУ-6кВ ТП-216	7,20
31.12.2021	84.01	01.09	Филиал Прокопьевск	ВЛЗ-6кВ от оп№37 ВЛ-6 кВ Ф-6-50-С до РУ-6кВ КТП№688-6/0,4кВ Прокопьевск	20,72
31.12.2021	84.01	01.09	Филиал Прокопьевск	ВЛИ-0,4кВ от оп2 Ф-6-17ЛС110/35/6кВ до при-й траверсы-трубостойки, гараж1,Орзовская,с3Прокопьевск	39,95
31.12.2021	84.01	01.09	Филиал Прокопьевск	пункт коммерческого учета 0,4 кВ, располо-женный по адресу: ул. Космическая, 4, г. Прокопьевск	42,47
31.12.2021	84.01	01.09	Филиал Прокопьевск	ВЛИ-0,4кВ от оп5 М-4 ВЛИ-0,4кВ КТП208 Ясная Поляна-6/0,4кВ до оп з/у Н/зд Проектная,67,Прокопьевс	47,16
31.12.2021	84.01	01.09	Филиал Прокопьевск	пункт коммерческого учета 0,4 кВ,Волочаевская,15,Прокопьевск	48,95
31.12.2021	84.01	01.09	Филиал Прокопьевск	ВЛИ-0,4кВ от оп91 Ф-6-6 ПС 35/6 кВ10 до кон/оп ВЛИ-0,4кВ з/у г.Перекатная,3г Прокопьевск	51,80
31.12.2021	84.01	01.09	Филиал Прокопьевск	ВЛИ-0,4кВ от РУ-0,4кВ СТП№379 гаражи ул.Парковая-6/0,4 до оп з/уч гараж№4 ост "Санаторий" секц2	27,17
31.12.2021	84.01	01.09	Филиал Прокопьевск	ВЛЗ-6 кВ от опоры № 10 ВЛ-6 кв Ф-6-7 до СТП № 392-6/0,4 кВ в р-не ул. Труда, 118, г. Прокопьевск	31,59
31.12.2021	84.01	01.09	Филиал Прокопьевск	КЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ КТП151 Зенковский РК-6/0,4кВ до оп30(V) Ф-6-6, г. Прокопьевск	39,86
31.12.2021	84.01	01.09	Филиал Прокопьевск	ВЛИ-0,4кВ (по сущ/конс-ям) от РУ-0,4кВ КТП325 Литвинова-6/0,4кВ до оп2 М-1,з/у Индив-го ж/д 8А,При	42,79
31.12.2021	84.01	01.09	Филиал Прокопьевск	ВЛ-6кВ от оп №124 ВЛ-6кВ Ф-6-7 до РУ-6кВ СТП№379 гаражи ул.Парковая-6/0,4кВ	43,17
31.12.2021	84.01	01.09	Филиал Прокопьевск	Пункт коммерческого учета0,4 кВ,СНТ "Курортное"82, 42:10:0205008:1886, р-н Прокопьевский	43,00
31.12.2021	84.01	01.09	Филиал Прокопьевск	КЛ-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП133 квартал 7-6/0,4кВ до оп 9 М-2 ВЛИ-0,4кВ ТП136 Комсомольская-2-6-0,4кВ	44,06
31.12.2021	84.01	01.09	Филиал Прокопьевск	ВЛИ-0,4кВ от ВЛИ-0,4кВ Ф-0,4-1-рет-ор, МТП416-6/0,4кВ до конц оп зем/уч КПП,Район пос.Высокий-2"Прок	46,61
31.12.2021	84.01	01.09	Филиал Прокопьевск	ВЛ-0,4кВ (по сущ-ным кон-ям и соо-м) от РУ0,4 кВ СТП154-6/0,4кВ до оп3 Ф-0,4-2, СТП154-6/0,4кВ, г. Пр	47,69
31.12.2021	84.01	01.09	Филиал Прокопьевск	ВЛИ-0,4кВ от оп6 М-1 Ф-0,4-4,МТП108Кирпичная-6/0,4кВ до оп з/уч здания,лр-т Шахтеров,61, г. Прокоп	49,24
31.12.2021	84.01	01.09	Филиал Прокопьевск	ВЛИ-0,4кВ от оп3 (VII)ВЛЗ-6кВ Ф-6-4-Б, ПС110/35/6кВ Зенковская до оп з/уч зд Литвинова, д20 Литерб,	50,08
31.12.2021	84.01	01.09	Филиал Прокопьевск	ВЛИ-0,4кВ от оп2(IX) Ф-6-4-Д, ПС35/6кВ Юго-Западная до оп, з/у д1072,с/о№1"Мичуринец"Прокопьевск	53,28
31.12.2021	84.01	01.09	Филиал Прокопьевск	ВЛИ-0,4кВ от оп43(I) Ф-6-13-С до оп12 М-2(II) МТП352 Молодежная-6/0,4кВ з/у ж/д23Рубиновая, г. Про	55,15
31.12.2021	84.01	01.09	Филиал Прокопьевск	КОТЕЛ ЭПО-1-18 WARMOS QX №4087	2,09
31.12.2021	84.01	01.09	Филиал Прокопьевск	КОТЕЛ ЭПО-1-18 WARMOS QX №4075	2,09
31.12.2021	84.02	01.09	ф-л.Таштагол	ВЛИ-0,4 кВ от опоры № 15 ВЛИ-0,4 кВ КТП № 746 «Арктическая-2» -6/0,4кВ до к/оп, по ул.Ягодная, 9 Шер	45,01
31.12.2021	84.02	01.09	ф-л.Таштагол	ВЛИ-0,4кВ от оп.стр.№9 Ф-6-17-"Свободная" до оп.уст.на гр.з/у ж/д ул.Строителей, д.138 пгт.Шер (сущ	42,30
31.12.2021	84.02	01.09	ф-л.Таштагол	ВЛЗ-6кВ от оп №17-8 Ф-6-106-"База торго" до РУ-6кВ КТП-6/0,4кВ №737 "Вок	32,71
31.12.2021	84.02	01.09	ф-л.Таштагол	ВЛИ-0,4кВ от оп№5 ВЛЗ-6кВ Ф-6-19-"Кедровая" до опоры уст на гр.з/у ж/д по ул.Рябиновая,101 в пгт.Шер	42,68
31.12.2021	84.02	01.09	ф-л.Таштагол	ВЛИ-0,4кВ от оп.6 ВЛИ-0,4кВ КТП-717 "Тажная" до к/оп, уст. ул. Виктора Шапошникова д.74 пгт. Шереге	43,38
31.12.2021	84.02	01.09	ф-л.Таштагол	ВЛИ-0,4кВ (по сущ. констр) от РУ-0,4кВ КТП-764 "Лесная" до оп.14 КТП 702 База участка пгт.Шерегеш	36,42
31.12.2021	84.02	01.09	ф-л.Таштагол	ВЛИ-0,4кВ от оп. 5 ВЛИ-0,4 В КТП-652 "Дюкарева-3"- 6/0,4кВ до оп. уст. на д.36, ул. С.Дюкарева, г.Таш	41,91
31.12.2021	84.02	01.09	ф-л.Таштагол	ВЛИ-0,4кВ от оп.8 ВЛИ-0,4кВ КТП №152 "Ореховая"- 6/0,4кВ до ул. Ореховая 23, к.н42:12:0102015:986 Ше	51,30
31.12.2021	84.02	01.09	ф-л.Таштагол	ВЛИ-0,4кВ от оп№8 ВЛИ-0,4кВ КТП №702"База участка" до оп. уст.на гр.з/у с/д по ул.Вторая Дачная 294	28,72
31.12.2021	84.02	01.09	ф-л.Таштагол	ВЛИ-0,4 кВ от опоры № 118 ВЛИ-0,4 кВ ТП № 131 «Больница» - 6/0,4 кВ до концевой опоры, установленной	32,74
31.12.2021	84.02	01.09	ф-л.Таштагол	ВЛИ-0,4 кВ (по существующим конструкциям) от РУ-0,4 кВ КТП № 739 «Арктическая» - 6/0,4 кВ до опоры с	45,16
31.12.2021	84.02	01.09	ф-л.Таштагол	ВЛИ-0,4кВ от оп. 12 ВЛИ-0,4кВ КТП-143 "Янтарная"до кон. оп, гр.з/у ул. Янтарная, д. 6А, пгт. Шерегеш	44,22

Дата	Счет Дт	Счет Кт	Подразделение Кт	Субконто Кт	Сумма
31.12.2021	84.02	01.09	ф-л.Таштагол	ВЛИ-0,4кВ от оп. стр.№ 11 ВЛИ-0,4кВ, Ф-0,4-2-"Ягодная 2/7"до оп. д2, ул.Ягодная, к.н.42:12:0102015	49,53
31.12.2021	84.02	01.09	ф-л.Таштагол	ВЛИ-0,4кВ (по сущ. констр.) от РУ-0,4кВ КТП-724 «Лунная»-6/0,4кВ до оп.№33 ВЛИ-0,4кВ КТП-724 Лунная	36,48
31.12.2021	84.02	01.09	ф-л.Таштагол	Шлагбаум п.Шерегеш,ул.Весенняя ,20	19,78
31.12.2021	84.02	01.09	ф-л.Таштагол	ВЛИ-0,4кВ от оп. 8/3/1 ВЛИ-0,4кВ КТП-724 «Лунная» 6/0,4кВ до к/оп, уст. Грозозащ,7 пгт.Шерегеш	47,89
31.12.2021	84.02	01.09	ф-л.Таштагол	ВЛИ-0,4 кВ (по сущ. констр) от оп. 8 ВЛИ-0,4кВ Ф-0,4-2-"Ягодная 2/7" до оп. 11 Ягодная 2/7 Шерегеш	42,31
31.12.2021	84.02	01.09	ф-л.Таштагол	ВЛИ-0,4кВ от оп.споры № 5 ВЛИ-0,4кВ КТП № 145 «Свободная-3» - 6/0,4кВ до концевой опоры, установленн	40,65
31.12.2021	84.02	01.09	ф-л.Таштагол	ВЛИ-0,4кВ от РУ-0,4кВ КТП№722"Хвойная"до опоры, уст на гр з у жил д по ул.Хвойная,42 пгт Шер (сущ	34,60
31.12.2021	84.02	01.09	ф-л.Таштагол	ВЛИ-0,4кВ от РУ-0,4кВ КТП-6/0,4кВ №748"Весенняя 29" до к оп, уст на гр Весенняя 29	35,90
31.12.2021	84.02	01.09	ф-л.Таштагол	ВЛИ-0,4кВ от оп. 3 ВЛИ-0,4кВ КТП №742 "Славянская-2"- 6/0,4кВ до к/оп, по ул. Ледовая №5, пгт. Шерег	53,31
31.12.2021	84.02	01.09	ф-л.Таштагол	ВЛИ-0,4кВ от оп.№97 ВЛИ-0,4кВ ТП №122 "Зеленая" до оп.уст.на гр з/у ж/д ул.Водозаборная,д.24Б/1 пгт	43,09
31.12.2021	84.02	01.09	ф-л.Таштагол	ВЛИ-0,4кВ (по сущ. констр) от РУ-0,4кВ КТП №734 "Шахтеров" - 6/0,4кВ до оп. 2 ВЛИ КТП 734 Шахтеров	38,87
31.12.2021	84.02	01.09	ф-л.Таштагол	ВЛИ-0,4кВ от оп. 1/10 ВЛИ-0,4кВ КТП-708 «Строителей»- 6/0,4кВ до к/оп, уст. ул.Свободная, №48, Шерег	39,21
31.12.2021	84.02	01.09	ф-л.Таштагол	ВЛИ-0,4кВ от оп.стр.№7 Ф-6-7-"Свободная" до оп.уст. на гр з/у ж/д ул.Лунная, д.11 пгт.Шерегеш	37,73
31.12.2021	84.02	01.09	ф-л.Таштагол	ВЛИ-0,4кВ (по сущ. кон.) от оп.6 Ф-0,4-2-«Рябиновая 101», КТП-732 Рябиновая-2 ул. Рябиновая 81 Шере	37,35
31.12.2021	84.02	01.09	ф-л.Таштагол	ВЛИ-0,4 кВ (по сущ. кон.) от РУ-0,4кВ КТП-145 ул. Свободная-3 до оп.10 ул.Свободная д 7Б Шерегеш	42,38
31.12.2021	84.02	01.09	ф-л.Таштагол	ВЛИ-0,4 кВ (по сущ. конст-ям) от оп.№3 Ф-0,4-2-«Славянская,43», КТП-723 «Рябиновая»-6/0,4 кВ	41,77
31.12.2021	84.02	01.09	ф-л.Таштагол	ВЛИ-0,4 кВ (по сущ. кон-ям) от РУ-0,4 кВ КТП №752 "Унзасская"- 6/0,4 кВ до опоры №1	40,24
31.12.2021	84.02	01.09	ф-л.Таштагол	ВЛИ-0,4кВот оп.№5 ВЛ-0,4кВ МТП №219"Строительная" до ВРУ-0,4кВж/д по ул.Школьная,4А пгт.Каз	22,66
31.12.2021	84.02	01.09	ф-л.Таштагол	ВЛИ-0,4кВ (по сущ. кон.) от РУ-0,4кВ СТП-442 "Левонабережная" - 6/0,4кВ до оп.4 СТП- 442 пгт.Мундыба	50,14
31.12.2021	84.02	01.09	ф-л.Таштагол	ВЛИ-0,4кВ от оп. 23 Ф-6-5-"Посёлок-2" до к/оп, уст на гр з/уч ул. Горняцкая, д. 36А, пгт. Каз	51,06
31.12.2021	84.02	01.09	ф-л.Таштагол	Трансформатор силовой ТМ-320 кВА 6/0,4 зав.№ 871157 1957г.	45,08
31.12.2021	84.02	01.09	ф-л.Таштагол	Шлагбаум п.Темиртау, ул.Шоссеиная,2	15,50
31.12.2021	84.02	01.09	ф-л.Таштагол	Прибор Энергомера СЕ601-05 однофазный портатив.эталон з/н 113278608	16,73
31.12.2021	84.02	01.09	ф-л.Таштагол	Прибор Энергомера СЕ601-05 однофазный портатив.эталон 113278604	16,73
31.12.2021	84.02	01.09	ф-л.Таштагол	ВЛИ-0,4 кВ от оп.№32/2 ЗТП № 424 "ул.Ленина-29"-6/0,4кВ до к/оп,уст. на гр. з/у ж/д ул.Челюскина 24А	44,46
31.12.2021	84.02	01.09	ф-л.Таштагол	ВЛИ-0,4кВ от опоры №115 ВЛИ-0,4кВ №648 "Советская-2" до к.оп.уст на гр з/у ж/д по ул.Советская№179/1	43,41
31.12.2021	84.02	01.09	ф-л.Таштагол	ВЛИ-0,4кВ от опоры №4 ВЛИ 0,4кВ,СТП №624"Ключевая-2" до конц оп уст на гр з/у ж/д по ул.Р.Люксембург	37,01
31.12.2021	84.02	01.09	ф-л.Таштагол	ВЛИ-0,4 кВ от оп№44 ВЛИ-0,4кВ КТП №509"Центральная"до оп,уст на гр з/у с/д по ул.Набережная,д.2 Спас	36,07
31.12.2021	84.02	01.09	ф-л.Таштагол	ВЛИ-0,4кВ (по сущ. кон.) от оп.5 Ф-0,4-2-"Дюкарева, 36", КТП 652 "Дюкарева-3 ул. С. Дюкарева,37 Ташт	44,14
31.12.2021	84.02	01.09	ф-л.Таштагол	ВЛЗ-6кВ от оп. 40-16 Ф-6-9- "РТС" до РУ-6кВ КТП -660 "Кирова-2" -6/0,4кВ, расп. ул. Кирова, г.Таштаг	37,63
31.12.2021	84.02	01.09	ф-л.Таштагол	ВЛЗ-6кВ от оп.№19 ВЛ-6кВ Ф-6-304"Горбольница" до РУ-6кВ КТП-6/0,4кВ №641	37,82
31.12.2021	84.02	01.09	ф-л.Таштагол	ВЛИ-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-ТАШ 665- 6/0,4кВ до оп.121 ВЛИ-0,4кВ МТП-18 "Тимирязева"- 6/0,4кВ г.Таштаг	46,20
31.12.2021	84.02	01.09	ф-л.Таштагол	ВЛИ-0,4кВ от оп.109 ВЛИ-0,4кВ Ф-0,4-4 ул.Центральная, КТП-40 "Центральная" ул. Центральная, № 6/2, Ч	46,62
31.12.2021	84.02	01.09	ф-л.Таштагол	Рек-ия ВЛ-0,4кВ по ул.Кирова,г.Таштагол:(монтаж доп.цепи ВЛИ-0,4кВ по сущ.оп.ВЛ-6кВ Ф-6-9-РТС	25,73
31.12.2021	84.02	01.09	ф-л.Таштагол	Пшкаф сушильный ШС-80-01 МК СПУ до 350°С	40,13
31.12.2021	84.02	01.09	ф-л.Таштагол	ВЛИ-0,4кВ от оп.№1 ВЛИ-0,4кВ Ф-0,4-1 КТП №610 «О.Дундича-2»-6/0,4кВ до конц.оп.уст.на гр з/у ж/д по	39,50
31.12.2021	84.02	01.09	ф-л.Таштагол	Трансформатор силовой ТМ-40 кВА 6/0,4 зав.№ 1287090 1991г.	41,86
31.12.2021	84.02	01.09	ф-л.Таштагол	ВЛЗ-6кВ от оп.№66 ВЛ-6кВ Ф-6-5-"Ключевой" до РУ-6кВ КТП №633 "Увальная-3" г.Таштагол	35,37
31.12.2021	84.02	01.09	ф-л.Таштагол	ВЛИ-0,4кВ (по сущ. констр) от оп.2 ВЛИ-0,4кВ СТП-622 "Дальняя" до оп.17 МТП 88 Подснежник г.Таштагол	38,38
31.12.2021	84.02	01.09	ф-л.Таштагол	Омметр МС-2500	6,48
31.12.2021	84.02	01.09	ф-л.Таштагол	КВУ-0,4кВ, уст. на гр з/у ж. д по ул. Весенняя д.1/1, к.н.42:12:0102013:1487, пгт. Шерегеш	54,81
31.12.2021	84.02	01.09	ф-л.Таштагол	КВУ-0,4 кВ, уст. на гр. з. ул. жил. дома по ул. Юбилейная д. 4а, к.н.42:12:0102005:859, пгт. Шерегеш	57,11
31.12.2021	84.02	01.09	ф-л.Таштагол	ВЛИ-0,4кВ от РУ-0,4кВ СТП-332 "Карьерная"-6/0,4кВ до к/оп, уст. на гр. ул.Карьерная, д.14 пгт.Темир	50,41
31.12.2021	84.02	01.09	ф-л.Таштагол	ВЛИ-0,4кВ от оп.10 ВЛИ-0,4кВ КТП-145 Свободная-3 - 6/0,4кВ до к/оп, ул.Свободная, д.35А, пгт.Шерегеш	39,84
31.12.2021	84.02	01.09	ф-л.Таштагол	ВЛИ-0,4кВ от оп. 29-2 Ф-6-107-"БРУ" до к/оп уст. на гр. з/уч к.н.: 42:12:0102001:1383, пгт. Шерег	40,44
31.12.2021	84.02	01.09	ф-л.Таштагол	ВЛИ-0,4кВ от оп. стр. №1 ВЛИ-0,4кВ КТП-765 "Шапошникова"- 6/0,4кВ, до к.оп, устан	51,59
31.12.2021	84.02	01.09	ф-л.Таштагол	Прибор Энергомера СЕ601-05 однофазный портатив.эталон з/н 113278598 в ГО на ремонте	16,73
31.12.2021	84.02	01.09	ф-л.Таштагол	Прибор Энергомера СЕ601-05 однофазный портатив.эталон з/н 113278609 в ГО на ремонте	16,73
31.12.2021	84.02	01.09	ф-л.Таштагол	Прибор Энергомера СЕ601-05 однофазный портатив.эталон зав. № 007553162228953	49,73
31.12.2021	84.02	01.09	ф-л.Таштагол	Измеритель напряжения прикосновения и параметров устройств защитного отключения MRP-201	7,65
31.12.2021	84.02	01.09	ф-л.Таштагол	Машина снегоуборочная CHAMPION ST861	2,31

Дата	Счет Дт	Счет Кт	Подразделение Кт	Субконто Кт	Сумма
31.12.2021	84.02	01.09	ф-л.Таштагол	Шлагбаум г.Таштагол, ул. Энергетиков, 1	14,89
31.12.2021	84.02	01.09	ф-л.Таштагол	Вагончик жилой	15,64
31.12.2021	84.02	01.09	ф-л.Таштагол	ВЛИ-0,4кВ от оп.№7 ВЛИ-0,4кВ МТП №304"ул. Филатова" до конц.оп.по ул. Суворова в пгт.Темиртау	21,27
31.12.2021	84.02	01.09	ф-л.Таштагол	ВЛИ-0,4 кВ от ВРУ-0,4 кВ СТП6/0,4 кВ №608"Таражи р-он техснаб"до ВРУ-0,4 гаража в р-не техсн.г.Таш	20,63
31.12.2021	84.02	01.09	ф-л.Таштагол	ЛЭП-6кВ от оп.№61 2ВЛ-6 кВ(Ф-6,6,6-45) до 2КТП №163"Гринберг" ул.Весенняя, п. Шереш	24,31
31.12.2021	84.02	01.09	ф-л.Таштагол	ВЛИ-0,4кВ от оп.№61 ВЛИ-0,4кВ Ф-0,4-1, КТП №66"Ключевая"до оп. уст. на гр.з/у ж/д по ул.Р.Люксембург,50	24,86
31.12.2021	84.02	01.09	Филиал Энергосеть Тисульского района	Прибор Энергомера СЕ601-05 однофазный портатив.эталон.(2)	48,44
31.12.2021	84.02	01.09	Филиал Энергосеть Тисульского района	СЛЭ:ВЛИ-0,4 кВ (по существующим кон-струкциям) от опоры № 1/5ВЛИ 0,4 кВ Ф-0,4-3 ТП№1-6/0,4 кВ до опо	44,23
31.12.2021	84.02	01.09	Филиал Энергосеть Тисульского района	Прибор Энергомера СЕ601-05 однофазный портатив.эталон.зав.007553162300923	49,09
31.12.2021	84.02	01.09	Филиал Энергосеть Тисульского района	Сооружение электротехническое: пункт коммерческого учета 0,4 кВ по ул. Березовая, д. 10, пгт. Комсом	46,69
31.12.2021	84.02	01.09	Филиал Энергосеть Тисульского района	Сооружение электротехническое: пункт коммерческого учета 0,4 кВ по ул. Лермонтова, д. 31, кв. 2, пгт	43,39
31.12.2021	84.02	01.09	Филиал Энергосеть Тисульского района	Сооружение электротехническое: пункт коммерческого учета 0,4 кВ по ул. Советская, д. 57, пгт. Тисуль	42,08
31.12.2021	84.02	01.09	Филиал Энергосеть Тисульского района	Прибор Энергомера СЕ601-05 однофазный портативный эталонный Белогорск	32,95
31.12.2021	84.02	01.09	Филиал Энергосеть Тисульского района	СЛЭ: ВЛИ- 0,4 кВ (по существующим конструкциям) от РУ - 0,4 кВ ТП№4-6/0,4 кВ до опоры №3-1 Ф-0,4-3 Т	50,18
31.12.2021	84.02	01.09	Филиал Энергосеть Тисульского района	Прибор Энергомера СЕ601-05 однофазный портатив.эталон.зав.007553162228955	49,73
31.12.2021	84.02	01.09	Филиал Энергосеть Тисульского района	СЛЭ: ВЛИ-0,4кВ от опоры №14/1 ВЛИ-0,4 Ф-0,4-3 ТП№К-15-10/0,4 до гран.зем уч жил дома,ул.Весенняя29-2	46,23
31.12.2021	84.02	01.09	Филиал Энергосеть Тисульского района	СЛЭ:ВЛИ-0,4 кВ от опоры № 3 ВЛИ-0,4 кВ ф.0,4-3 ТП № К-3-10/0,4 кВ до концевой опоры на границе зем у	50,69
31.12.2021	84.02	01.09	Филиал Энергосеть Тисульского района	ВЛИ-0,4 кВ, монтаж по сущ.констр.,от оп.№ 6 ВЛИ-0,4кВ Ф 0,4-5 ТП №207 до оп.№ 4 ВЛИ-0,4Ф0,4-5ТП №207	38,73
31.12.2021	84.02	01.09	Филиал Энергосеть Тисульского района	Шлагбаум на территории ф-ла "Энергосеть пгт Тяжинский"	6,45
31.12.2021	84.02	01.09	Филиал Энергосеть Тисульского района	Прибор Энергомера СЕ601-05 однофазный портатив.эталон. (1)	48,44
31.12.2021	84.04	01.09	Филиал "Энергосеть г. Топки" ООО "КЭНК"	"Сооружение линейное электротехническое: ВЛ-10кВ от опоры №23-15 Ф-10-4-ЖД до РУ-10кВ СТП №125-10/0,	5,70
31.12.2021	84.04	01.09	Филиал "Энергосеть г. Топки" ООО "КЭНК"	ВЛ-0,4кВ от КТП №1 СНТ "Весна"	23,30
31.12.2021	84.04	01.09	Филиал "Энергосеть г. Топки" ООО "КЭНК"	ВЛ-0,4кВ от КТП СНТ "Зенит"	39,31
31.12.2021	84.04	01.09	Филиал "Энергосеть г. Топки" ООО "КЭНК"	ВЛ-0,4кВ от КТП СТ "Рябинка"	38,75
31.12.2021	84.04	01.09	Филиал "Энергосеть г. Топки" ООО "КЭНК"	ВЛ-0,4кВ от КТП-1 СНТ "Бодрость"	54,33
31.12.2021	84.04	01.09	Филиал "Энергосеть г. Топки" ООО "КЭНК"	ВЛ-0,4кВ от КТП-368П,протяженностью-3,399км	18,75
31.12.2021	84.04	01.09	Филиал "Энергосеть г. Топки" ООО "КЭНК"	ВЛ-10 от оп.№44-20 ВЛ-10 Ф10-9-РП до РУ-10 СТП№124	34,67
31.12.2021	84.04	01.09	Филиал "Энергосеть г. Топки" ООО "КЭНК"	ВЛ-10 Ф10-15СР от опоры №46 отпайки от оп.129/28 до КТПН-387П (протяженностью2,543 км,ж/б опор-35шт,	38,33
31.12.2021	84.04	01.09	Филиал "Энергосеть г. Топки" ООО "КЭНК"	Генератор Fubag BS8500 A ES	12,38
31.12.2021	84.04	01.09	Филиал "Энергосеть г. Топки" ООО "КЭНК"	Генератор трансформаторный Абрис ТГ25	7,21
31.12.2021	84.04	01.09	Филиал "Энергосеть г. Топки" ООО "КЭНК"	Д18-26/17 23.03.17 Р185/17"Сооружение линейное электротехническое :ВЛИ-0,4 кВ от РУ-0,4кВ КТП №124-2	32,57
31.12.2021	84.04	01.09	Филиал "Энергосеть г. Топки" ООО "КЭНК"	КТП-041П,(КТПН-ВК-160кВА 10/0,4 кВ,ТМ-160/10/0,4кВ)	34,13
31.12.2021	84.04	01.09	Филиал "Энергосеть г. Топки" ООО "КЭНК"	КТП-315П,ТМГ-1х100кВА	32,14
31.12.2021	84.04	01.09	Филиал "Энергосеть г. Топки" ООО "КЭНК"	КТПН-1289/250кВА (СНТ Учитель)	46,46
31.12.2021	84.04	01.09	Филиал "Энергосеть г. Топки" ООО "КЭНК"	МТП-1289/250кВА (СНТ Учитель)	46,46
31.12.2021	84.04	01.09	Филиал "Энергосеть г. Топки" ООО "КЭНК"	Сооружение лин-ое элек-ое: ВЛИ-0,4 кВ от КТП №110-10/0,4кВ до концевой опоры на границе зем. участка	28,36
31.12.2021	84.04	01.09	Филиал "Энергосеть г. Топки" ООО "КЭНК"	Сооружение электротехническое: пункт коммерческого учета 0,4 кВ, расположенный по адресу: ул. Собори	43,89
31.12.2021	84.04	01.09	Филиал "Энергосеть г. Топки" ООО "КЭНК"	ТОП Шлагбаум на территории филиала "Энергосеть г.Т	6,87
31.12.2021	84.04	01.09	Филиал "Энергосеть г. Топки" ООО "КЭНК"	Энергомера СЕ601-05 однофазный портатив.эталон	24,17
31.12.2021	84.04	01.09	Филиал "Энергосеть г. Топки" ООО "КЭНК"	Энергомера СЕ601-05 однофазный портатив.эталон	24,17
31.12.2021	84.04	01.09	Филиал "Энергосеть г. Топки" ООО "КЭНК"	Прибор Энергомера СЕ601-05 однофазный портатив.эталон.	32,96
31.12.2021	84.04	01.09	Филиал "Энергосеть г. Топки" ООО "КЭНК"	Рек-ция ВЛ на дер.опор.лив.№00000378:монтаж доп цепи ВЛИ-0,4кВ от РУ-0,4кВ КТП№13до ВРУ-0,4кВ КТП№1	26,58
31.12.2021	84.04	01.09	Филиал "Энергосеть г. Топки" ООО "КЭНК"	Воздушная линия электропередач10 кВ от опоры №14 Ф	8,13
31.12.2021	84.04	01.09	Филиал "Энергосеть г. Топки" ООО "КЭНК"	Прибор КИП-2К	1,72
31.12.2021	84.04	01.09	Филиал "Энергосеть г. Топки" ООО "КЭНК"	Прибор Энергомер СЕ601-05 однофазн.портат.эталон.	2,61
31.12.2021	84.04	01.09	Филиал "Энергосеть г. Топки" ООО "КЭНК"	Прибор Энергомера СЕ601-05 однофазный портатив.эталон	24,17
31.12.2021	84.04	01.09	Филиал "Энергосеть г. Топки" ООО "КЭНК"	Шлагбаум на территории филиала ул. Линейная №2 пгт. Промышленная	7,45
31.12.2021	84.01	01.09	Филиал "Энергосеть г.Юрга" ООО "КЭНК"	Вольтамперфазомер ВФМ-3	9,64
31.12.2021	84.01	01.09	Филиал "Энергосеть г.Юрга" ООО "КЭНК"	Газоанализатор Инфракар М3.01	21,55
31.12.2021	84.01	01.09	Филиал "Энергосеть г.Юрга" ООО "КЭНК"	Набор инструментов для разделки оптического кабеля НИМ-25 в комплекте со столом	28,92
31.12.2021	84.01	01.09	Филиал "Энергосеть г.Юрга" ООО "КЭНК"	СЭ: Пункт коммерческого учета 0,4 кВ, расположенный по адресу: пр-кт Кузбасский, д.16, г. Юрга	48,54

Дата	Счет Дт	Счет Кт	Подразделение Кт	Субконто Кт	Сумма
31.12.2021	84.01	01.09	Филиал "Энергосеть г.Юрга" ООО "КЭНК"	СЭ: пункт коммерческого учета 0,4 кВ, расположенный по адресу: ул. Волгоградская, 16, г. Юрга	49,34
31.12.2021	84.01	01.09	Филиал "Энергосеть г.Юрга" ООО "КЭНК"	СЭ: Пункт коммерческого учета 0,4 кВ, расположенный по адресу: ул.Шосейная, д.56, г. Юрга	47,52
31.12.2021	84.01	01.09	Филиал "Энергосеть г.Юрга" ООО "КЭНК"	Миллиметр цифровой ПТФ-1	1,24
31.12.2021	84.01	01.09	Филиал "Энергосеть г.Юрга" ООО "КЭНК"	Прибор Энергомера СЕ601-05 однофазный портативный эталонный	48,44
31.12.2021	84.01	01.09	Филиал "Энергосеть г.Юрга" ООО "КЭНК"	Прибор Энергомера СЕ601-05 однофазный портативный эталонный	48,44
31.12.2021	84.01	01.09	Филиал "Энергосеть г.Юрга" ООО "КЭНК"	СЭ: пункт коммерческого учета 0,4 кВ, расположенный по адресу ул. Нахановича д. 110, к.н.42:36:0201	49,96
31.12.2021	84.01	01.09	Филиал "Энергосеть г.Юрга" ООО "КЭНК"	СЭ: пункт коммерческого учета 0,4 кВ, расположенный по адресу: Шосейная, 40, г. Юрга	43,83
31.12.2021	84.01	01.09	Филиал "Энергосеть г.Юрга" ООО "КЭНК"	СЭ: КВУ- 0,4 кВ, расположенное по адресу: ул. Линейная, д. 55, г. Юрга	55,76
31.12.2021	84.01	01.09	Филиал "Энергосеть г.Юрга" ООО "КЭНК"	СЛЭ: КЛ-0,4 кВ от РУ- 0,4 кВ КТП № 276 - 10/0,4 кВ до КВУ, установленного на границе з.уч. торг.ц	49,68
31.12.2021	84.01	01.09	Филиал "Энергосеть г.Юрга" ООО "КЭНК"	СЛЭ: ВЛИ 0,4 кВ, (монтаж по существующим опорам) от опоры № 28 ВЛИ - 0,4 кВ Ф-0,4-7, ТП № 31 - 6/0,4	40,63
31.12.2021	84.01	01.09	Филиал "Энергосеть г.Юрга" ООО "КЭНК"	СЛЭ: ВЛИ- 0,4 кВ (по существующим конструкциям и сооружениям) от РУ- 0,4 кВ КТП № 300-10/0,4 кВ до	42,34
31.12.2021	84.01	01.09	Филиал "Энергосеть г.Юрга" ООО "КЭНК"	СЛЭ: ВЛИ- 0,4 кВ (по существующим конструкциям и сооружениям) от РУ-0,4 кВ Ф-0,4-2 КТП № 307-10/0,4	36,10
31.12.2021	84.01	01.09	Филиал "Энергосеть г.Юрга" ООО "КЭНК"	СЛЭ: ВЛИ-0,4 кВ (по существующим конструкциям и сооружениям) от РУ - 0,4 кВ КТП №339 - 10/0,4 кВ до	54,07
31.12.2021	84.01	01.09	Филиал "Энергосеть г.Юрга" ООО "КЭНК"	СЛЭ: ВЛИ-0,4 кВ (по существующим конструкциям) от конечной проектируемой опоры ВЛИ 0,4 кВ до опоры №	37,76
31.12.2021	84.01	01.09	Филиал "Энергосеть г.Юрга" ООО "КЭНК"	СЛЭ: ВЛИ-0,4 кВ (по существующим конструкциям) от опоры № 1 до опоры № 2 Ф-0,4-1, КТП № 304-10/0,4 к	38,40
31.12.2021	84.01	01.09	Филиал "Энергосеть г.Юрга" ООО "КЭНК"	СЛЭ: ВЛИ-0,4 кВ от опоры №85 Ф-4-10 до конечной опоры, установленной на границе земельного участка	37,48
31.12.2021	84.01	01.09	Филиал "Энергосеть г.Юрга" ООО "КЭНК"	СЛЭ: ВЛИ-0,4 кВ от опоры стр. № 5/4 Ф-0,4-2, МТП № 57 -6/0,4 кВ до конечной опоры, расположенной на	48,10
31.12.2021	84.01	01.09	Филиал "Энергосеть г.Юрга" ООО "КЭНК"	СЛЭ: ВЛИ-0,4 кВ от РУ 0,4 кВ СТП №281-6/0,4 кВ до конечной опоры	53,60
31.12.2021	84.01	01.09	Филиал "Энергосеть г.Юрга" ООО "КЭНК"	СЛЭ: КЛ-0,4 кВ от РУ- 0,4 кВ ТП-ЮР № 348 - 10/0,4 кВ до КВУ-0,4 кВ	39,70
31.12.2021	84.01	01.09	Филиал "Энергосеть г.Юрга" ООО "КЭНК"	СЛЭ:ВЛЗ-6 кВ от опоры №9 ВЛЗ-6 кВ Ф-6-25-6 до РУ-6 кВ СТП № 231-6/0,4 кВ	13,10
31.12.2021	84.01	01.09	Филиал "Энергосеть г.Юрга" ООО "КЭНК" уч. Тайга	Клещи токовые АТК-4001	7,57
31.12.2021	84.01	01.09	Филиал "Энергосеть г.Юрга" ООО "КЭНК" уч. Тайга	Газоанализатор Инфракар М3.01	22,45
31.12.2021	84.01	01.09	Филиал "Энергосеть г.Юрга" ООО "КЭНК" уч. Тайга	Котел ЭПО-1-18 Warmos QX	3,37
31.12.2021	84.01	01.09	Филиал "Энергосеть г.Юрга" ООО "КЭНК" уч. Тайга	Омметр "Виток"	3,53
31.12.2021	84.01	01.09	Филиал "Энергосеть г.Юрга" ООО "КЭНК" уч. Тайга	Прибор Энергомера СЕ601-05 однофазный портатив.эталон.007553136480310	33,61
31.12.2021	84.01	01.09	Филиал "Энергосеть г.Юрга" ООО "КЭНК" уч. Тайга	Реконструкция оборудования РУ-0,4кВ ТП-21	0,25
31.12.2021	84.01	01.09	Филиал "Энергосеть г.Юрга" ООО "КЭНК" уч. Тайга	Соор-е лин-е эл-кое: ВЛИ-0,4кВ от опоры №4 Ф-0,4-2,ТП п.Тажный-10/0,4кВ до конц.оп.,ФАП,Дудко 8б,Та	38,92
31.12.2021	84.01	01.09	Филиал "Энергосеть г.Юрга" ООО "КЭНК" уч. Тайга	Соор-е лин-е эл-кое:ВЛИ-0,4кВ от оп.№10Ф-0,4-5,ТП №26-6/0,4кВ до конц.оп.уст.на гран.зем.уч.повысит.	46,05
31.12.2021	84.01	01.09	Филиал "Энергосеть г.Юрга" ООО "КЭНК" уч. Тайга	Соор-е электр-епункт ком-го учета 0,4 кВ, расп.по адресу: ул. Рабочая,д.179,пом.2,г.Тайга	52,93
31.12.2021	84.01	01.09	Филиал "Энергосеть г.Юрга" ООО "КЭНК" уч. Тайга	Шлагбаум на территории производственной базы	5,57
31.12.2021	84.01	01.09	Филиал "Энергосеть г.Юрга" ООО "КЭНК" уч. Яшкино	Прибор Энергомера СЕ601-05 однофазный портатив.эталон.	49,08
31.12.2021	84.01	01.09	Филиал "Энергосеть г.Юрга" ООО "КЭНК" уч. Яшкино	РН№549 от 31.05.2018г. Д№01-152/18 от 03.05.2018 "Сооружение линейное электротехническое: ВЛИ-0,4 кВ	39,30
			ИТОГО:		16 025,81

Таблица 80

Статья расходов «Налог на прибыль» за 2022 год

Наименование расходов	Обосновывающие документы	Расходы, утвержденные РЭК на 2022 г., тыс. руб.	Расходы, заявленные ТСО за 2022 г., тыс. руб.	Расходы, принятые РЭК к учету за 2022 г., тыс. руб.	Отклонение расходов, учтенных РЭК по факту за 2022 г. от расходов, утвержденных РЭК на 2022 г., тыс. руб. (+/-)	Пояснения
Налог на прибыль	Расчет НВВ ООО «КЭнК» методом долгосрочной индексации 2020- 2024гг. (приложение к письму № 04/ДЭТ-34/1690 от 26.04.2023 (вх. №2529 от 28.04.2023 стр. 371-372). Отчет по расходованию НВВ, рассчитанной методом долгосрочной индексации по ООО «КЭнК» за 2022 год (т.6 стр. 4-8).	0,00	31 687,39	0,00	0,00	Величина налога на прибыль за 2022 год, принятая к учету, согласно информации, представленной в материалах тарифного дела на 2024 год, составила 0,00 тыс. руб.
Налог на прибыль за 2022 год	Свод затрат по статье «Налог на прибыль» за 2022 год. Декларация по налогу на прибыль за 2022 год (т.311 стр. 304-319).		0,00	0,00		Согласно данным отчета о финансовых результатах за 2022 год финансовым результатом деятельности Общества является убыток в размере (1 843 467) тыс. руб. (т. 6 стр. 68).
Доначисление налога на прибыль за 2020 год	Свод затрат по статье «Налог на прибыль» за 2022 год (т. 311 стр.304-305). Корректирующая декларация по налогу на прибыль (т.311 стр. 320-332).		6 239,81	0,00		Отсутствует акт (решение) камеральной налоговой проверки или иной обосновывающий документ, поясняющий причины доначисления (зависящие/независящие от Общества) и подтверждающий величину доначисленного налога на прибыль. Расходы не приняты к учету.
Доначисление налога на прибыль за 2021 год	<i>Сводный расчет по статье «Налог на прибыль». Корректирующая декларация по налогу на прибыль за 2021 год. (т. 1 стр. 364-380 приложения к письму №04/ДЭТ-34/4168 от 13.10.2023 вх. 5726 от 13.10.2023).</i>		25 447,58	0,00		Отсутствует акт (решение) камеральной налоговой проверки или иной обосновывающий документ, поясняющий причины доначисления (зависящие/независящие от Общества) и подтверждающий величину доначисленного налога на прибыль. Расходы не приняты к учету.

Таблица 81

Статья расходов «Амортизация» за 2022 год

Наименование расходов	Обосновывающие документы	Расходы, утвержденные РЭК на 2022 г., тыс. руб.	Расходы, заявленные ТСО за 2022 г., тыс. руб.	Расходы, принятые РЭК к учету за 2022 г., тыс. руб.	Отклонение расходов, учтенных РЭК по факту за 2022 г. от расходов, утвержденных РЭК на 2022 г., тыс. руб. (+/-)	Пояснения
Амортизация	Расчет НВВ ООО "КЭнК" методом долгосрочной индексации 2020- 2024гг. (приложение к письму №04/ДЭТ-34/1690 от 26.04.2023 (вх. №2529 от 28.04.2023 стр. 371-372). Отчет по расходованию НВВ, рассчитанной методом долгосрочной индексации по ООО "КЭнК" за 2022 год (т.6 стр. 4-8). Амортизация и налог на имущество на 2024 год (приложение в формате Excel в электронном виде к письму №04/ДЭТ-34/1690 от 26.04.2023 вх. 2529 от 28.04.2023, папка "Формы по письму РЭК"). Детальная расшифровка расходов к форме № 2 и налоговой декларации по налогу на прибыль по расходам из себестоимости и прибыли за 2022 год (приложение 6 к настоящему заключению). Документы, подтверждающие эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства на правах собственности (выписки из ЕГРН т. 126-147). Приказ ООО "КЭнК" №538 от 31.12.2016 "О внесении изменений в учетную политику", приказ о переоценке №384 от 02.09.2016, приказ о переоценке №257 от 05.09.2014, приказ о переоценке №365 от 30.09.2019, экспертное заключение о переоценке основных средств ООО "Торгово-Консалтинговая Группа " №01-П/19 от 30.12.2019 (т. 2 стр. 17-285 приложения к письму №04/ДЭТ-34/4168 от 13.10.2023 вх. 5726 от 13.10.2023).	655 303,77	806 019,01	790 718,10	135 414,33	В связи с большим объемом информации ведомость амортизации с фактическими данными за 2022 год и плановыми данными на 2024 год представлена в материалах тарифного дела отдельным приложением № 18 к настоящему экспертному заключению в формате Excel. Согласно детальной расшифровке расходов к форме № 2 и налоговой декларации по налогу на прибыль по расходам из себестоимости и прибыли за 2022 год (приложение 6 к настоящему заключению) и ведомости амортизации за 2022 год по объектам основных средств, относящихся к виду деятельности передача э/э величина амортизации составила 806 019,01 тыс. руб. <i>В соответствии с ФСБУ 26/2020 «Капитальные вложения» (далее – ФСБУ 26/2020), утвержденные Приказом Минфина России от 17.09.2020г. №204н, затраты на капитальный ремонт объектов, соответствующие требованиям данного ФСБУ 26/2020, признаются в бухгалтерском учете как капитальные вложения. По мере осуществления, фактические затраты на капитальный ремонт аккумулируются со статей затрат сметы на сч. 08.13, как капитальные вложения. В момент завершения капитального ремонта итоговая стоимость переводится на сч. 01, формируя балансовую стоимость капитальных вложений, и подлежит амортизации с отражением на сч.02. Исходя из этого, во избежание двойного учета, статья затрат «Амортизация объектов» уменьшена на сумму амортизации кап.ремонтов, т.к. затраты на капитальный ремонт объектов в рамках исполнения ремонтной программы учтены по статьям сметы затрат в полном объеме.</i> Величина амортизации, после исключения амортизации капитального ремонта, составила 797 111,73 тыс. руб., в том числе по виду деятельности "Передача э/э" - 790 718,10 тыс. руб. (99,19%) согласно распределению затрат по видам деятельности в соответствии с положениями Учетной политики Общества. Расходы приняты к учету в размере 790 718,10 тыс. руб.

Таблица 82

Статья расходов «Услуги ТСО» за 2022 год

№ тома	№ страницы	Наименование расходов	Наименование контрагентов	Обосновывающие документы	Подтверждающие документы	Расходы, утвержденные РЭК на 2022 г., тыс. руб.	Расходы, заявленные ТСО за 2022 г., тыс. руб.	Расходы, принятые РЭК к учету за 2022 г., тыс. руб.	Отклонение расходов, учтенных РЭК по факту за 2022 г. от расходов, утвержденных РЭК на 2022 г., тыс. руб. (+/-)	Пояснения
		Услуги ТСО				135 371,70	130 859,67	130 859,67	-4 512,03	Расходы рассмотрены, проанализированы и приняты к учету в размере 130 859,67 тыс. руб. согласно обосновывающих материалов, представленных в материалах тарифного дела на 2024 год.
102	3-41		ООО "Энергосервис"	Договор №03/ТСО2017 от 19.01.2017	Акты за январь-декабрь 2022 года (т.107 стр.6-29)		98 591,38	98 591,38		
102	42-129		АО "Сибирская Промышленная Сетевая Компания"	Договор №2157/14 от 31.12.2014	Акты за январь-декабрь 2022 года (т.107 стр.30-47)		44 247,42	44 247,42		
102	130-219		ОАО "РЖД"	Договор №2/15/НТЭ от 06.02.2015	Акты за январь-декабрь 2022 года (т.107 стр.48-59)		1 043 740,70	1 043 740,70		
102	220-262		ОАО «РЖД»	Договор №16-ЭЭ/Т от 01.01.2015	Акты за январь-декабрь 2022 года (т.107 стр.60-71)		80 700,47	80 700,47		
102	263-326		АО Электросеть	Договор №1501-10п от 01.01.2015	Акты за январь-декабрь 2022 года (т.107 стр.72-83)		333 851,18	333 851,18		
102	327-402		ООО "ОЭСК"	Договор №2177/14 от 29.12.2014	Акты за январь-декабрь 2022 года (т.107 стр.84-95)		277 880,88	277 880,88		
103	3-210		ООО "ХК СДС-Энерго"	Договор №УП-10-14 от 18.12.2014	Акты за январь-декабрь 2022 года (т.107 стр.96-117)		1 321 410,19	1 321 410,19		
103	211-251		ООО "Оборонэнерго"	Договор №ДОУП-4201/2021 от 19.03.2021	Акты за январь-декабрь 2022 года (т.107 стр.118-128)		539,12	539,12		
104,105	3-370, 3-105		ООО "Горэлектросеть"	Договор №ГЭС-750-21 от 23.11.2021	Акты за январь-декабрь 2022 года (т.107 стр.129-152)		124 669 294,36	124 669 294,36		

№ тома	№ страницы	Наименование расходов	Наименование контрагентов	Обосновывающие документы	Подтверждающие документы	Расходы, утвержденные РЭК на 2022 г., тыс. руб.	Расходы, заявленные ТСО за 2022 г., тыс. руб.	Расходы, принятые РЭК к учету за 2022 г., тыс. руб.	Отклонение расходов, учтенных РЭК по факту за 2022 г. от расходов, утвержденных РЭК на 2022 г., тыс. руб. (+/-)	Пояснения
105	106-136		ООО "СибЭнерго-Сеть"	Договор №5-22 от 01.01.2022	Акты за январь-декабрь 2022 года (т.107 стр.153-164)		18 137,97	18 137,97		
105	137-261		ООО "ЭнергоПаритет"	Договор №08/ТСО/2022 от 30.11.2022	Акты за январь-декабрь 2022 года (т.107 стр.165-176)		1 243 149,71	1 243 149,71		
105	264-318		ОАО "СКЭК"	Договор №28-д от 01.01.2022	Акты за январь-декабрь 2022 года (т.107 стр.177-196)		24 772,92	24 772,92		
106	3-256		ООО "ЕвразЭнергоТранс"	Договор №ЕЭТ 22/9-21 от 25.01.2022	Акты за январь-декабрь 2022 года (т.107 стр.197-217)		1 703 354,74	1 703 354,74		

Расчет корректировки неподконтрольных расходов за 2022 год по статьям затрат представлен ниже в таблице:

Таблица 83

Статьи затрат	утверждено на 2022 г.	фактические расходы за 2022 г.	расчет коррек- тировки (ΔНР)
Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	4 032,64	4 180,95	148,31
Электроэнергия на хоз. нужды	25 995,20	26 590,22	595,02
Теплоэнергия, водоснабжение, вывоз мусора	19 465,33	20 631,89	1 166,56
Плата за аренду имущества и лизинг	620 396,44	570 331,47	-50 064,97
Плата за землю	2 671,09	838,32	-1 832,77
Налог на имущество	120 204,54	159 111,06	38 906,52
Прочие налоги и сборы	3 767,64	3 894,82	127,18
Отчисления на социальные нужды	545 338,95	619 935,87	74 596,92
Прочие неподконтрольные расходы	1 791,53	216 705,61	214 914,08
Налог на прибыль	0,00	0,00	0,00
Выпадающие по п.87 Основ ценообразования	490 046,65	490 046,65	0,00
Услуги ТСО	135 371,75	130 859,67	-4 512,08
Амортизация (если не является кап.вложениями)	655 303,77	790 718,10	135 414,33
Итого по неподконтрольным расходам	2 624 385,53	3 033 844,63	409 459,10

Величина корректировки неподконтрольных расходов составила **409 459,10** тыс. руб.

Корректировка расходов на приборы учета

Корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$, на выполнение обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» рассчитывается по формуле:

$$\Delta Y_i = Y_{i-2}^{\text{факт}} - Y_{i-2}^{\text{пл}}$$

где:

$Y_{i-2}^{\text{пл}}$, $Y_{i-2}^{\text{факт}}$ - плановые и фактические расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям.

Величина плановых расходов, утвержденная на 2022 год составила 109 799,31 тыс. руб. По результатам анализа материалов, представленных в рамках

тарифного дела на 2024 год, величина фактических расходов на выполнение обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета энергии (мощности), принятых к учету за 2022 г. составила 56 824,88 тыс.руб.

Для подтверждения экономической обоснованности фактических затрат организации по замене приборов учета электрической энергии, трансформаторов тока и напряжения за 2022 год размере 56 824,88 тыс. руб., в связи с истечением срока поверки или с выходом их из строя у потребителей, организация представила:

- сводный реестр фактических затрат по установке приборов учета по филиалам организации за 2022 год (с указанием абонентов, адресов установки, причин установки ПУ);
- акты забраковки приборов учета;
- акты приемки выполненных работ;
- акты допуска приборов учета в эксплуатацию;
- карточки по сч.20.

(Том 18 – 89 тарифной заявки).

Эксперты, рассмотрев представленные документы, считают экономически обоснованными фактические затраты организации по замене приборов учета электрической энергии, трансформаторов тока и напряжения за 2022 год в размере **56 824,88** тыс. руб.

Расчет корректировки расходов на приборы учета представлен в таблице.

Таблица 84

Расходы на установку приборов учета на год i-2;	Y_{i-2}	тыс.руб.	109 799,31
Фактические расходы на установку приборов учета за год i-2;	Y_{i-2}^{ϕ}	тыс.руб.	56 824,88
Корректировка расходов на приборы учета за 2021 год	ΔY_i	тыс.руб.	-52 974,43

Корректировка расходов на приобретение, установку, замену, допуск к эксплуатации приборов учета электрической энергии за 2022 год составила **(-52 974,43)** тыс. руб.

Корректировка необходимой валовой выручки

Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности определяется по формуле (7.1) Методических указаний:

$$\Delta HVB_i^{cod} = HVB_{i-2}^{cod} - HVB_{i-2}^{\phi}, (7.1)$$

где:

HBB_{i-2} - необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей и на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленная на год $i-2$;

HBB_{i-2}^{ϕ} - фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за год $i-2$ (с учетом фактически недополученной выручки по зависящим от сетевой организации причинам), определяемый исходя из установленных на год $i-2$ тарифов на услуги по передаче электрической энергии и фактических объемов оказанных услуг.

Расчет корректировки произведен с использованием величины плановой НВВ на 2022 год в размере **6 596 295,47** тыс. руб. исчисленной с учетом исполнения п. 3.3. предписания ФАС России от 12.12.2023 № СП/105278/23 (вх. № 7292 от 13.12.2023) и представления Прокуратуры Кемеровской области-Кузбасса от 06.12.2023 № Прдс-7/3-172-23/-20320001. Расчетная плановая НВВ на 2022 год в размере 6 596 295,47 тыс. руб. включает в себя:

- НВВ на содержание - 5 776 463,44 тыс. руб. (раздел «Корректировка в связи с исполнением предписания ФАС» таблица 51 настоящего экспертного заключения);
- величину расходов на оплату потерь - 680 427,64 тыс. руб.,
- величину расходов на услуги ТСО в размере 135 371,75 тыс. руб.

Выручка по виду деятельности «Передача э/э» согласно данным отчета о финансовых результатах за 2022 год, а также показателям раздельного учета доходов и расходов субъекта, составила 3 814 328,46 тыс. руб., в т.ч. выручка, рассчитанная от объемов передачи электроэнергии и тарифов на передачу электроэнергии за 2022 год, составила **3 814 241,20** тыс. руб. (*приложение в электронном виде к письму № 04/ДЭТ-344168 вх. № 5726 от 13.10.2023 папка Доп. материалы от 13.10.2023 - формы по запросу РЭК в Excel*). Выручка по виду деятельности «Передача э/э» в размере 87,26 тыс. руб. получена за счет корректировки объемов передачи электроэнергии предыдущих периодов.

Расчет фактической выручки в части содержания электрических сетей представлен в приложениях 7, 8 к настоящему экспертному заключению.

Расчет корректировки необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности за 2022 год представлен в таблице:

Таблица 85

Необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей, установленная на год $i-2$;	HBB_{i-2}	тыс.руб.	6 596 295,47
Фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за год $i-2$	HBB_{i-2}^{Φ}	тыс.руб.	3 814 241,20
Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности	ΔHBB_i	тыс.руб.	2 782 054,27

Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности за 2022 год составит **2 782 054,27** тыс. руб.

Корректировка с учетом изменения полезного отпуска

Величина экономии потерь на 2022 определена для Общества в Экспертном заключении по материалам ООО «Кузбасская энергосетевая компания», выполненном во исполнение решения Кемеровского областного суда от 03.05.2023 года по делу № 3а-189/2023, апелляционного определения Судебной коллегии по административным делам Пятого апелляционного суда от 05.07.2023 по делу № 66а-943/2023, к постановлению № 97 от 18.08.2023 в размере 316 214,80 тыс. руб. Данное постановление распространялось на правоотношения с 01.01.2022. Согласно экспертному заключению, выполненном во исполнение решения Кемеровского областного суда от 03.05.2023 года по делу № 3а-189/2023, экономия потерь в размере 316 214,80 тыс. руб. подлежит учету при установлении тарифов на следующие периоды регулирования.

Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию определяется Методическими указаниями № 98-э по формуле:

$$\begin{aligned}
 PO_i = & \left(\mathcal{E}_{i-2}^{онт.ф.} \times ЦП_{i-2}^{\Phi} \times N - \mathcal{E}_{i-2}^{онт.пл} \times ЦП_{i-2} \times N \right) - \\
 & - \max \left(0; N_{i-2}^{учт} \times \mathcal{E}_{i-2}^{онтф} - P_{\Phi i-2} \right) \times ЦП_{i-2}^{\Phi}
 \end{aligned}
 \quad (9.10.)$$

Прогнозная цена потерь на 2022 год определена в Экспертном заключении по материалам ООО «Кузбасская энергосетевая компания», выполненном во исполнение решения Кемеровского областного суда от 15.06.2022 года по делу № 3а-103/2022, апелляционного определения Судебной коллегии по административным делам Пятого апелляционного суда от 29.09.2022 по делу № 66а-1574/2022, к постановлению РЭК Кузбасса от 07.12.2022 № 971. Данное постановление распространяет свое действие на правоотношения с 01.01.2022.

Расчет корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цены покупки потерь электрической энергии за 2022 год представлен в таблице.

Таблица 86

Наименование, 2022 год	Показатели	Ед. изм	Сумма
Величина фактических потерь электрической энергии в сетях в году i-2. Указанные расходы определяются в том числе с учетом проведения соответствующих контрольных мероприятий	$П_{i-2}^{\Phi}$	%	204 901,22
Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, к которому относится год (i-2), в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования;	$N_{i-2}^{уст}$	тыс. кВтч	7,56
Фактический объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулирующими органами в (i-2)-том году долгосрочного периода регулирования;	$\mathcal{E}_{i-2}^{онт.ф.}$	тыс.кВтч	2 776 183,24
Плановый объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулирующими органами в (i-2)-том году долгосрочного периода регулирования;	$\mathcal{E}_{i-2}^{онт.пл}$	тыс.кВтч	2 687 716,93
Средневзвешенная фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i-2;	$ЦП_{i-2}^{\Phi}$	руб./тыс.кВт.ч.	3 309,18
Прогнозная цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году i-2, учтенная при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям;	$ЦП_{i-2}$	руб./тыс.кВт.ч.	3 348,71
Максимальное значение уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям из значений уровня потерь электрической энергии, являющихся долгосрочными параметрами регулирования, определенными в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования для долгосрочного периода регулирования, к которому относится 2019 год, и следующих за ним долгосрочных периодов регулирования, но не ранее долгосрочного периода регулирования, к которому относится год, предшествующий на 10 лет году i, за который определяется экономия	N	%	11,51
Корректировка по потерям		тыс.руб.	4 992,93

Величина корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию за 2022 год составила 4 992,93 тыс. руб.

Таким образом, расходы, $B_i^{инд}$ связанные с компенсацией незапланированных расходов, составят:

$$229\,852,47 + 409\,459,10 + (-52\,974,43) + 2\,782\,054,27 + 4\,992,93 = \\ \mathbf{3\,373\,384,34 \text{ тыс. руб.}}$$

Корректировка необходимой валовой выручки с учетом изменения инвестиционной программы

$B_i^{\text{коррИП}}$

- корректировка необходимой валовой выручки на i -тый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на $(i-1)$ -ый год.

Для целей анализа (в части реализации инвестиционных программ) использовались положения пункта 32 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 (далее - Основы ценообразования), пункта 11 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э.

Согласно п. 32 Основ ценообразования: в случае если инвестиционные проекты, предусмотренные инвестиционной программой, не были реализованы, из необходимой валовой выручки организации, осуществляющей регулируемую деятельность, устанавливаемой на очередной период регулирования, исключаются расходы на реализацию этих проектов в части, финансируемой за счет выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам). При пересмотре указанной инвестиционной программы необходимая валовая выручка организации, осуществляющей регулируемую деятельность, на очередной период регулирования корректируется с учетом изменения объемов финансирования инвестиционной программы за счет выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам).

Также в соответствии с вышеуказанным пунктом: при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии учитываются расходы сетевой организации на инвестиции, которые связаны с фактическим осуществленным технологическим присоединением, в том числе не учтенные в инвестиционной программе, за исключением включаемых в соответствии с пунктом 87 настоящего документа в плату за технологическое присоединение расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

Постановлением региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.10.2019 № 394 (в редакции постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2019 № 897, в редакции постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 30.10.2020 № 307, от 29.10.2021 № 482, от

31.10.2022 № 333) утверждена инвестиционная программа ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (г. Кемерово) на период 2020 - 2024 гг.». Стоимость инвестиционной программы, в части ее реализации в 2022 году, составляет 693 080 тыс. руб. Источниками финансирования программы являются амортизационные отчисления в размере 655 304 тыс. руб. и прибыль 37 776 тыс. руб.

Согласно отчету ООО «Кузбасская энергосетевая компания» о выполнении инвестиционной программы за 2022 год стоимость профинансированных инвестиционных проектов составляет 236 634,80 тыс. руб. без НДС.

Эксперты при определении размера фактических капитальных вложений, расходы на которые включены в вышеуказанный отчет компании, применяли следующие подходы, предусмотренные законодательством:

- не учтена стоимость профинансированных инвестиционных проектов, не предусмотренных утвержденной на 2022 год инвестиционной программой, т.к. они не проходили процедуру общественного обсуждения и экспертизу технологической и стоимостной целесообразности, предусмотренные Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 № 977 (за исключением реконструктивных мероприятий по технологическому присоединению потребителей, не вошедших в состав утвержденной на 2022 год инвестиционной программы. Анализ экономической обоснованности этих расходов будет произведен в рамках определения размера «выпадающих» доходов);

- стоимость реализованных инвестиционных проектов, превышающая стоимость предусмотренного утвержденной на 2022 год инвестиционной программой размера финансирования, снижена до установленного в утвержденной программе уровня финансирования, т.к. завышенная стоимость не проходила процедуру общественного обсуждения и экспертизу стоимостной целесообразности в соответствии с Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики;

- не учитывались расходы на технический надзор со стороны руководства компании за строительством/реконструкцией объектов электросетевого хозяйства, т.к. ;

- не сохранялась экономия средств на реализацию инвестиционных проектов, т.к. данная процедура не предусмотрена законодательством в области государственного регулирования тарифов.

Для обоснования целесообразности и стоимости инвестиционных проектов ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (г. Кемерово) за 2022 год, представлены следующие документы:

1. Отчет о выполнении инвестиционной программы за 2022 год;

2. Реестр актов приемки по инвестиционной программе за 2022 год;
3. Выписка из оборотно-сальдовой ведомости по счету 01;
4. Паспорта инвестиционных проектов;
5. Выписка из оборотно-сальдовой ведомости по счету 08;
6. Акты о приемке выполненных работ КС-2;
7. Акты о приеме-передаче основных средств ОС-1. Также по дополнительным мероприятиям представлены документы, обосновывающие необходимость их реализации: акты обследования, договоры и заявки на технологическое присоединение к электрическим сетям, протоколы измерений параметров электроэнергии, протоколы испытаний электрооборудования.

ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (г. Кемерово) в соответствии с абзацем вторым пункта 19 Правил осуществления контроля за реализацией инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 № 977 разместило отчеты о реализации инвестиционной программы и обосновывающие ее материалы на сайте <https://invest.gosuslugi.ru>.

Не предусмотренные утвержденной РЭК на 2022 год инвестиционной программой дополнительные мероприятия в соответствии с формулой 9 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э, не могут быть учтены РЭК при определении размера реализации инвестиционной программы за 2022 год. Вместе с этим, в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования: при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии учитываются расходы сетевой организации на инвестиции, которые связаны с фактическим осуществленным технологическим присоединением, в том числе не учтенные в инвестиционной программе, за исключением включаемых в соответствии с пунктом 87 настоящего документа в плату за технологическое присоединение расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики. Экономическая обоснованность данных расходов оценивается в рамках определения размера «выпадающих» доходов на 2024 год.

Таким образом, в результате экспертизы документальной обоснованности расходов ООО «Кузбасская энергосетевая компания» на реализацию инвестиционной программы за 2022 год экономически обоснованная стоимость фактически реализованных инвестиционных проектов составляет 232 915,67 тыс. руб. без НДС, а степень реализации инвестиционной программы за 2022 год – 33,60%.

На основании вышеизложенного, размер корректировки НВВ на 2023 год, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2022 год, составляет:

$$В_{коррИП} = 693\,080 * (232\,915,67 / 693\,080 - 1) - 0 = - 460\,164,33 \text{ тыс. руб.}$$

Расчетная величина собственных средств в размере 693 080 тыс. руб. равна плановому размеру финансирования инвестиционной программы.

Следует отметить, что согласно п.1 постановления Правительства РФ от 29.03.2022 № 507 «Об особенностях государственного регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике в 2022 и 2023 годах»: «Установить, что при установлении в 2022 и 2023 годах регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, не применяются положения предложения первого абзаца девятого и абзаца десятого пункта 32, абзаца двенадцатого пункта 37 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», а также абзаца третьего пункта 9 приложения № 7 к указанным Основам ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике в части расходов на реализацию инвестиционных проектов в 2022 году в соответствии с утвержденной (скорректированной в установленном порядке после начала очередного года долгосрочного периода регулирования) инвестиционной программой».

Таким образом, РЭК Кузбасса сможет учесть результаты выполнения нижеуказанными электросетевыми организациями инвестиционных программ за 2022 год при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год.

Фактические расходы на капитальные вложения за 2022 год подтверждаются документацией, приведенной в реестре актов приемки. Подробный перечень замечаний и комментариев экспертов приведен в таблице.

Таблица 87

**Анализ документальной обоснованности фактических расходов ООО «КЭНК» на реализацию
инвестиционной программы за 2022 год**

Наименование объекта, работ	Наименование исполнителя	Утвержденная РЭЖ на 2022 год стоимость мероприятия, тыс. руб. без НДС	Номер и дата акта приемки выполненных работ КС-2			Номер и дата акта о приеме-сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств ОС-3		Номер и дата акта о приеме-передаче основных средств ОС-1 (ОС-1а)		Номер и дата акта о приеме-передаче проектно-сметной документации		Замечания, комментарии	Экономически обоснованная стоимость мероприятия, тыс. руб. (без НДС)	Параметры реализации инвестиционной программы	
			Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.		Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.			Экономия «-» / перерасход «+» средств, тыс. руб.	Степень выполнения
				всего	в т.ч. стоимость материалов										
1	2	3	5	6	7	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
Филиал «Энергосеть г.Анжеро-Судженска»															
Реконструкция МТП-32		935,000	№3 от 31.01.22, №13 от 28.02.22, бс от 31.01.22, бс от 28.02.22	1092,198	947,699			AC00-000014 от 28.02.2022	1162,925			Превышение факта над планом	935,00	0,00	100,00%
Строительно - монтажные работы	филиал «Энергосеть г.Анжеро-Судженска» ООО КЭНК														
Вывос в натуру площадки	АО ПО «Инженерная геодезия»						акт 1/5 от 11.01.22			3,160					
Итого по мероприятию			1095,358	947,699											
Реконструкция МТП-52		750,833	№9 от 31.01.22, №13 от 28.02.22, №34 от 31.05.22, №38 от 30.06.22, бс от 31.01.22, бс от 28.02.22, бс от 31.05.22, бс от 30.06.22	776,027	655,934			AC00-000065 от 30.06.2022	852,754			Превышение факта над планом	750,833	0,00	100,00%
Строительно - монтажные работы	филиал «Энергосеть г.Анжеро-Судженска» ООО КЭНК														
Исполнительная съемка	ООО «ИнГеоЗем»						акт №113 от 11.05.22			6,000					
Вывос в натуру площадки	АО ПО «Инженерная геодезия»						акт 1/46 от 03.02.2022			3,160					
Итого по мероприятию			785,187	655,934											
Реконструкция МТП-114		715,833	№20 от 31.03.2022, бс от 31.03.2022					AC00-000017 от 31.03.2022	724,431				672,90	-42,93	94,00%
Строительно - монтажные работы	филиал «Энергосеть г.Анжеро-Судженска» ООО КЭНК			669,742	576,823										
Вывос в натуру площадки	АО ПО «Инженерная геодезия»						акт 1/136 от 11.03.2022			3,160					
Итого по мероприятию			672,902	576,823											
Реконструкция МТП-131		939,167	№24 от 30.04.2022, №29 от 31.05.2022, бс от 30.04.2022, бс от 31.05.2022	624,547	525,943			AC00-000030 от 31.05.2022	679,236				627,71	-311,46	66,84%
Строительно - монтажные работы	филиал «Энергосеть г.Анжеро-Судженска» ООО КЭНК														
Вывос в натуру площадки	АО ПО «Инженерная геодезия»						акт 1/198 от 13.04.2022			3,160					
Итого по мероприятию			627,707	525,943											
Реконструкция КТП-138		636,667	№1 от 31.01.2022, №11 от 28.02.2022, бс от 31.01.2022, бс от 28.02.2022	635,882	540,898			AC00-000012 от 28.02.2022	690,571			Превышение факта над планом	639,04	0,00	100,37%
Строительно - монтажные работы	филиал «Энергосеть г.Анжеро-Судженска» ООО КЭНК														
Вывос в натуру площадки	АО ПО «Инженерная геодезия»						акт 1/5 от 11.01.2022			3,160					
Итого по мероприятию			639,042	540,898											
Реконструкция КТП-219		587,374	№2 от 31.01.2022, №14 от 28.02.2022, №33 от 31.05.2022, №40 от 30.06.2022, бс от 31.01.22, бс от 28.02.22, бс от 31.05.22, бс от 30.06.22	511,730	401,907			AC00-000063 от 30.06.2022	572,419				520,89	-66,48	88,68%
Строительно - монтажные работы	филиал «Энергосеть г.Анжеро-Судженска» ООО КЭНК														

Наименование объекта, работ	Наименование исполнителя	Утвержденная РЭК на 2022 год стоимость мероприятия, тыс. руб. без НДС	Номер и дата акта приемки выполненных работ КС-2			Номер и дата акта о приеме-сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств ОС-3		Номер и дата акта о приеме-передаче основных средств ОС-1 (ОС-1а)		Номер и дата акта о приеме-передаче проектно-сметной документации		Замечания, комментарии	Экономически обоснованная стоимость мероприятия, тыс. руб. (без НДС)	Параметры реализации инвестиционной программы	
			Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.		Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.			Экономия «-» / перерасход «+» средств, тыс. руб.	Степень выполнения
				всего	в т.ч. стоимость материалов										
1	2	3	5	6	7	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
Исполнительная съемка	ООО «ИнГеоЗем»									акт №113 от 11.05.2022	6,000				
Вынос в натуру площадки	АО ПО «Инженерная геодезия»									акт 1/5 от 11.01.2022	3,160				
Итого по мероприятию				520,890	401,907										
Реконструкция КТП-237		803,333	№7 от 31.01.2022, №16 от 28.02.2022, №35 от 31.05.2022, №39 от 30.06.2022, бс от 31.01.22, бс от 28.02.22, бс от 31.05.22, бс от 30.06.22	754,783	644,760			AC00-000064 от 30.06.2022	819,042				767,51	-35,82	95,54%
Строительно - монтажные работы	филиал «Энергосеть г. Анжеро-Судженска» ООО КЭНК														
Оформление документов для закрепления земельного участка под строительство	АО «ПО Инжгеодезия»						акт 1/317 от 17.06.2021			3,570					
Исполнительная съемка	ООО «ИнГеоЗем»						акт №113 от 11.05.2022			6,000					
Вынос в натуру площадки	АО ПО «Инженерная геодезия»						акт 1/46 от 03.02.2022			3,160					
Итого по мероприятию				767,513	644,760										
Реконструкция КТП-238			668,334	№8 от 31.01.2022, №17 от 28.02.2022, бс от 31.01.22, бс от 28.02.22	639,891	547,486					AC00-000013 от 04.03.2022				
Строительно - монтажные работы	филиал «Энергосеть г. Анжеро-Судженска» ООО КЭНК														
Межевание земельного участка	АО «ПО Инжгеодезия»						акт 1/317 от 17.06.2021	3,570							
Вынос в натуру площадки	АО ПО «Инженерная геодезия»						акт 1/46 от 03.02.2022	3,160							
Итого по мероприятию				646,621	547,486										
Реконструкция КТП-241		865,833	№19 от 31.03.2022, бс от 31.03.2022	863,149	771,123			AC-000018 от 31.03.2022	933,876			Превышение факта над планом	865,833	0,00	100,00%
Строительно - монтажные работы	филиал «Энергосеть г. Анжеро-Судженска» ООО КЭНК														
Вынос в натуру площадки	АО ПО «Инженерная геодезия»						акт 1/136 от 11.03.2022			3,160					
Итого по мероприятию			866,309	771,123											
Реконструкция КТП-243		759,167	№23 от 30.04.2022, №28 от 31.05.2022, бс от 30.04.22, бс от 31.05.22	684,791	592,735			AC-000029 от 31.05.2022	739,480				687,95	-71,22	90,62%
Строительно - монтажные работы	филиал «Энергосеть г. Анжеро-Судженска» ООО КЭНК														
Вынос в натуру трассы	АО ПО «Инженерная геодезия»						акт 1/198 от 13.04.2022			3,160					
Итого по мероприятию			687,951	592,735											
Реконструкция КТП-244		639,999	№18 от 31.03.2022, №22 от 30.04.2022, бс от 31.03.22, бс от 30.04.22	615,169	531,637			AC-000027 от 30.04.2022	669,858				618,33	-21,67	96,61%
Строительно - монтажные работы	филиал «Энергосеть г. Анжеро-Судженска» ООО КЭНК														
Вынос в натуру площадки	АО ПО «Инженерная геодезия»						акт 1/136 от 11.03.2022			3,160					
Итого по мероприятию			618,329	531,637											
Реконструкция КТП-283		899,167							956,601				893,43	-5,73	99,36%

Наименование объекта, работ	Наименование исполнителя	Утвержденная РЭК на 2022 год стоимость мероприятия, тыс. руб. без НДС	Номер и дата акта приемки выполненных работ КС-2			Номер и дата акта о приеме-сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств ОС-3		Номер и дата акта о приеме-передаче основных средств ОС-1 (ОС-1а)		Номер и дата акта о приеме-передаче проектно-сметной документации		Замечания, комментарии	Экономически обоснованная стоимость мероприятия, тыс. руб. (без НДС)	Параметры реализации инвестиционной программы	
			Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.		Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.				
				всего	в т.ч. стоимость материалов									Экономия «-» / перерасход «+» средств, тыс. руб.	Степень выполнения
1	2	3	5	6	7	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
Строительно - монтажные работы	филиал «Энергосеть г. Анжеро-Судженска» ООО КЭНК		№46 от 31.08.2022, №49 от 30.09.2022, бс от 31.08.22, бс от 30.09.22	890,274	782,927			АС-000146 от 30.09.2022							
Вывос в натуру трассы	АО ПО «Инженерная геодезия»								акт 1/481 от 05.09.2022	3,160					
Итого по мероприятию			893,434	782,927											
Реконструкция КТП-284		875,001	№47 от 31.08.2022, №50 от 30.09.2022, бс от 31.08.22, бс от 30.09.22	863,700	776,399			АС-000147 от 30.09.2022	930,027				866,86	-8,14	99,07%
Строительно - монтажные работы	филиал «Энергосеть г. Анжеро-Судженска» ООО КЭНК								акт 1/481 от 05.09.2022	3,160					
Вывос в натуру трассы	АО ПО «Инженерная геодезия»														
Итого по мероприятию			866,860	776,399											
Реконструкция КТП-112		45,506								акт 1-ПИР 0180/22 от 14.03.2022			45,51	0,00	100,00%
Проектно-сметная документация	ООО «Кузбассэнергопроект»									45,506					
Итого по мероприятию			45,506												
Реконструкция КТП-119		84,875								акт 1-ПИР 0180/22 от 14.03.2022			84,88	0,00	100,00%
Проектно-сметная документация	ООО «Кузбассэнергопроект»									84,875					
Итого по мероприятию			84,875												
Реконструкция МТП-290		45,506								акт 1-ПИР 0180/22 от 24.06.2022			45,51	0,00	100,00%
Проектно-сметная документация	ООО «Кузбассэнергопроект»									45,506					
Итого по мероприятию			45,506												
Реконструкция КТП-291		45,506								акт 1-ПИР 0180/22 от 24.02.2022			45,51	0,00	100,00%
Проектно-сметная документация	ООО «Кузбассэнергопроект»									45,506					
Итого по мероприятию			45,506												
Реконструкция КТП-МП-833		45,506								акт 1-ПИР 0180/22 от 13.04.2022			45,51	0,00	100,00%
Проектно-сметная документация	ООО «Кузбассэнергопроект»									45,506					
Итого по мероприятию			45,506												
Реконструкция МТП-Мичуринские сады (НСТ «Восток»)		45,506								акт 1-ПИР 0180/22 от 24.02.2022			45,51	0,00	100,00%
Проектно-сметная документация	ООО «Кузбассэнергопроект»									45,506					
Итого по мероприятию			45,506												
Реконструкция КТП-85		152,914								акт 1-ПИР 0180/22 от 06.04.2022			152,91	0,00	100,00%
Проектно-сметная документация	ООО «Кузбассэнергопроект»									152,914					
Итого по мероприятию			152,914												
Реконструкция КТП-206		159,550								акт 1-ПИР 0180/22 от 24.02.2022			159,55	0,00	100,00%
Проектно-сметная документация	ООО «Кузбассэнергопроект»									159,550					
Итого по мероприятию			159,550												
Реконструкция КТП-226		152,914											152,91	0,00	100,00%

Наименование объекта, работ	Наименование исполнителя	Утвержденная РЭК на 2022 год стоимость мероприятия, тыс. руб. без НДС	Номер и дата акта приемки выполненных работ КС-2			Номер и дата акта о приеме-сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств ОС-3		Номер и дата акта о приеме-передаче основных средств ОС-1 (ОС-1а)		Номер и дата акта о приеме-передаче проектно-сметной документации		Замечания, комментарии	Экономически обоснованная стоимость мероприятия, тыс. руб. (без НДС)	Параметры реализации инвестиционной программы		
			Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.		Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.					
				всего	в т.ч. стоимость материалов											
1	2	3	5	6	7	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	
Проектно-сметная документация	ООО «Кузбассэнергопроект»									акт 1-ПИР 0180/22 от 13.04.2022	152,914					
Итого по мероприятию				152,914												
Реконструкция ТП-043 (дисп.наименование МТП 1-8) пгт.Ижморский											акт 2-ПИР 0591/22 от 28.06.2022					
Проектно-сметная документация	ООО «Кузбассэнергопроект»	51,667									51,667		51,67	0,00	100,00%	
Итого по мероприятию				51,667												
Реконструкция КТП-53 пгт.Яя										акт 3-ПИР 0818/22 от 04.08.2022						
Проектно-сметная документация	ООО «Кузбассэнергопроект»	58,333									58,333		58,33	0,00	100,00%	
Итого по мероприятию				58,333												
Реконструкция Ф-6-6МЗ (участок ул.Октябрьская) пгт.Яя										акт 3-ПИР 0818/22 от 31.08.2022						
Проектно-сметная документация	ООО «Кузбассэнергопроект»	70,000									70,000		70,00	0,00	100,00%	
Итого по мероприятию				70,000												
Реконструкция охранно-пожарной сигнализации пгт.Яя										акт №42/21 от 13.01.2022						
Проектно-сметная документация	ООО «Кузбассэнергопроект»	1143,274									14,625		14,63	-1 128,65	1,28%	
Итого по мероприятию				14,625												
Техническое перевооружение ТП-183		3916,266	№25 от 30.04.2022, №30 от 31.05.2022, №37 от 30.06.2022, №42 от 31.07.2022,			АС-000087 от 31.07.2022		3210,267								
Строительно - монтажные работы	филиал «Энергосеть г. Анжеро-Судженска» ООО КЭНК		2873,792	2528,028												
Итого по мероприятию			2873,792	2528,028												
Техническое перевооружение ТП-28		103,973								акт 1-ПИР 0180/22 от 05.05.2022			103,97	0,00	100,00%	
Проектно-сметная документация	ООО «Кузбассэнергопроект»									103,973						
Итого по мероприятию				103,973												
Техническое перевооружение ТП-63		23,736								акт 2-ПИР 0591/22 от 19.04.2022			23,74	0,00	100,00%	
Проектно-сметная документация	ООО «Кузбассэнергопроект»									23,736						
Итого по мероприятию				23,736												
Техническое перевооружение ТП-81		50,480								акт 2-ПИР 0591/22 от 27.04.2022			50,48	0,00	100,00%	
Проектно-сметная документация	ООО «Кузбассэнергопроект»									50,480						
Итого по мероприятию				50,480												

Наименование объекта, работ	Наименование исполнителя	Утвержденная РЭК на 2022 год стоимость мероприятия, тыс. руб. без НДС	Номер и дата акта приемки выполненных работ КС-2			Номер и дата акта о приеме-сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств ОС-3		Номер и дата акта о приеме-передаче основных средств ОС-1 (ОС-1а)		Номер и дата акта о приеме-передаче проектно-сметной документации		Замечания, комментарии	Экономически обоснованная стоимость мероприятия, тыс. руб. (без НДС)	Параметры реализации инвестиционной программы	
			Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.		Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.			Экономия «-» / перерасход «+» средств, тыс. руб.	Степень выполнения
				всего	в т.ч. стоимость материалов										
1	2	3	5	6	7	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
Техническое перевооружение ТП-84	ООО «Кузбассэнергопроект»	50,480								акт 2-ПИР 0591/22 от 27.04.2022			50,48	0,00	100,00%
Проектно-сметная документация										50,480					
Итого по мероприятию				50,480											
Техническое перевооружение ТП-93	ООО «Кузбассэнергопроект»	227,162								акт 2-ПИР 0591/22 от 04.08.2022			227,16	0,00	100,00%
Проектно-сметная документация										227,162					
Итого по мероприятию				227,162											
Техническое перевооружение ТП-106	ООО «Кузбассэнергопроект»	77,229								акт 2-ПИР 0591/22 от 19.04.2022			77,23	0,00	100,00%
Проектно-сметная документация										77,229					
Итого по мероприятию				77,229											
Техническое перевооружение ТП-109	ООО «Кузбассэнергопроект»	135,218								акт 2-ПИР 0591/22 от 27.04.2022			135,22	0,00	100,00%
Проектно-сметная документация										135,218					
Итого по мероприятию				135,218											
Техническое перевооружение ТП-195	ООО «Кузбассэнергопроект»	362,712								акт 2-ПИР 0591/22 от 27.04.2022			362,71	0,00	100,00%
Проектно-сметная документация										362,712					
Итого по мероприятию				362,712											
Техническое перевооружение ТП-196	ООО «Кузбассэнергопроект»	228,941								акт 2-ПИР 0591/22 от 30.05.2022			228,94	0,00	100,00%
Проектно-сметная документация										228,941					
Итого по мероприятию				228,941											
Техническое перевооружение ТП-197	ООО «Кузбассэнергопроект»	475,474								акт 2-ПИР 0591/22 от 31.08.2022			475,47	0,00	100,00%
Проектно-сметная документация										475,474					
Итого по мероприятию				475,474											
Техническое перевооружение ТП-198	ООО «Кузбассэнергопроект»	228,941								акт 2-ПИР 0591/22 от 19.04.2022			228,94	0,00	100,00%
Проектно-сметная документация										228,941					
Итого по мероприятию				228,941											
Техническое перевооружение ТП-201	ООО «Кузбассэнергопроект»	202,191								акт 2-ПИР 0591/22 от 19.04.2022			202,19	0,00	100,00%
Проектно-сметная документация										202,191					
Итого по мероприятию				202,191											
Техническое перевооружение ТП-176	ООО «Кузбассэнергопроект»	252,813								акт 1-ПИР 0180/22 от 14.03.2022			252,81	0,00	100,00%
Проектно-сметная документация										252,813					
Итого по мероприятию				252,813											

Наименование объекта, работ	Наименование исполнителя	Утвержденная РЭК на 2022 год стоимость мероприятия, тыс. руб. без НДС	Номер и дата акта приемки выполненных работ КС-2			Номер и дата акта о приеме-сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств ОС-3		Номер и дата акта о приеме-передаче основных средств ОС-1 (ОС-1а)		Номер и дата акта о приеме-передаче проектно-сметной документации		Замечания, комментарии	Экономически обоснованная стоимость мероприятия, тыс. руб. (без НДС)	Параметры реализации инвестиционной программы	
			Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.		Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.				
				всего	в т.ч. стоимость материалов										
1	2	3	5	6	7	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
Техническое перевооружение ТП-178		373,174								акт 1-ПИР 0180/22 от 18.04.2022			373,17	0,00	100,00%
Проектно-сметная документация	ООО «Кузбассэнергопроект»										373,174				
Итого по мероприятию				373,174											
Строительство пункт секционирования № 8 на опоре между ЛЭП-6 кВ от ПС Таежная и ф.6-8-Карьер	филиал «Энергосеть г. Анжеро-Судженска» ООО КЭНК	902,500	№26 от 30.04.2022, бс от 30.04.2022					АС-000028 от 30.04.2022	892,905				816,24	-86,26	90,44%
Строительно - монтажные работы				803,464	725,080										
Оформление документов для закрепления земельного участка под строительство	ООО ПО Инжгеодезия							акт 1/281 от 31.05.21, 1 от 01.06.21	3,570						
аренда земельного участка на период проектирования и строительства	КУМИ Анжеро-Судженского городского округа							Постановление 603 от 24.06.21	0,624						
Вынос в натуру трассы	АО «ПО Инжгеодезия»							акт №1/199 от 13.04.22	1,580						
Исполнительная съемка	ООО «Гео +»							акт №59 от 29.04.22	7,000						
Итого по мероприятию				816,238	725,080										
Строительство ТП-328		55,693								акт №3-ПИР 0818/22 от 30.05.2022			55,69	0,00	100,00%
Проектно-сметная документация	ООО «Кузбассэнергопроект»								55,693						
Итого по мероприятию				55,693											
Строительство ТП-329		52,626								акт №3-ПИР 0818/22 от 30.05.2022			52,63	0,00	100,00%
Проектно-сметная документация	ООО «Кузбассэнергопроект»								52,626						
Итого по мероприятию				52,626											
Строительство ЛЭП-6 кВ отпайка от ф.323 до ТП-328		57,523								акт №3-ПИР 0818/22 от 30.05.2022			57,52	0,00	100,00%
Проектно-сметная документация	ООО «Кузбассэнергопроект»								57,523						
Итого по мероприятию				57,523											
Строительство ЛЭП-6 кВ от-пайка от ф.Л-39-РТС до ТП-329		120,340								акт №3-ПИР 0818/22 от 30.05.2022			120,34	0,00	100,00%
Проектно-сметная документация	ООО «Кузбассэнергопроект»								120,340						
Итого по мероприятию				120,340											
Строительство ЛЭП-6 кВ ф.6-19-ДГ от ТП-200 до ТП-202		141,660								акт №2-ПИР 0591/22 от 27.04.2022			141,66	0,00	100,00%
Проектно-сметная документация	ООО «Кузбассэнергопроект»								141,660						
Итого по мероприятию				141,660											
Строительство ЛЭП-6 кВ ф.6-10-ДГ до ТП-162		78,215								акт №2-ПИР 0591/22 от 04.08.2022			78,22	0,00	100,00%
Проектно-сметная документация	ООО «Кузбассэнергопроект»								78,215						

Наименование объекта, работ	Наименование исполнителя	Утвержденная РЭК на 2022 год стоимость мероприятия, тыс. руб. без НДС	Номер и дата акта приемки выполненных работ КС-2			Номер и дата акта о приеме-сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств ОС-3		Номер и дата акта о приеме-передаче основных средств ОС-1 (ОС-1а)		Номер и дата акта о приеме-передаче проектно-сметной документации		Замечания, комментарии	Экономический обоснованная стоимость мероприятия, тыс. руб. (без НДС)	Параметры реализации инвестиционной программы		
			Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.		Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.			Экономия «-» / перерасход «+» средств, тыс. руб.	Степень выполнения	
				всего	в т.ч. стоимость материалов											
1	2	3	5	6	7	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	
Итого по мероприятию				78,215												
Монтаж системы вентиляции РМЦ ул.Тульская,9		186,603								акт 12/21 от 20.01.2022	186,603		186,60	0,00	100,00%	
Проектно-сметная документация	ООО «Кузбассэнергопроект»															
Итого по мероприятию				186,603												
Монтаж системы вентиляции гаража (бокс №11,12) пер.Электрический,2		36,720											36,72	0,00	100,01%	
Строительно-монтажные работы	ООО «Альянс-К»															
Проектно-сметная документация	ООО «Кузбассэнергопроект»								акт 13/21 от 20.01.2022	36,722						
Итого по мероприятию				36,722												
Монтаж системы вентиляции линейного пункта с пристройкой (бокс №14-16), пер.Электрический,2		37,835											37,84	0,00	100,00%	
Строительно-монтажные работы	ООО «Климат Партнер», Филиал «Энергосеть г.Анжеро-Судженск» ООО «КЭНК»															
Проектно-сметная документация	ООО «Кузбассэнергопроект»								акт 10/21 от 20.01.2022	37,835						
Итого по мероприятию				37,835												
Модернизация системы учета электроэнергии с возможностью дистанционного снятия показаний		12223,242	№4 от 31.01.2022, №10 от 28.02.2022, №21 от 31.03.2022, №27 от 30.04.2022, №36 от 30.06.2022, №45 от 31.07.2022			3 от 31.07.2022	2827,285						2 827,28	-9 395,96	23,13%	
Строительно-монтажные работы	Филиал «Энергосеть г. Анжеро-Судженск» ООО «КЭНК»		2827,285	2616,482												
Итого по мероприятию				2827,285	2616,482											
Модернизация системы учета электроэнергии с возможностью дистанционного снятия показаний пгт.Яя		4531,918	№1 от 31.01.2022, №2 от 28.02.2022, №41 от 30.06.2022			2 от 30.06.2022	489,181						489,18	-4 042,74	10,79%	
Строительно-монтажные работы	Филиал «Энергосеть г. Анжеро-Судженск» ООО «КЭНК»		489,181	434,307												
Итого по мероприятию				489,181	434,307											
Всего по программе				37 310,43	21 226,75	14 600,17	3 316,47	14 532,54	4 611,14							21 031,56
Филиал «Энергосеть г.Белово»																
Реконструкция ТП № 588		1221,67	№ 1 от 31.08.2022 № 2 от 30.09.2022 № 3 от 31.10.2022					№0Б00-000120 от 31.10.2021	1185,04				1 126,94	-94,73	92,25%	
Строительно-монтажные работы	ООО «КЭНК» филиал Энергосеть г.Белово		1 123,37	828,93												
Оформление документов для закрепления земельного участка под строительство	АО «ПО Инжгеодезия»									№ 1/715 от 23.11.2021	3,57					
Итого по мероприятию				1 126,94	828,93											
Реконструкция ТП № 254		937,50	№ 1 от 31.08.2022 № 2 от 30.09.2022					№0Б00-000107 от 01.10.2021	1 002,62			Превышение факта над планом	937,50	0,00	100,00%	
Строительно-монтажные работы	ООО «КЭНК» филиал Энергосеть г.Белово		940,95	848,99												

Наименование объекта, работ	Наименование исполнителя	Утвержденная РЭК на 2022 год стоимость мероприятия, тыс. руб. без НДС	Номер и дата акта приемки выполненных работ КС-2			Номер и дата акта о приеме-сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств ОС-3		Номер и дата акта о приеме-передаче основных средств ОС-1 (ОС-1а)		Номер и дата акта о приеме-передаче проектно-сметной документации		Замечания, комментарии	Экономически обоснованная стоимость мероприятия, тыс. руб. (без НДС)	Параметры реализации инвестиционной программы		
			Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.		Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.			Экономия «-» / перерасход «+» средств, тыс. руб.	Степень выполнения	
				всего	в т.ч. стоимость материалов											
1	2	3	5	6	7	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	
Оформление документов для закрепления земельного участка под строительство	АО «ПО Инжгеодезия»	1037,50								№ 1/715 от 23.11.2021	3,57					
Итого по мероприятию				944,52	848,99											
Реконструкция ТП № 519	ООО «КЭнК» филиал Энергосеть г.Белово									925,85						
Строительно-монтажные работы			№ 1 от 31.07.2021	863,69	787,31											
Оформление документов для закрепления земельного участка под строительство	АО «ПО Инжгеодезия»								№ 0500-000043 от 12.08.2022		№ 1/323 от 17.06.2021	3,57		867,75	-169,75	83,64%
Аренда земельного участка на период проектирования и строительства	Администрация Беловского городского округа									№ 2600-п от 16.09.2021	0,49					
Итого по мероприятию				867,75	787,31											
Реконструкция ТП № 322	ООО «КЭнК» филиал Энергосеть г.Белово	1169,17	№ 1 от 31.08.2022							1 108,98						
Строительно-монтажные работы			№ 2 от 30.09.2022	1 043,68	926,94											
Оформление документов для закрепления земельного участка под строительство	АО «ПО Инжгеодезия»								№ 0500-000105 от 01.10.2022		№ 1/715 от 23.11.2021	3,57				
Вывос акта выбора площадки трассы в натуру	АО «ПО Инжгеодезия», г. Топки										Акт № 1/462 от 23.08.2022	3,16		1 050,88	-118,29	89,88%
Аренда земельного участка на период проектирования и строительства	Комитет по управлению земельным ресурсам муниципальному имуществу Администрации Гурьевско-го муниципального округа										№ 1663-п от 27.12.2021	0,47				
Итого по мероприятию				1 050,88	926,94											
Техническое перевооружение ТП № 248	ООО «КЭнК» филиал Энергосеть г.Белово	4455,83	№ 1 от 31.07.2021					№ 0500-000100 от 01.10.2022	4 160,15					3 866,03	-589,80	86,76%
Строительно-монтажные работы			№ 2 от 31.08.2022	3 866,03	3 472,04											
Итого по мероприятию			№ 3 от 30.09.2022	3 866,03	3 472,04											
Техническое перевооружение ТП № 224	ООО «КЭнК» филиал Энергосеть г.Белово	2520,00	№ 3 от 31.05.2022					№ 36 от 31.07.2022	2 247,86					2 039,08	-480,92	80,92%
Строительно-монтажные работы			№ 4 от 30.06.2022	2 039,08	1 731,33											
Итого по мероприятию			№ 5 от 31.07.2022	2 039,08	1 731,33											
Техническое перевооружение ТП № 777	ООО «КЭнК» филиал Энергосеть г.Белово	1766,67	№ 1 от 31.07.2022					№ 0500-000118 от 31.10.22	1 296,89					1 081,33	-685,34	61,21%
Строительно-монтажные работы			№ 2 от 31.08.2022													
Итого по мероприятию			№ 3 от 30.09.2022	1 081,33	862,83											
Техническое перевооружение ТП № 784	ООО «КЭнК» филиал Энергосеть г.Белово	4036,67	№ 1 от 30.06.2022					№ 0500-000106 от 01.10.2022	2 911,26					2 672,87	-1 363,80	66,21%
Строительно-монтажные работы			№ 2 от 31.07.2021													
Итого по мероприятию			№ 3 от 31.08.2022	2 672,87	2 412,27											
Техническое перевооружение ТП № 782	ООО «КЭнК» филиал Энергосеть г.Белово	1551,67	№ 2 от 30.04.2022					0500-000039 от 01.07.2022	1 166,38					973,87	-577,80	62,76%
Строительно-монтажные работы			№ 1 от 31.05.2022	973,87	789,30											

Наименование объекта, работ	Наименование исполнителя	Утвержденная РЭК на 2022 год стоимость мероприятия, тыс. руб. без НДС	Номер и дата акта приемки выполненных работ КС-2			Номер и дата акта о приеме-сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств ОС-3		Номер и дата акта о приеме-передаче основных средств ОС-1 (ОС-1а)		Номер и дата акта о приеме-передаче проектно-сметной документации		Замечания, комментарии	Экономически обоснованная стоимость мероприятия, тыс. руб. (без НДС)	Параметры реализации инвестиционной программы	
			Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.		Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.				
				всего	в т.ч. стоимость материалов										
1	2	3	5	6	7	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
Итого по мероприятию				973,87	789,30										
Строительство: 2 ЛЭП 10 кВ от ПС Молодежная 110/10 кВ до Ф-10-15-Г (ТП-289, ТП-279)		29362,50	№ 1 от 30.04.2022 № 2 от 31.05.2022 № 3 от 30.06.2022 № 4 от 31.07.2022, № 5 от 31.08.2022, № 6 от 30.09.2022 № 7 от 31.10.2022, № 8 от 30.11.2022					№ 0500-000132 от 14.12.2022	29 634,59				29 163,16	-199,34	99,32%
Строительно-монтажные работы	ООО «КЭнК» филиал Энергосеть г.Белово		28 201,88	24 656,04											
Оформление документов для закрепления земельного участка под строительство	ООО «ГЕО+»								акт № 20 от 02.03.2022	5,00					
Аренда земельного участка на период проектирования и строительства	Управление по земельным ресурсам муниципальному имуществу Администрации Беловского муниципального округа								№ 1123-п от 29.12.2021	0,79					
Вынос акта выбора площадки трассы в натуру	АО «ПО Инжгеодезия»								акт № 1/253 от 18.05.2022	46,61					
Вынос акта выбора площадки трассы в натуру	АО «ПО Инжгеодезия»								Акт № 1/215 от 20.04.2022	64,78					
Охрана объектов	ООО «ЧОП Беркут»		с/ф 1001 от 31.07.2022	84,26											
Охрана объектов	ООО «ЧОП Беркут»		с/ф 1062 от 31.08.2022	150,36											
Вынос акта выбора площадки трассы в натуру	АО «ПО Инжгеодезия»								Акт № 1/643 от 21.10.2022	17,38					
Выполнение исполнительной съемки объекта	ООО «Азимут»								Акт № 13481-1 от 15.11.2022	41,14					
Выполнение исполнительной съемки объекта	ООО «Азимут»								Акт № 13482-1 от 07.12.2022	55,78					
Охрана объектов	ООО «ЧОП Беркут»		1211 от 30.09.2022	146,16											
Охрана объектов	ООО «ЧОП Беркут»		1353 от 31.10.2022	101,36											
Охрана объектов	ООО «ЧОП Беркут»		1446 от 31.10.2022	54,04											
Охрана объектов	ООО «ЧОП Беркут»		1507 от 30.11.2022	146,72											
Аренда земельного участка на период проектирования и строительства	Администрация Беловского городского округа							№ 3313-п от 15.11.2022	46,90						
Итого по мероприятию				29 163,16	24 656,04										
Реконструкция МТП-259		52,50								№ 2-ПИР 0591/22 от 05.07.2022		Превышение факта над планом	52,50	0,00	100,00%
Изготовление проектно-сметной документации	ООО «Кузбассэнергопроект»									52,63					
Итого по мероприятию				52,63											
Реконструкция МТП-47		52,50								№ 3-ПИР 0818/22 от 30.05.2022		Превышение факта над планом	52,50	0,00	100,00%
Изготовление проектно-сметной документации	ООО «Кузбассэнергопроект»									52,63					
Итого по мероприятию				52,63											
Реконструкция КТП-84		52,50								№ 2-ПИР 0591/22 от 11.05.2022		Превышение факта над планом	52,50	0,00	100,00%
Изготовление проектно-сметной документации	ООО «Кузбассэнергопроект»									52,63					
Итого по мероприятию				52,63											
Техническое перевооружение ТП № 52		204,17											204,17	0,00	100,00%

Наименование объекта, работ	Наименование исполнителя	Утвержденная РЭК на 2022 год стоимость мероприятия, тыс. руб. без НДС	Номер и дата акта приемки выполненных работ КС-2			Номер и дата акта о приеме-сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств ОС-3		Номер и дата акта о приеме-передаче основных средств ОС-1 (ОС-1а)		Номер и дата акта о приеме-передаче проектно-сметной документации		Замечания, комментарии	Экономически обоснованная стоимость мероприятия, тыс. руб. (без НДС)	Параметры реализации инвестиционной программы		
			Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.		Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.					
				всего	в т.ч. стоимость материалов									Экономия «-» / перерасход «+» средств, тыс. руб.	Степень выполнения	
1	2	3	5	6	7	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	
Изготовление проектно-сметной документации	ООО «Кузбассэнергопроект»									№ 1-ПИР 0180/22 от 29.04.2022	204,58	Превышение факта над планом				
Итого по мероприятию				204,58												
Техническое перевооружение ТП № 15																
Изготовление проектно-сметной документации	ООО «Кузбассэнергопроект»	209,17								№ 1-ПИР 0180/22 от 18.04.2022	209,07		209,07	-0,10	99,95%	
Итого по мероприятию				209,07												
Строительство ПСС на ЛЭП-10 кВ ф.10-18-г ПС 35/10кВ Городская		75,83								№ 3-ПИР 0818/22 от 31.08.2022						Превышение факта над планом
Изготовление проектно-сметной документации	ООО «Кузбассэнергопроект»										86,60					
Итого по мероприятию					86,60											
Пункт секционирования на опоре ВЛ-6 кВ Ф 6-16-Б		86,67								№ 3-ПИР 0818/22 от 31.08.2022			86,60	-0,07	99,92%	
Изготовление проектно-сметной документации	ООО «Кузбассэнергопроект»										86,60					
Итого по мероприятию					86,60											
Пункт секционирования на опоре ВЛ-6 кВ Ф 6-18-ГР		86,67								№ 3-ПИР 0818/22 от 31.08.2022			86,60	-0,07	99,92%	
Изготовление проектно-сметной документации	ООО «Кузбассэнергопроект»										86,60					
Итого по мероприятию					86,60											
Система учета электроэнергии с возможностью дистанционного снятия показаний		13 410,83	№ 1 от 31.01.2022 № 2 от 28.02.2022 № 3 от 31.03.2022					№ 7 от 31.10.2022	4 311,90				4 311,90	-9 098,93	32,15%	
Строительно-монтажные работы	ООО «КЭНК» филиал Энергосеть г.Белово		№ 2 от 30.04.2022 № 1 от 30.06.2022 № 1 от 31.08.2022	4 311,90	4 108,89											
Итого по мероприятию				4 311,90	4 108,89											
Реконструкция КТП №127	филиал «Энергосеть г.Гурьевск»	1209,92	1 от 31.03.2022	1 142,44	1 053,14			ОС-1 № 41 от 31.07.2022	1 434,96			Превышение факта над планом.	1 209,92	0,00	100,00%	
Строительно-монтажные работы	филиал «Энергосеть г.Белово»		2 от 29.07.2022	155,68	99,04											
Аренда земельного участка	Администрация Гурьевского МО Постановление 854 от 15.07.2021		854 от 15.07.2021	0,61												
Вывос объекта в натуру	ООО «ИнГеоЗем»		69 от 15.03.2022	2,90												
Заработная плата работников аппарата	ООО «КЭНК»		БС от 31.03.2022	57,12												
Схема границ	АО ПО «Инжтеодезия»		1/316 от 17.06.2021	3,57												
Исполнительная съемка	ООО «ИнГеоЗем»		№ 124 от 25.05.2022	6,00												
Итого по мероприятию				1 368,32	1 152,19											
Реконструкция объекта: КТП №57, г. Гурьевск		1489,98						ОС-1 № ОБ00-000104 от 01.10.2022	1 233,41			Исключена заработная плата работников-ков аппарата, т.к.	1 154,62	-335,36	77,49%	
Вывос объекта в натуру	ООО «ИнГеоЗем»		69 от 15.03.2022	2,90												
Строительно-монтажные работы	филиал «Энергосеть г.Гурьевск»		1 от 29.04.2022	956,14	867,46											

Наименование объекта, работ	Наименование исполнителя	Утвержденная РЭК на 2022 год стоимость мероприятия, тыс. руб. без НДС	Номер и дата акта приемки выполненных работ КС-2			Номер и дата акта о приеме-сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств ОС-3		Номер и дата акта о приеме-передаче основных средств ОС-1 (ОС-1а)		Номер и дата акта о приеме-передаче проектно-сметной документации		Замечания, комментарии	Экономически обоснованная стоимость мероприятия, тыс. руб. (без НДС)	Параметры реализации инвестиционной программы	
			Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.		Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.			Экономия «-» / перерасход «+» средств, тыс. руб.	Степень выполнения
				всего	в т.ч. стоимость материалов										
1	2	3	5	6	7	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
Строительно-монтажные работы	филиал «Энергосеть г.Белово»		2 от 29.07.2022	185,76	127,15							она учтена в фонде оплаты труда компании, а повторный учет расходов запрещен законодательством в области ценообразования			
Заработная плата работников аппарата	ООО «КЭНК»		БС 30.04.2022	47,81											
Исполнительная съемка	ООО «ИнГеоЗем»		124 от 25.05.2022	6,00											
Оформление документов для закрепления земельного участка под строительство (Схема границ)	АО ПО «Инжгеодезия»		1/316 от 17.06.2021	3,57											
Аренда земельного участка	Администрация Гурьевского МО Постановление 851 от 15.07.2021		854 от 15.07.2021	0,25											
Итого по мероприятию				1 202,43	994,61										
Реконструкция объекта: КТП №75		955,93						ОС-1 № 4 от 25.05.2022	654,08			Исключена заработная плата работников аппарата, т.к. она учтена в фонде оплаты труда компании, а повторный учет расходов запрещен законодательством в области ценообразования	593,85	-362,08	62,12%
Вывос объекта в натуру	ООО «ИнГеоЗем»		69 от 15.03.2022	2,90											
Строительно-монтажные работы	филиал «Энергосеть г.Гурьевск»		1 от 29.04.2022	584,95	514,89										
Заработная плата работников аппарата	ООО «КЭНК»		БС 30.04.2022	29,25											
Исполнительная съемка	ООО «ИнГеоЗем»		124 от 25.05.2022	6,00											
Итого по мероприятию				623,10	514,89										
Реконструкция ЛЭП-10 кВ Ф.10-16-Х до ТП -9 г. Гурьевск		730,43											2,90	-727,53	0,40%
Вывос объекта в натуру	ООО «ИнГеоЗем»		69 от 15.03.2022	2,90											
Итого по мероприятию				2,90											
Техническое перевооружение объекта ТП №11		851,71						ОС-1 № 42 от 31.08.2022	648,15				590,81	-260,91	69,37%
Строительно-монтажные работы	филиал «Энергосеть г.Белово»		1 от 29.07.2022	431,79	349,60										
Строительно-монтажные работы	филиал «Энергосеть г.Белово»		2 от 31.08.2022	159,02	129,33										
Итого по мероприятию				590,81	478,94										
Реконструкция КТП №552 А		1001,41						ОС-1 № ОБ00-000110 от 01.12.2022	1 054,00				982,50	-18,90	98,11%
Вывос объекта в натуру	ООО «ИнГеоЗем»		69 от 15.03.2022	2,90											
Строительно-монтажные работы	филиал «Энергосеть г.Белово»		1 от 31.08.2022	936,32	832,86										
Строительно-монтажные работы	филиал «Энергосеть г.Белово»		2 от 30.09.2022	37,28	33,30										
Исполнительная съемка	ООО «ИнГеоЗем»		АКТ № 309 от 01.12.2022	6,00											
Итого по мероприятию				982,50	866,16										
ЛЭП 6 кВ от РП-6 кВ до ВЛ 6 кВ ф.6-16-В5 г. Салаир		720,96											8,70	-712,26	1,21%

Наименование объекта, работ	Наименование исполнителя	Утвержденная РЭК на 2022 год стоимость мероприятия, тыс. руб. без НДС	Номер и дата акта приемки выполненных работ КС-2			Номер и дата акта о приеме-сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств ОС-3		Номер и дата акта о приеме-передаче основных средств ОС-1 (ОС-1а)		Номер и дата акта о приеме-передаче проектно-сметной документации		Замечания, комментарии	Экономическая обоснованная стоимость мероприятия, тыс. руб. (без НДС)	Параметры реализации инвестиционной программы		
			Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.		Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.			Экономия «-» / перерасход «+» средств, тыс. руб.	Степень выполнения	
				всего	в т.ч. стоимость материалов											
1	2	3	5	6	7	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	
Вывос объекта в натуру	ООО «ИнГеоЗем»		69 от 15.03.2022	8,70												
Итого по мероприятию				8,70												
ЛЭП 6 кВ от РП-6 кВ до ВЛ 6 кВ ф.6-17-К г. Салаир			1433,87													
Вывос объекта в натуру	ООО «ИнГеоЗем»	69 от 15.03.2022		11,60										11,60	-1 422,27	0,81%
Итого по мероприятию				11,60												
Техническое перевооружение ТП - 48, г. Гурьевск		168,33								№ 2-ПИР 0591/22 от 30.06.2022						
Проектно-сметная документация	ООО «Кузбассэнергопроект»										168,33			168,33	0,00	100,00%
Итого по мероприятию				168,33												
Строительство ПСС на опоре ЛЭП-10 кВ ф. 10-13-А отпайка на ТП-68		81,80								№ 3-ПИР 0818/22 от 31.08.2022						
Проектно-сметная документация	ООО «Кузбассэнергопроект»										81,80			81,80	0,00	100,00%
Итого по мероприятию				81,80												
Строительство ПСС на опоре ЛЭП-10 кВ ф. 10-13-А		81,80								№ 3-ПИР 0818/22 от 11.08.2022						
Проектно-сметная документация	ООО «Кузбассэнергопроект»										81,80			81,80	0,00	100,00%
Итого по мероприятию				81,80												
Строительство ПСС на опоре ЛЭП-10 кВ ф. 10-13-А отпайка на ТП-27		81,80								№ 3-ПИР 0818/22 от 11.08.2022						
Проектно-сметная документация	ООО «Кузбассэнергопроект»										81,80			81,80	0,00	100,00%
Итого по мероприятию				81,80												
Реконструкция КТП-102		73,56								№ 2-ПИР 0591/22 от 04.08.2022						
Проектно-сметная документация	ООО «Кузбассэнергопроект»										73,56			73,56	0,00	100,00%
Итого по мероприятию				73,56												
Техническое перевооружение ТП-7		208,39								№ 2-ПИР 0591/22 от 04.08.2022						
Проектно-сметная документация	ООО «Кузбассэнергопроект»										208,39			208,39	0,00	100,00%
Итого по мероприятию				208,39												
Система учета электроэнергии с возможностью дистанционного снятия показаний		4327,302	№01-01/22, №02-01/22, №03-01/22, №04-01/22 от 31.01.22; №01-02/22 от 28.02.22; №01-03/22 от 31.03.22; №01-04/22, №02-04/22 от 29.04.22; №01-06/22 от 30.06.22			ОС-3 №5 от 01.07.2022	1073,01									
Строительно-монтажные работы	филиал «Энергосеть г. Белово» Крапивинский участок			1 073,01	1 053,87									1 073,01	-3 254,29	24,80%
Итого по мероприятию:				1 073,01	1 053,87											
Реконструкция объекта: МТП №29 пгт. Крапивинский	филиал «Энергосеть г. Белово» Крапивинский участок	621,424	№ 02-03/22 № 04-03/22 от 31.03.22, БС от 31.03.22					ОС-1 №5 от 01.04.2022	675,24			Превышение факта над планом				
Строительно-монтажные работы				627,97	554,08									621,424	0,00	100,00%
Аренда земли	КУМИ			0,16												

Наименование объекта, работ	Наименование исполнителя	Утвержденная РЭК на 2022 год стоимость мероприятия, тыс. руб. без НДС	Номер и дата акта приемки выполненных работ КС-2			Номер и дата акта о приеме-сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств ОС-3		Номер и дата акта о приеме-передаче основных средств ОС-1 (ОС-1а)		Номер и дата акта о приеме-передаче проектно-сметной документации		Замечания, комментарии	Экономический обоснованная стоимость мероприятия, тыс. руб. (без НДС)	Параметры реализации инвестиционной программы	
			Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.		Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.			Экономия «-» / перерасход «+» средств, тыс. руб.	Степень выполнения
				всего	в т.ч. стоимость материалов										
1	2	3	5	6	7	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
Итого по мероприятию:			протокол к постановлению АКМО №1737 от 13.12.2021	628,13	554,08										
Реконструкция МТП №426 пгт. Крапивинский	Филиал «Энергосеть г. Белово» Крапивинский участок	548,902	№ 03-03/22, № 05-03/22 от 31.03.22; БС от 31.03.22					ОС-1 №6 от 01.04.2022	460,17				413,07	-135,84	75,25%
Строительно-монтажные работы				413,07	352,07										
Итого по мероприятию:				413,07	352,07										
Реконструкция КТП №25 пгт. Крапивинский	Филиал «Энергосеть г. Белово» Крапивинский участок	835,820	№ 01-08/22 от 31.08.2022, БС от 31.08.2022; № 01-09/22 от 30.09.2022, БС от 30.09.2022					ОС-1 №0Б00-000079 от 06.10.2022	933,59			Превышение факта над планом	835,82	0,00	100,00%
Строительно-монтажные работы				865,70	800,62										
Итого по мероприятию:				865,70	800,62										
Реконструкция МТП №73	ООО «Кузбассэнергопроект»	27,653								0591/22 от 05.07.2022	27,65		27,65	0,00	100,00%
Изготовление проектно-сметной документации															
Итого по мероприятию:				27,65											
Реконструкция МТП №52	ООО «Кузбассэнергопроект»	73,571								0818/22 от 04.08.2022	73,57		73,571	0,00	100,00%
Изготовление проектно-сметной документации															
Итого по мероприятию:				73,57											
Техническое перевооружение ТП №390 с. Борисово	ООО «Кузбассэнергопроект»	290,854								0180/22 от 25.05.2022	290,85		290,85	0,00	100,00%
Изготовление проектно-сметной документации															
Итого по мероприятию:				290,85											
Строительство ПСС №11 на опоре между Ф.10-6-К1 и Ф.10-8-ПБ2	ООО «Кузбассэнергопроект»	92,633								0180/22 от 06.04.2022			92,63	0,00	100,00%
Изготовление проектно-сметной документации															
Итого по мероприятию:				92,63											
Всего по программе		78 198,05		57 880,30	48 192,27				57 045,14		2 308,48		57 590,22	-20 607,84	73,65%
Филиал «Энергосеть г. Кемерово»															
Концевая балка подвесная		291,67						КЕМ00000002 от 30.12.2022	241,615				241,61	-50,05	82,84%
Итого по мероприятию				241,615											
Всего по программе		291,67		241,61					241,61				241,61	-50,05	82,84%
Филиал «Энергосеть г. Киселевск»															
Техническое перевооружение ТП-96	Филиал «Энергосеть г. Киселевска»	2 180,11	1-ОС от 28.02.2022 1-ЭС от 28.02.2022 1-ПС от 28.02.2022 1-СУЭЭ от 28.02.2022	1610,818	1304,174			67 от 01.08.2022	1853,638				1 610,82	-569,29	73,89%
Выполнение строительно-монтажных работ			2-ЭС от 31.03.2022 3-ЭС от 31.05.2022 2-ПС от 31.07.2022 2-СУЭЭ от 31.07.2022 2-ОС от 31.07.2022 Бух. справки от 28.02.2022, 31.03.2022, 31.05.2022, 31.07.2022.	1610,818											
Итого по мероприятию				1610,818											

Наименование объекта, работ	Наименование исполнителя	Утвержденная РЭК на 2022 год стоимость мероприятия, тыс. руб. без НДС	Номер и дата акта приемки выполненных работ КС-2			Номер и дата акта о приеме-сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств ОС-3		Номер и дата акта о приеме-передаче основных средств ОС-1 (ОС-1а)		Номер и дата акта о приеме-передаче проектно-сметной документации		Замечания, комментарии	Экономическая стоимость мероприятия, тыс. руб. (без НДС)	Параметры реализации инвестиционной программы	
			Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.		Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.			Экономия «-» / перерасход «+» средств, тыс. руб.	Степень выполнения
				всего	в т.ч. стоимость материалов										
1	2	3	5	6	7	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
Техническое перевооружение ТП-188		1 445,57	1-ОС от 29.04.22					77 от 01.08.2022	1173,522				997,85	-447,72	69,03%
Выполнение строительно-монтажных работ	Филиал «Энергосеть г.Киселевска»		1-СУЭЭ от 29.04.22												
			1-ПС от 29.04.22	997,852	808,849										
			1-ЭС от 29.04.22												
Итого по мероприятию			2-ПС от 31.07.22												
			2-СУЭЭ от 31.07.22												
			2-ОС от 31.07.22	997,852											
			Бух.справки от 29.04.2022, 31.07.22												
Техническое перевооружение ТП-226		1 437,41	1-ОС от 29.04.2022					68 от 01.08.2022	1585,466				1 406,81	-30,60	97,87%
Выполнение строительно-монтажных работ	Филиал «Энергосеть г.Киселевска»		1-СУЭЭ от 29.04.2022												
			1-ПС от 29.04.2022	1406,806	1168,322										
			1-ЭС от 29.04.2022												
Итого по мероприятию			2-ПС от 31.07.2022												
			2-СУЭЭ от 31.07.2022												
			2-ОС от 31.07.2022	1406,806											
			Бух.справки от 29.04.22, 31.07.22												
Пожарно-охранная сигнализация по адресу: г. Киселевск, ул. Ленина, 59	Филиал «Энергосеть г.Киселевска»	2 056,21	1-ПОС от 31.03.2022					КИ00-000150 от 31.12.2022	1171,331				1 042,56	-1 013,64	50,70%
Выполнение строительно-монтажных работ			2-ПОС от 29.04.2022												
			3-ПОС от 31.05.2022	978,556	530,620										
			4-ПОС от 30.06.2022												
Изготовление проектно-сметной документации (ПСД)	ООО «Кузбассэнергопроект»		5-ПОС от 31.10.2022							42/21 от 13.01.2022	64,007				
Итого по мероприятию			6-ПОС от 30.11.2022												
			7-ПОС от 30.12.2022	1042,563											
Техническое перевооружение ТП-227		289,60											281,89	-7,72	97,34%
Изготовление проектно-сметной документации	ООО «Кузбассэнергопроект»									1-ПИР 0180/2 от 05.07.2022	281,885				
Итого по мероприятию					281,885										
Техническое перевооружение ТП-231		258,36											258,36	0,00	100,00%
Изготовление проектно-сметной документации	ООО «Кузбассэнергопроект»									2-ПИР 0591/22 от 04.08.2022	258,360				
Итого по мероприятию					258,360										
Техническое перевооружение ТП-234		289,60											289,60	0,00	100,00%
Изготовление проектно-сметной документации	ООО «Кузбассэнергопроект»									2-ПИР 0591/22 от 05.08.2022	289,601				
Итого по мероприятию					289,601										
Техническое перевооружение ТП-458		253,87											253,87	0,00	100,00%
Изготовление проектно-сметной документации	ООО «Кузбассэнергопроект»									2-ПИР 0591/22 от 04.08.2022	253,865				
Итого по мероприятию					253,865										
Строительство КЛ-0,4 кВ от ТП-114 до ул. Томская, д.21		79,42											79,42	0,00	100,00%
Изготовление проектно-сметной документации	ООО «Кузбассэнергопроект»									3-ПИР 0818/22 от 04.08.2022	79,421				
Итого по мероприятию					79,421										

Наименование объекта, работ	Наименование исполнителя	Утвержденная РЭК на 2022 год стоимость мероприятия, тыс. руб. без НДС	Номер и дата акта приемки выполненных работ КС-2			Номер и дата акта о приеме-сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств ОС-3		Номер и дата акта о приеме-передаче основных средств ОС-1 (ОС-1а)		Номер и дата акта о приеме-передаче проектно-сметной документации		Замечания, комментарии	Экономически обоснованная стоимость мероприятия, тыс. руб. (без НДС)	Параметры реализации инвестиционной программы	
			Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.		Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.			Экономия «-» / перерасход «+» средств, тыс. руб.	Степень выполнения
				всего	в т.ч. стоимость материалов										
1	2	3	5	6	7	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
Строительство КЛ-0,4 кВ от ТП-113 до ул. Багратиона, д.38	ООО «Кузбассэнергопроект»	107,80								3-ПИР 0818/22 от 04.08.2022	107,802		107,80	0,00	100,00%
Изготовление проектно-сметной документации															
Итого по мероприятию				107,802											
Строительство КЛ-0,4 кВ от ТП-131 до ул. Черноморская, д.31	ООО «Кузбассэнергопроект»	99,56								3-ПИР 0818/22 от 31.08.2022	99,556		99,56	0,00	100,00%
Изготовление проектно-сметной документации															
Итого по мероприятию				99,556											
Пожарно-охранная сигнализация по адресу: г. Киселевск, ул. Красноводская, 7	ООО «Кузбассэнергопроект»	497,46								15/22 от 04.05.2022	496,832		496,83	-0,63	99,87%
Изготовление проектно-сметной документации															
Итого по мероприятию				496,832											
Модернизация системы видеонаблюдения ул. Красноводская, 7	Филиал «Энергосеть г. Киселевска»	400,53	1-СВН от 31.03.2022			10 от 01.08.2022	401,621					Превышение факта над планом	400,53	0,00	100,00%
Выполнение строительно-монтажных работ				401,621	325,465										
Итого по мероприятию				401,621											
Модернизация объекта «Технологический канал связи (ВОЛС) филиала «Энергосеть г. Киселевск»	АО «ПО Инжтеодезия»	2 019,17	1-ВОЛС от 29.04.2022	413,133		12 от 01.10.2022	421,736						421,74	-1 597,43	20,89%
Оформление документов для закрепления земельного участка под строительство									1/191 от 12.04.2022	3,570					
Аренда земельного участка			КУМИ								РНР № 405-Р от 27.04.2022				
Выполнение исполнительной съемки объекта	МУП ГККБ									1462 от 01.07.2022	4,200				
Вывос акта выбора площадки трассы	МУП ГККБ									1286 от 16.06.2022	0,703				
Выполнение строительно-монтажных работ	Филиал «Энергосеть г.Киселевска»			238,187											
Итого по мероприятию				421,736											
Система учета электроэнергии с возможностью дистанционного снятия показаний	Филиал «Энергосеть г.Киселевска»	9 098,33	1-СУЭЭ от 28.02.2022	44,970		9 от 30.06.2022	988,514						988,51	-8 109,82	10,86%
Выполнение строительно-монтажных работ					943,544										
Итого по мероприятию						988,514									
Всего по программе		20 512,99		8 737,23	5 319,16		1 811,87		5 783,96		1 939,93		8 736,15	-11 776,85	42,59%
Филиал «Энергосеть г. Мариинск»															

Наименование объекта, работ	Наименование исполнителя	Утвержденная РЭК на 2022 год стоимость мероприятия, тыс. руб. без НДС	Номер и дата акта приемки выполненных работ КС-2			Номер и дата акта о приеме-сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств ОС-3		Номер и дата акта о приеме-передаче основных средств ОС-1 (ОС-1а)		Номер и дата акта о приеме-передаче проектно-сметной документации		Замечания, комментарии	Экономически обоснованная стоимость мероприятия, тыс. руб. (без НДС)	Параметры реализации инвестиционной программы	
			Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.		Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.				
				всего	в т.ч. стоимость материалов										
1	2	3	5	6	7	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
Система учета электроэнергии с возможностью дистанционного снятия показаний	Филиал «Энергосеть г. Мариинск»	9859,74				Акт №1 от 31.03.22	3004,17						3 004,17	-6 855,57	30,47%
Выполнение строительно-монтажных работ			№1 от 31.01.2022	2516,89	2275,57										
Выполнение строительно-монтажных работ			№ 2 от 31.02.2022	487,28	454,03										
Итого по мероприятию				3004,17	2729,60										
Пожарно-охранная сигнализация по адресу: г. Мариинск, ул.Котовского, 66	ООО «Кузбассэнергопроект»	224,88								Акт № 26-1/22 от 29.11.2022	225,00	Превышение факта над планом	224,88	0,00	100,00%
Итого по мероприятию				225,00											
Реконструкция КТП-56	Филиал «Энергосеть г. Мариинск»	1307,27						Акт М-004 от 30.04.2022	1392,64			Исключено содержание службы заказчика-застройщика (технический надзор), т.к. заработная плата инженерных работников компании уже учтена в НВВ на 2022 год в фонде оплаты труда	1 277,28	-29,99	97,71%
Выполнение строительно-монтажных работ			№1 от 31.03.2022	1062,35	940,28										
Содержание службы заказчика-застройщика (технического надзора) строительства			Бух.справка от 31.03.2022	53,03											
Выполнение строительно-монтажных работ			№2 от 13.04.2022	214,93	214,93										
Содержание службы заказчика-застройщика (технического надзора) строительства	Бух.справка от 30.04.2022		10,75												
Итого по мероприятию				1341,06	1155,21										
Реконструкция МТП-347 (Суислово)	Филиал «Энергосеть г. Мариинск»	1134,46						Акт М-009 от 30.06.2022	1107,35			Исключено содержание службы заказчика-застройщика (технический надзор), т.к. заработная плата инженерных работников компании уже учтена в НВВ на 2022 год в фонде оплаты труда	995,78	-138,68	87,78%
Выполнение строительно-монтажных работ			№1 от 30.06.2022	995,78	910,24										
Содержание службы заказчика-застройщика (технического надзора) строительства			Бух.справка от 30.06.2022	49,79											
Итого по мероприятию					1045,57	910,24									
Реконструкция МТП-122		1019,18						Акт М-001 от 31.03.2022	1026,97			Исключено содержание службы заказчика-застройщика (технический надзор), т.к. заработная	928,94	-90,24	91,15%
Выполнение строительно-монтажных работ	Филиал «Энергосеть г. Мариинск»		№1 от 31.03.2022	928,94	842,31										
Содержание службы заказчика-застройщика (технического надзора) строительства	ООО «КЭнК»		Бух.справка от 31.03.2022	46,45											
Итого по мероприятию				975,39	842,31										

Наименование объекта, работ	Наименование исполнителя	Утвержденная РЭК на 2022 год стоимость мероприятия, тыс. руб. без НДС	Номер и дата акта приемки выполненных работ КС-2			Номер и дата акта о приеме-сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств ОС-3		Номер и дата акта о приеме-передаче основных средств ОС-1 (ОС-1а)		Номер и дата акта о приеме-передаче проектно-сметной документации		Замечания, комментарии	Экономически обоснованная стоимость мероприятия, тыс. руб. (без НДС)	Параметры реализации инвестиционной программы	
			Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.		Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.			Экономия «-» / перерасход «+» средств, тыс. руб.	Степень выполнения
				всего	в т.ч. стоимость материалов										
1	2	3	5	6	7	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
												плата инженерных работников компании уже учтена в НВВ на 2022 год в фонде оплаты труда			
Реконструкция КТП-95		58,08								Акт № 2-ПИР 0818/22 от 04.08.2022	58,08		58,08	0,00	100,00%
Изготовление проектно-сметной документации	ООО «Кузбассэнергопроект»														
Итого по мероприятию			58,08												
Реконструкция КТП-50		75,79								Акт № 3-ПИР 0591/22 от 04.08.2022	75,79		75,79	0,00	100,00%
Изготовление проектно-сметной документации	ООО «Кузбассэнергопроект»														
Итого по мероприятию			75,79												
Техническое перевооружение ТП-13		177,52								Акт № 3-ПИР 0818/22 от 16.06.2022	177,52		177,52	0,00	100,00%
Изготовление проектно-сметной документации	ООО «Кузбассэнергопроект»														
Итого по мероприятию			177,52												
Техническое перевооружение ТП-35		177,52								Акт № 3-ПИР 0818/22 от 30.05.2022	177,52		177,52	0,00	100,00%
Изготовление проектно-сметной документации	ООО «Кузбассэнергопроект»														
Итого по мероприятию			177,52												
Строительство ПСС-18 на опоре ВЛ-10 кВ Ф-10-6М		99,65								Акт № 2-ПИР 0591/22 от 05.08.2022	99,65		99,65	0,00	100,00%
Изготовление проектно-сметной документации	ООО «Кузбассэнергопроект»														
Итого по мероприятию			99,65												
Строительство ПСС-19 на опоре ВЛ-10 кВ Ф-10-6М		99,65								Акт № 2-ПИР 0591/22 от 05.08.2022	99,65		99,65	0,00	100,00%
Изготовление проектно-сметной документации	ООО «Кузбассэнергопроект»														
Итого по мероприятию			99,65												
Строительство ПСС-21 на опоре ВЛ-10 кВ Ф-10-7М		99,65								Акт № 3-ПИР 0818/22 от 31.08.2022	99,65		99,65	0,00	100,00%
Изготовление проектно-сметной документации	ООО «Кузбассэнергопроект»														
Итого по мероприятию			99,65												
Строительство пункта секционирования №1 на опоре ЛЭП-10 кВ Ф-10-12-Ч от ПС 110/35/10 «Чебулинская»		99,65								Акт № 3-ПИР 0818/22 от 31.08.2022	99,65		99,65	0,00	100,00%
Изготовление проектно-сметной документации	ООО «Кузбассэнергопроект»														
Итого по мероприятию			99,65												
Строительство пункта секционирования №2 на		99,65									99,65		99,65	0,00	100,00%

Наименование объекта, работ	Наименование исполнителя	Утвержденная РЭК на 2022 год стоимость мероприятия, тыс. руб. без НДС	Номер и дата акта приемки выполненных работ КС-2			Номер и дата акта о приеме-сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств ОС-3		Номер и дата акта о приеме-передаче основных средств ОС-1 (ОС-1а)		Номер и дата акта о приеме-передаче проектно-сметной документации		Замечания, комментарии	Экономическая обоснованная стоимость мероприятия, тыс. руб. (без НДС)	Параметры реализации инвестиционной программы			
			Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.		Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.			Экономия «-» / перерасход «+» средств, тыс. руб.	Степень выполнения		
				всего	в т.ч. стоимость материалов												
1	2	3	5	6	7	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18		
опоре ЛЭП-10 кВ Ф-10-12-Ч от ПС 110/35/10 «Чебулинская»										Акт № 3-ПИР 0818/22 от 31.08.2022							
Изготовление проектно-сметной документации	ООО «Кузбассэнергопроект»																
Итого по мероприятию			99,65		99,65												
Строительство пункта секционирования №3 на опоре ЛЭП-10 кВ Ф-10-12-Ч от ПС 110/35/10 «Чебулинская»		99,65								Акт № 3-ПИР 0818/22 от 31.08.2022	99,65		99,65	0,00	100,00%		
Изготовление проектно-сметной документации	ООО «Кузбассэнергопроект»																
Итого по мероприятию			99,65		99,65												
Всего по программе:		14 632,32		7 677,98	5 637,36		3 004,17		3 526,97		1 311,80		7 517,85	-7 114,47	51,38%		
Филиал «Энергосеть г. Новокузнецка»																	
Модернизация системы учета электроэнергии с возможностью дистанционного снятия показаний	Филиал «Энергосеть г. Новокузнецка» ООО «КЭиК»	5 000,00	№2 от 31.05.2022, №1 от 29.04.2022			№5 от 31.05.2022	309,166						309,17	-4 690,83	6,18%		
Строительно-монтажные работы			309,166	252,999													
Итого по мероприятию			309,166	252,999													
Всего по программе		5 000,00		309,17	253,00		309,17						309,17	-4 690,83	6,18%		
Филиал «Энергосеть г.Осинники»																	
Реконструкция МТП-К-33	Филиал «Энергосеть г.Осинники»Калтанский участок	431,501	1-1 от 29.04.22, БС от 30.04.22; 1-2 от 31.05.22, БС от 31.05.22; 1-3 от 30.06.22, БС от 30.06.22	403,78	326,45			35 от 30.06.2022	463,03				414,93	-16,57	96,16%		
Выполнение строительно-монтажных работ																	
Выполнение инженерно-геодезических изысканий (схема границ)	АО ПО «Инжгеодезия» г. Топки															1/320от 17.06.21	3,57
Вынос в натуру трассы	АО ПО «Инжгеодезия»															1/173 от 04.04.22	1,58
Выполнение исполнительных съемок	АО ПО «Инжгеодезия»															2/329 от 22.06.22	6,00
Итого по мероприятию				414,93	326,45												
Реконструкция МТП-Ш-10	Филиал «Энергосеть г.Осинники»Калтанский участок	830,987	1 от 31.03.2022 2 от 29.04.2022 3 от 30.08.2022	830,21	744,78			90 от 31.08.2022	894,67			Превышение факта над планом	830,987	0,00	100,00%		
Выполнение строительно-монтажных работ																	
Аренда земельного участка на период проектирования и строительства	Администрация Калтан-ского городского округа			0,25													
Вынос в натуру трассы	АО ПО «Инжгеодезия» г. Топки									1/119 от 05.03.2022	3,16						
Выполнение исполнительных съемок	АО ПО «Инжгеодезия» г. Топки									1/172 от 31.03.2022	6,00						
Выполнение инженерно-геодезических изысканий (схема границ)	АО ПО «Инжгеодезия» г. Топки							1/718 от 24.11.2021	3,57								
Итого по мероприятию				843,19	744,78												

Наименование объекта, работ	Наименование исполнителя	Утвержденная РЭК на 2022 год стоимость мероприятия, тыс. руб. без НДС	Номер и дата акта приемки выполненных работ КС-2			Номер и дата акта о приеме-сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств ОС-3		Номер и дата акта о приеме-передаче основных средств ОС-1 (ОС-1а)		Номер и дата акта о приеме-передаче проектно-сметной документации		Замечания, комментарии	Экономический обоснованная стоимость мероприятия, тыс. руб. (без НДС)	Параметры реализации инвестиционной программы	
			Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.		Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.			Экономия «-» / перерасход «+» средств, тыс. руб.	Степень выполнения
				всего	в т.ч. стоимость материалов										
1	2	3	5	6	7	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
Реконструкция КЛ 6кВ от ф.6-9-П до МТП-М-8	Филиал «Энергосеть г.Осинники»Калтанский участок	738,79	1 от 30.06.2022					103 от 31.08.22	580,27				508,54	-230,25	68,83%
Выполнение строительно-монтажных работ	Администрация Калтанского городского округа		2 от 29.07.2022												
			3 от 30.08.2022	491,66	378,83										
Аренда земельного участка на период проектирования и строительства	Администрация Калтанского городского округа		Распоряжение №2202 от 20.12.2021	4,15											
Выполнение инженерно-геодезических изысканий (схема границ)	ООО «Инжгеодезия» г. Топки								1/718 от 24.11.2021	3,57					
Вынос в натуру трассы	ООО «Инжгеодезия» г. Топки								1/351 от 28.06.2022	3,16					
Выполнение исполнительных съемок	ООО «Азимут» г. Кемерово								191 от 18.08.22	6,00					
Итого по мероприятию				508,54	378,83										
Реконструкция ЛЭП 6кВ ф.6-9-ж до ТП-Ш-10	Филиал «Энергосеть г.Осинники»Калтанский участок	894,158	1 от 30.06.2022					102 от 31.08.22	563,22				497,41	-396,75	55,63%
Выполнение строительно-монтажных работ	Администрация Калтанского городского округа		2 от 29.07.2022												
			3 от 30.08.2022	479,57	329,09										
Аренда земельного участка на период проектирования и строительства	Администрация Калтанского городского округа		Распоряжение №2199 от 20.12.2021	4,32											
Выполнение исполнительных съемок									191 от 18.08.22	6,00					
Вынос в натуру трассы									1/351 от 28.06.22	3,95					
Выполнение инженерно-геодезических изысканий (схема границ)									1/718 от 24.11.21	3,57					
Итого по мероприятию				497,41	329,09										
Строительство ПСС ф.6-10-ОП	ООО Кузбассэнергопроект г. Кемерово	94,851								1ПИР0180/22 от 13.04.2022			94,85	0,00	100,00%
Проектирование										94,85					
Итого по мероприятию					94,85										
Строительство ПСС ф.6-6-ОП	ООО Кузбассэнергопроект г. Кемерово	94,851								1ПИР0180/22 от 13.04.2022			94,85	0,00	100,00%
Проектирование										94,85					
Итого по мероприятию					94,85										
Система учета электроэнергии с возможностью дистанционного съема показаний	Филиал «Энергосеть г.Осинники»Калтанский участок	3778,501	1 от 31.01.2022			2 от 30.06.2022	1 379,45						1 379,45	-2 399,05	36,51%
Выполнение монтажных работ			3 от 31.03.2022												
			4 от 29.04.2022	1 379,45	1 354,35										
			5 от 30.06.2022	1 379,45	1 354,35										
Итого по мероприятию															
Пожарно-охранная сигнализация		2291,109	1 от 30.06.2022					0000-000255 от 31.12.2022	2 060,41				2 060,41	-230,70	89,93%
Выполнение строительно-монтажных работ	3 от 30.08.2022														
	4 от 28.10.2022		1 922,26	1,33											
Проектирование	5 от 30.11.2022								15.22 от 25.04.2022	138,16					
	6 от 30.12.2022														
Итого по мероприятию				2 060,41	1,33										

Наименование объекта, работ	Наименование исполнителя	Утвержденная РЭК на 2022 год стоимость мероприятия, тыс. руб. без НДС	Номер и дата акта приемки выполненных работ КС-2			Номер и дата акта о приеме-сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств ОС-3		Номер и дата акта о приеме-передаче основных средств ОС-1 (ОС-1а)		Номер и дата акта о приеме-передаче проектно-сметной документации		Замечания, комментарии	Экономически обоснованная стоимость мероприятия, тыс. руб. (без НДС)	Параметры реализации инвестиционной программы					
			Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.		Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.			Экономия «-» / перерасход «+» средств, тыс. руб.	Степень выполнения				
				всего	в т.ч. стоимость материалов														
1	2	3	5	6	7	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18				
Система учета электроэнергии с возможностью дистанционного снятия показаний	Филиал «Энергосеть г. Мыски»	4 895,85				№ 1 от 30.04.22	3 799,18						3 799,18	-1 096,67	77,60%				
Строительно-монтажные работы			№ 1 от 31.03.2022 г.	727,22	689,61														
Строительно-монтажные работы	Филиал «Энергосеть г. Мыски»		№ 2 от 30.04.2022 г.	3 071,96	2 764,08														
Итого по мероприятию			3 799,18	3 453,70															
Реконструкция ТП-78		136,21								Акт № 1-ПИР 0180/22 от 06.04.2022			136,21	0,00	100,00%				
Разработка проектной документации	ООО «Кузбассэнергопроект»									136,21									
Итого по мероприятию			136,21																
Реконструкция ТП-251																			
Разработка проектной документации	ООО «Кузбассэнергопроект»	68,83								Акт № 1-ПИР 0180/22 от 28.03.2022	68,83		68,83	0,00	100,00%				
Итого по мероприятию		68,83																	
Реконструкция КЛ-6 кВ ф.6-15г от ТП -79 до ТП-8		128,56								Акт № 1-ПИР 0180/22 от 31.03.2022							128,56	0,00	100,00%
Разработка проектной документации	ООО «Кузбассэнергопроект»									128,56									
Итого по мероприятию			128,56																
Реконструкция КЛ-6 кВ № 1 ф.6-6г ввод в РП-2			120,58								Акт № 1-ПИР 0180/22 от 28.12.2022			120,58	0,00				
Разработка проектной документации	ООО «Кузбассэнергопроект»									120,58									
Итого по мероприятию		120,58																	
Техническое перевооружение ТП-69		327,95									Акт № 1-ПИР 0180/22 от 30.06.2022						322,40	-5,55	98,31%
Разработка проектной документации	ООО «Кузбассэнергопроект»									322,40									
Итого по мероприятию			322,40																
Техническое перевооружение ТП-171			230,00								Акт № 1-ПИР 0180/22 от 10.08.2022			230,00	0,00				
Разработка проектной документации	ООО «Кузбассэнергопроект»									230,00									
Итого по мероприятию		230,00																	
Техническое перевооружение ТП-172		243,48									Акт № 1-ПИР 0180/22 от 22.09.2022						243,48	0,00	100,00%
Разработка проектной документации	ООО «Кузбассэнергопроект»									243,48									
Итого по мероприятию			243,48																
Измельчитель сучьев			2 009,17	Акт приема-передачи № б/н от 28.02.2022г.	2 010,75	2 010,75			МЫС-0000147 от 28.02.2022г.	2 010,75			Превышение факта над планом	2 009,17	0,00				
Итого по мероприятию		2 010,75		2 010,75															
Строительство пункта секционирования на опоре ВЛ-6 кВ ф. 6-12 к		99,99								Акт № 1-ПИР 0180/22 от 28.03.2022			99,99	0,00	100,00%				
Разработка проектной документации	ООО «Кузбассэнергопроект»									99,99									

Наименование объекта, работ	Наименование исполнителя	Утвержденная РЭК на 2022 год стоимость мероприятия, тыс. руб. без НДС	Номер и дата акта приемки выполненных работ КС-2			Номер и дата акта о приеме-сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств ОС-3		Номер и дата акта о приеме-передаче основных средств ОС-1 (ОС-1а)		Номер и дата акта о приеме-передаче проектно-сметной документации		Замечания, комментарии	Экономически обоснованная стоимость мероприятия, тыс. руб. (без НДС)	Параметры реализации инвестиционной программы	
			Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.		Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.				
				всего	в т.ч. стоимость материалов									Экономия «-» / перерасход «+» средств, тыс. руб.	Степень выполнения
1	2	3	5	6	7	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
Итого по мероприятию				99,99											
Строительство пункта секционирования на опоре ВЛ-6 кВ ф. 6-12 к		99,92								Акт № 1-ПИР 0180/22 от 13.04.2022		Превышение факта над планом	99,92	0,00	100,00%
Разработка проектной документации	ООО «Кузбассэнергопроект»										99,99				
Итого по мероприятию				99,99											
Система учета электроэнергии с возможностью дистанционного снятия показаний		5622,56	№1 от 28.02.2022 №2 от 31.03.2022 №3 от 30.04.2022			№1 от 30.06.22	770,19						770,19	-4 852,37	13,70%
Выполнение строительно-монтажных работ	филиал «Энергосеть г.Осинники»		770,19	729,52											
Итого по мероприятию				770,19	729,52										
Пожарно -охранная сигнализация	филиал «Энергосеть г.Осинники»	3802,28	№1 от 30.06.2022 №2 от 31.08.2022 №3 от 30.09.2022					№0000-000259 от 31.12.2022	3 794,48				3 794,48	-7,80	99,79%
Выполнение строительно-монтажных работ			3 684,00	2 576,28											
Изготовление проектно-сметной документации.	ООО «Кузбассэнергопроект»								№15/22 от 04.03.22	110,48					
Итого по мероприятию			3 794,48	2 576,28											
Реконструкция ТП-171		584,51						№0000-000036 от 01.06.2022	589,27				537,68	-46,83	91,99%
Вывоз акта выбора площадки в натуру	АО «ПО Инжтеодезия»								№1/139 от 15.03.22	3,16					
Выполнение исполнительной съемки	АО «ПО Инжтеодезия»								№1/266 от 25.05.22	7,50					
Выполнение схемы границ з/у	АО «ПО Инжтеодезия»								№1/740 от 01.12.21	3,57					
Выполнение строительно-монтажных работ			№1 от 30.04.22, БС от 30.04.22	523,45	442,27										
Итого по мероприятию			537,68	442,27											
Реконструкция КТП-128		58,00								№0180/22 от 06.04.2022			58,00	0,00	100,00%
Изготовление проектно-сметной документации.	ООО «Кузбассэнергопроект»									58,00					
Итого по мероприятию				58,00											
Реконструкция МТП-80		58,00								№0180/22 от 13.04.2022			58,00	0,00	100,00%
Изготовление проектно-сметной документации.	ООО «Кузбассэнергопроект»									58,00					
Итого по мероприятию				58,00											
Техническое перевооружение ТП-52		1405,67	№1 от 31.08.22, БС от 31.08.22; №2 от 30.09.22, БС от 30.09.22; №3 от 31.10.22, БС от 31.10.22					№0000-000168 от 31.10.2022	1 024,12				888,15	-517,51	63,18%
Выполнение строительно-монтажных работ	???		888,15	725,35											
Итого по мероприятию				888,15											
Техническое перевооружение ТП-53		1161,48	№1 от 30.04.22, БС от 30.04.22; №2 от 31.05.22, БС от 31.05.22; №3 от 30.06.22, БС от 30.06.22 № 4 от 31.07.22, БС от 31.07.22					№0000-000072 от 31.07.2022	997,25				864,53	-296,96	74,43%
Выполнение строительно-монтажных работ	филиал «Энергосеть г.Осинники»		864,53	668,64											
Итого по мероприятию				864,53											

Наименование объекта, работ	Наименование исполнителя	Утвержденная РЭК на 2022 год стоимость мероприятия, тыс. руб. без НДС	Номер и дата акта приемки выполненных работ КС-2			Номер и дата акта о приеме-сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств ОС-3		Номер и дата акта о приеме-передаче основных средств ОС-1 (ОС-1а)		Номер и дата акта о приеме-передаче проектно-сметной документации		Замечания, комментарии	Экономически обоснованная стоимость мероприятия, тыс. руб. (без НДС)	Параметры реализации инвестиционной программы	
			Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.		Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.			Экономия «-» / перерасход «+» средств, тыс. руб.	Степень выполнения
				всего	в т.ч. стоимость материалов										
1	2	3	5	6	7	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
Техническое перевооружение ТП-55		1337,48	№1 от 30.09.22, БС от 30.09.22; №2 от 31.10.22, БС от 30.11.22; №3 от 30.11.22, БС от 30.11.22; №4 от 31.12.22, БС от 31.12.22					№0000-000258 от 31.12.2022	1 123,15				991,30	-346,18	74,12%
Выполнение строительно-монтажных работ	филиал «Энергосеть г.Осинники»			991,30	790,07										
Итого по мероприятию				991,30											
Техническое перевооружение ТП-59		94,64								№0180/22 от 29.04.2022			94,64	0,00	100,00%
Изготовление проектно-сметной документации	ООО «Кузбассэнергопроект»								94,64						
Итого по мероприятию			94,64												
Техническое перевооружение ТП-60		170,38								№0180/22 от 05.05.2022			170,38	0,00	100,00%
Изготовление проектно-сметной документации	ООО «Кузбассэнергопроект»								170,38						
Итого по мероприятию			170,38												
Техническое перевооружение ТП-65		90,14								№0180/22 от 29.04.2022			90,14	0,00	100,00%
Изготовление проектно-сметной документации	ООО «Кузбассэнергопроект»								90,14						
Итого по мероприятию			90,14												
Техническое перевооружение ТП-129		94,64								№0180/22 от 23.05.2022			94,64	0,00	100,00%
Изготовление проектно-сметной документации	ООО «Кузбассэнергопроект»								94,64						
Итого по мероприятию			94,64												
Техническое перевооружение ТП-109		174,88								№0180/22 от 22.06.2022			174,88	0,00	100,00%
Изготовление проектно-сметной документации	ООО «Кузбассэнергопроект»								174,88						
Итого по мероприятию			174,88												
Система контроля доступа (СКУД)		441,67	№1 от 31.03.2022 №2 от 30.04.2022 №3 от 31.05.2022 №4 от 30.06.2022 №5 от 31.07.2022					№0000-000066 от 31.07.2022	443,97				441,67	0,00	100,00%
Выполнение строительно-монтажных работ	филиал «Энергосеть г.Осинники»		443,97	302,73											
Итого по мероприятию			443,97												
Строительство КЛ 6кВ Ф-6-4С от ТП-184 до ТП-66		198,29								№0180/22 от 31.03.2022			198,29	0,00	100,00%
Изготовление проектно-сметной документации	ООО «Кузбассэнергопроект»														
Итого по мероприятию			198,29												
Строительство пункта секционирования на опоре ВЛ-6 кВ Ф-6-4С (R-21)		99,57								№0180/22 от 05.05.2022			99,57	0,00	100,00%
Изготовление проектно-сметной документации	ООО «Кузбассэнергопроект»														
Итого по мероприятию			99,57												
Всего по программе		32 909,45		22 482,42	12 347,34		5 948,82		14 544,58		2 991,26		22 466,26	-10 443,19	68,27%
Филиал «Энергосеть г.Прокопьевск»															

Филиал «Энергосеть г.Прокопьевск»

Наименование объекта, работ	Наименование исполнителя	Утвержденная РЭК на 2022 год стоимость мероприятия, тыс. руб. без НДС	Номер и дата акта приемки выполненных работ КС-2			Номер и дата акта о приеме-сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств ОС-3		Номер и дата акта о приеме-передаче основных средств ОС-1 (ОС-1а)		Номер и дата акта о приеме-передаче проектно-сметной документации		Замечания, комментарии	Экономическая обоснованная стоимость мероприятия, тыс. руб. (без НДС)	Параметры реализации инвестиционной программы	
			Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.		Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.				
				всего	в т.ч. стоимость материалов										
1	2	3	5	6	7	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
Система учета электроэнергии с возможностью дистанционного съема показаний	ООО «КЭНК»	10 154,17	№ 1 от 31.01.2022, № 2 от 28.02.2022, № 3 от 31.03.2022, № 4 от 29.04.2022			ОС-3 № 00004 от 31.07.2022	1 920,006						1 920,01	-8 234,16	18,91%
Строительно-монтажные работы				1 920,01	1 692,03										
Итого по мероприятию					1 920,01	1 692,03									
Система погодного регулирования ул.Близкая, 72	ООО «КЭП»	882,61								№09/22 от 21.01.22			54,34	-828,27	6,16%
Проектно-сметная документация									54,340						
Итого по мероприятию					54,34										
Модернизация объекта «Техно-логический канал связи (ВОЛС) филиала «Энергосеть г. Прокопьевск»	ООО «КЭНК»	1 595,68	№ 1 от 29.04.2022, № 2 от 31.05.2022, № 3 от 30.06.2022, №4 от 29.07.2022, №5 от 31.08.2022, №6 от 30.09.2022, №7 от 31.10.2022			ОС-3 № 00008 от 31.10.2022	483,65						483,65	-1 112,02	30,31%
Строительно-монтажные работы				454,40	270,00										
Проектно-сметная документация								№14/22 от 04.03.22	29,254						
Итого по мероприятию				483,65	270,00										
Техническое перевооружение ТП-223	ООО «КЭНК»	1 098,55	№ 1 от 29.04.22, № 2 от 31.05.22, № 3 от 30.06.22, №4 от 29.07.22, №5 от 31.08.22, справка от 30.04.22, справка от 31.05.22, справка от 30.06.22, справка от 31.07.22, справка от 31.08.22.			ОС-1 № 131 от 31.08.2022		812,82					716,99	-381,56	65,27%
Строительно-монтажные работы				716,991	534,885										
Итого по мероприятию				716,991	534,885										
Техническое перевооружение ТП-353	ООО «КЭНК»	3 113,82	№1 от 29.04.22, №2 от 31.05.22, №3 от 30.06.22, №4 от 29.07.22, №5 от 30.09.22, №6 от 31.10.22, справка от 30.04.22, справка от 31.05.22, справка от 30.06.22, справка от 31.07.22, справка от 30.09.22, справка от 31.10.22.			ОС-1 №00174 от 31.10.22	2 274,80						2 076,19	-1 037,63	66,68%
Строительно-монтажные работы				2 076,187	1 709,441										
Итого по мероприятию				2 076,187	1 709,441										
Техническое перевооружение ТП-579	ООО «КЭНК»	2 385,35	№1 от 29.04.22, №2 от 31.05.22, №3 от 30.06.22, №4 от 29.07.22, №5 от 31.08.22, №6 от 30.09.22, справка от 30.04.22, справка от 31.05.22, справка от 30.06.22, справка от 31.07.22.			ОС-1 №00143 от 03.10.22	2 029,79						1 734,79	-650,56	72,73%
Строительно-монтажные работы				1 734,793	1 418,500										
Итого по мероприятию				1 734,793	1 418,500										

Наименование объекта, работ	Наименование исполнителя	Утвержденная РЭК на 2022 год стоимость мероприятия, тыс. руб. без НДС	Номер и дата акта приемки выполненных работ КС-2			Номер и дата акта о приеме-сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств ОС-3		Номер и дата акта о приеме-передаче основных средств ОС-1 (ОС-1а)		Номер и дата акта о приеме-передаче проектно-сметной документации		Замечания, комментарии	Экономическая обособленная стоимость мероприятия, тыс. руб. (без НДС)	Параметры реализации инвестиционной программы	
			Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.		Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.			Экономия «-» / перерасход «+» средств, тыс. руб.	Степень выполнения
				всего	в т.ч. стоимость материалов										
1	2	3	5	6	7	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
			справка от 31.08.22, справка от 30.09.22.												
Пункт секционирования на опоре ЛЭП 6 кВ ф.1 от ПС 9, г. Прокопьевск		94,19								№2-ПИР 0591/22 от 23.06.2022			94,19	0,00	100,00%
Проектно-сметная документация	ООО «КЭП»										94,192				
Итого по мероприятию				94,192											
Пункт секционирования на опоре ЛЭП 6 кВ ф.16 от ПС 8 г. Прокопьевск		1 012,18	№ 1 от 29.07.22, №2 от 31.08.22, справка от 31.07.22, справка от 31.08.22.			ОС-3 №14 от 01.12.22	7,14	ОС-1 №00109 от 16.09.2022	1 211,79				1 142,00	129,82	112,83%
Строительно-монтажные работы	ООО «КЭнК»			1 126,088	970,241										
Оформление документов для закрепления земельного участка под строительство	АО «ПО Инжгеодезия»									№1/170 от 01.04.22, №1/427 от 27.07.21	10,710				
Выполнение исполнительной съемки объекта	ООО «Азимут»									№13467-1 от 16.09.22	5,200				
Итого по мероприятию					1 141,998	970,241									
Строительство пункта секционирования на опоре ф.6-7-Т от ПС 4		1 080,26	№1 от 29.07.22, №2 от 31.08.22, № 3 от 30.09.22, справка от 31.07.22, справка от 31.08.22, справка от 30.09.22					ОС-1 № 00256 от 16.12.22	1 135,48				1 058,55	-21,71	97,99%
Строительно-монтажные работы	ООО «КЭнК»			1 047,239	906,690										
Выполнение топографической съемки	ООО «Азимут»									АКТ № 13664 от 16.12.22	2,542				
Оформление документов для закрепления земельного участка под строительство	АО «ПО Инжгеодезия»									№ 1/427 от 27.07.2021	3,570				
Выполнение исполнительной съемки объекта	ООО «Азимут»									№13467-1 от 16.09.2022	5,200				
Итого по мероприятию					1 058,551	906,690									
Строительство пункта секционирования на опоре ф.7 от ПС 19		1 050,19	№ 1 от 29.07.2022, № 2 от 31.08.2022, № 3 от 30.09.2022, справка от 31.07.22, справка от 31.08.22, справка от 30.09.22.					ОС-1 № 00142 от 01.12.2022	885,68				808,75	-241,45	77,01%
Строительно-монтажные работы	ООО «КЭнК»			799,977	680,458										
Оформление документов для закрепления земельного участка под строительство	АО «ПО Инжгеодезия»									№ 1/427 от 27.07.2021	3,570				
Выполнение исполнительной съемки объекта	ООО «Азимут»									№13467-1 от 16.09.2022	5,200				
Итого по мероприятию					808,747	680,458									
Техническое перевооружение ТП-142		1 078,42	№1 от 29.07.2022, №2 от 31.08.2022, №3 от 30.09.2022, №4 от 31.10.2022					ОС-1 №00175 от 31.10.2022	854,07				739,90	-338,52	68,61%
Строительно-монтажные работы	ООО «КЭнК»			739,902	556,838										
Итого по мероприятию					739,902	556,838									
Пункт секционирования на опоре ЛЭП 6 кВ ф.6-110-П		94,19											94,19	0,00	100,00%

Наименование объекта, работ	Наименование исполнителя	Утвержденная РЭК на 2022 год стоимость мероприятия, тыс. руб. без НДС	Номер и дата акта приемки выполненных работ КС-2			Номер и дата акта о приеме-сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств ОС-3		Номер и дата акта о приеме-передаче основных средств ОС-1 (ОС-1а)		Номер и дата акта о приеме-передаче проектно-сметной документации		Замечания, комментарии	Экономически обоснованная стоимость мероприятия, тыс. руб. (без НДС)	Параметры реализации инвестиционной программы			
			Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.		Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.			Экономия «-» / перерасход «+» средств, тыс. руб.	Степень выполнения		
				всего	в т.ч. стоимость материалов												
1	2	3	5	6	7	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18		
от ПС «Зиминка», г. Прокопьевск		75,79								№2-ПИР 0591/22 от 30.05.2022							
Проектно-сметная документация	ООО «КЭП»										94,192						
Итого по мероприятию				94,192													
Реконструкция объекта: ТП-560, Прокопьевский район											№2-ПИР 0591/22 от 28.06.2022						
Проектно-сметная документация	Кузбассэнергопроект ООО										75,791	75,79	0,00	100,00%			
Итого по мероприятию			75,791														
Реконструкция ТП-447		49,27								№2-ПИР 0591/22 от 05.07.2022					49,27	0,00	100,00%
Проектно-сметная документация	Кузбассэнергопроект ООО										49,271						
Итого по мероприятию				49,271													
Техническое перевооружение ТП-130			288,44								№2-ПИР 0591/22 от 05.08.2022		288,44	0,00			
Проектно-сметная документация	Кузбассэнергопроект ООО									288,438							
Итого по мероприятию				288,438													
Техническое перевооружение ТП-165		64,79									№2-ПИР 0591/22 от 13.07.22				64,79	0,00	100,00%
Проектно-сметная документация	Кузбассэнергопроект ООО									64,790							
Итого по мероприятию				64,790													
Техническое перевооружение ТП-235			319,68								№2-ПИР 0591/22 от 31.08.2022		319,68	0,00			
Проектно-сметная документация	Кузбассэнергопроект ООО									319,680							
Итого по мероприятию				319,680													
Техническое перевооружение ТП-255		270,63									№2-ПИР 0591/22 от 31.08.2022				270,63	0,00	100,00%
Проектно-сметная документация	Кузбассэнергопроект ООО									270,627							
Итого по мероприятию				270,627													
Техническое перевооружение ТП-257			234,79								№2-ПИР 0591/22 от 05.08.2022		234,79	0,00			
Проектно-сметная документация	Кузбассэнергопроект ООО									234,786							
Итого по мероприятию				234,786													
Реконструкция объекта: ТП-443, г. Прокопьевск		85,98									2-ПИР 0591/22 от 19.12.2022				85,98	0,00	100,00%
Проектно-сметная документация	Кузбассэнергопроект ООО									85,976							
Итого по мероприятию				85,976													
Техническое перевооружение: ТП-744, г. Прокопьевск			332,56								2-ПИР 0591 от 19.12.2022		332,56	0,00			
Проектно-сметная документация	Кузбассэнергопроект ООО									332,556							
Итого по мероприятию				332,556													

Наименование объекта, работ	Наименование исполнителя	Утвержденная РЭК на 2022 год стоимость мероприятия, тыс. руб. без НДС	Номер и дата акта приемки выполненных работ КС-2			Номер и дата акта о приеме-сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств ОС-3		Номер и дата акта о приеме-передаче основных средств ОС-1 (ОС-1а)		Номер и дата акта о приеме-передаче проектно-сметной документации		Замечания, комментарии	Экономически обоснованная стоимость мероприятия, тыс. руб. (без НДС)	Параметры реализации инвестиционной программы	
			Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.		Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.			Экономия «-» / перерасход «+» средств, тыс. руб.	Степень выполнения
				всего	в т.ч. стоимость материалов										
1	2	3	5	6	7	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
Всего по программе:		25 361,53		12 645,47	8 739,08		2 410,80		9 204,43		2 029,89		12 645,47	-12 716,06	49,86%
Филиал «Энергосеть г. Таштагол»															
Асфальтирование территории (вновь приобретенный участок) пгт. Шерегеш, ул. Весенняя		1 444,17						Тр 00-000125 от 03.10.2022	1 144,000	№1646 от 23.08.2022			1 144,00	-300,17	79,22%
Выполнение исполнительной съемки	ООО «КОКЦ»						15,00								
Оплата работ сторонней организации: Выполнение работ по устройству асфальто-бетонного покрытия	АО «Автодор»		№1 от 14.09.2022	829,46											
Строительно-монтажные работы	Филиал «Энергосеть г. Таштагола»		№1 от 31.05.22 №2 от 30.06.22 от 31.07.22 №4 от 30.09.22	299,54	254,35										
Итого по мероприятию			ВС №1056 от 31.07.22 ВС №1057 от 31.07.22 ВС №1058 от 31.07.22 ВС №1059 от 31.07.22 ВС №1060 от 31.07.22 ВС №1061 от 31.07.22 ВС №1062 от 31.07.22	1 144,00	254,35										
Модернизация системы видео-наблюдения по адресу: г. Таштагол ул.Энергетиков,1	Филиал «Энергосеть г. Таштагола»	317,50				Тр 00-000027 от 30.11.2022	304,894						304,89	-12,61	96,03%
Строительно-монтажные работы			№1 от 31.10.2022	304,89	230,91										
Итого по мероприятию				304,89	230,91										
Модернизация системы видео-наблюдения по адресу: п.Темиртау , ул.Шоссейная 2		458,33	№1 от 31.07.2022 №2 от 31.08.2022 №3 от 30.09.2022			Тр 00-000029 от 22.11.22	446,020						446,02	-12,31	97,31%
Строительно-монтажные работы	Филиал «Энергосеть г. Таштагола»		№4 от 31.10.2022 №5 от 22.11.2022	446,02	336,24										
Итого по мероприятию				446,02	336,24										
Модернизация системы видео-наблюдения (п. Шерегеш)	Филиал «Энергосеть г. Таштагола»	306,67	№1 от 31.10.2022 №2 от 30.11.2022			Тр 00-000029 от 30.11.2022	285,780						285,78	-20,89	93,19%
Строительно-монтажные работы				285,78003	234,97										
Итого по мероприятию				285,78	234,97										
Монтаж системы видеонаблюдения по адресу п. Шерегеш, ул. Дзержинского, 17а	Филиал «Энергосеть г. Таштагола»	207,50						Тр 00-000123 от 03.10.2022	200,295				200,30	-7,20	96,53%
Строительно-монтажные работы			№1 от 30.09.2022	200,29518	173,43										
Итого по мероприятию				200,30	173,43										

Наименование объекта, работ	Наименование исполнителя	Утвержденная РЭК на 2022 год стоимость мероприятия, тыс. руб. без НДС	Номер и дата акта приемки выполненных работ КС-2			Номер и дата акта о приеме-сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств ОС-3		Номер и дата акта о приеме-передаче основных средств ОС-1 (ОС-1а)		Номер и дата акта о приеме-передаче проектно-сметной документации		Замечания, комментарии	Экономическая обоснованная стоимость мероприятия, тыс. руб. (без НДС)	Параметры реализации инвестиционной программы						
			Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.		Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.			Экономия «-» / перерасход «+» средств, тыс. руб.	Степень выполнения					
				всего	в т.ч. стоимость материалов															
1	2	3	5	6	7	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18					
Система учета электроэнергии с возможностью дистанционного снятия показаний	Филиал «Энергосеть г. Таштагола»	4 589,17	№1 от 31.01.2022			Тг 00-000014 от 30.04.2022	1 974,651						1 974,65	-2 614,52	43,03%					
Строительно-монтажные работы			№2 от 28.02.2022																	
Итого по мероприятию			№3 от 31.03.2022																	
			№4 от 30.04.2022	1 974,65	1 754,56															
Итого по мероприятию				1 974,65	1 754,56															
Здание нежилое №4 в пгт. Шерегеш, ул. Весенняя, №20/10		10 128,80	№9 от 31.01.2022 БС от 31.01.2022					Тг 00-001292 от 31.05.2022	20 541,862			Превышение факта над планом	10 128,80	0,00	100,00%					
	№10 от 28.02.2022 БС от 28.02.2022																			
Строительно-монтажные работы	Филиал «Энергосеть г. Таштагола»		№11 от 31.03.2022 БС от 31.03.2022	7 056,084	6 803,026															
Проектно-сметные работы	ООО «ПТЦ «ГОРИЗОНТ»		№12 от 31.05.2022 БС от 31.05.2022						№20 от 03.02.22	25,00										
Контроль качества огнезащитной обработки металлоконструкций	ООО «ИПЛ42»		№840 от 11.05.2022	15,000																
Устройство канализации	ООО «РЕСПЕКТ»		№1 от 28.02.2022	863,33	395,930															
Прокладка трубопровода, установка счетчиков	ООО «Базис»		№1 от 01.04.2022	502,12	154,063															
Монтаж вентиляции	ООО «Климат Партнер»		№1 от 17.05.2022	334,59	139,020															
Огнезащита металлоконструкций	ООО «ПТЦ «ГОРИЗОНТ»		№1 от 01.04.2022	72,32	14,171															
Внутренняя отделка здания	Беруджанян Качаван Хачатурович		№1 от 31.03.2022	1 297,33	505,504															
Итого по мероприятию			№2 от 26.04.2022																	
			№3 от 17.05.2022	10 165,79	8 011,71															
Итого по мероприятию																				
Наружные сети пгт. Шерегеш, ул. Весенняя.			1 224,61						Тг 00-000102 от 31.07.2022	1 247,399	№44 от 23.06.2022					15,00	Превышение факта над планом	1 224,61	0,00	100,00%
Выполнение исполнительной съемки	ООО «ГеоКом»																			
Строительно-монтажные работы	Филиал «Энергосеть г. Таштагола»			№1 от 28.02.2022	1 232,399	1 199,557														
Итого по мероприятию				№2 от 31.07.2022	1 247,40	1 199,56														
Пожарно-охранная сигнализация, г. Шерегеш, ул. Весенняя 20/10	Филиал «Энергосеть г. Таштагола»		893,50	№1 от 31.03.2022					Тг 00-000082 от 31.05.2022	893,498								893,50	0,00	100,00%
		№2 от 30.04.2022																		
Строительно-монтажные работы		№3 от 31.05.2022		893,50	304,44															
Итого по мероприятию				893,50	304,44															
Структурированная кабельная система здания нежилого №4 пгт. Шерегеш, ул. Весенняя, 20/10	Филиал «Энергосеть г. Таштагола»	865,00	№1 от 31.03.2022					Тг 00-000068 от 31.05.2022	635,742				635,74	-229,26	73,50%					
			№2 от 30.04.2022																	
Строительно-монтажные работы			№3 от 31.05.2022	635,74	461,33															
Итого по мероприятию				635,74	461,33															

Наименование объекта, работ	Наименование исполнителя	Утвержденная РЭК на 2022 год стоимость мероприятия, тыс. руб. без НДС	Номер и дата акта приемки выполненных работ КС-2			Номер и дата акта о приеме-сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств ОС-3		Номер и дата акта о приеме-передаче основных средств ОС-1 (ОС-1а)		Номер и дата акта о приеме-передаче проектно-сметной документации		Замечания, комментарии	Экономически обоснованная стоимость мероприятия, тыс. руб. (без НДС)	Параметры реализации инвестиционной программы	
			Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.		Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.			Экономия «-» / перерасход «+» средств, тыс. руб.	Степень выполнения
				всего	в т.ч. стоимость материалов										
1	2	3	5	6	7	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
Телевизионное вещание здания нежилого №4 пгт. Шерегеш, ул. Весенняя, 20/10	Филиал «Энергосеть г. Таштагола»	101,67	№1 от 31.03.2022 №2 от 31.05.2022					Тр 00-000070 от 31.05.2022	77,285				77,29	-24,38	76,02%
Строительно-монтажные работы				77,29	24,77										
Итого по мероприятию				77,29	24,77										
Сети связи здания нежилого №4 пгт. Шерегеш, ул. Весенняя, 20/10	Филиал «Энергосеть г. Таштагола»	258,51	№1 от 30.04.2022 №2 от 31.05.2022					Тр 00-000069 от 31.05.2022	261,291			Превышение факта над планом	258,51	0,00	100,00%
Строительно-монтажные работы				261,29	244,14										
Итого по мероприятию				261,29	244,14										
Видеонаблюдение здания нежилого №4, пгт. Шерегеш, ул. Весенняя, 20/10	Филиал «Энергосеть г. Таштагола»	645,90	№1 от 30.06.2022					Тр 00-000081 от 30.06.2022	547,674				547,67	-98,22	84,79%
Строительно-монтажные работы				547,67	395,91										
Итого по мероприятию				547,67	395,91										
Реконструкция ТП-54 «Энергетиков»	Филиал «Энергосеть г. Таштагола»	665,24	№1 от 28.02.2022 БС от 28.02.2022 №2 от 31.03.2022 БС от 31.03.2022					Тр 00-000046 от 01.04.2022	679,477				631,81	-33,42	94,98%
Строительно-монтажные работы				631,81	553,13										
Итого по мероприятию				631,81	553,13										
Реконструкция ТП-25 «К. Цеткин»	Филиал «Энергосеть г. Таштагола»	1 001,13	№1 от 31.03.2022 БС от 31.03.2022 №2 от 30.04.2022 БС от 30.04.2022					Тр 00-000050 от 30.04.2022	1 007,446				956,62	-44,51	95,55%
Строительно-монтажные работы				952,82	835,16										
Аренда земельного участка на период проектирования и строительства				Администрация Таштагольского городского поселения											
Оформление документов для закрепления земельного участка под строительство	АО ПО «Инжтеодезия»							№1/756 от 06.12.21	3,57						
Итого по мероприятию				956,62	835,16										
Реконструкция ТП-212 «Клуб Юбилейный», пгт. Каз	Филиал «Энергосеть г. Таштагола»	651,94	№1 от 28.02.2022 БС от 28.02.2022 №2 от 31.03.2022 БС от 31.03.2022					Тр 00-000045 от 01.04.2022	474,649				426,99	-224,95	65,49%
Строительно-монтажные работы				426,99	344,44										
Итого по мероприятию				426,99	344,44										
Реконструкция ТП-213 «Садовая», пгт. Каз	Филиал «Энергосеть г. Таштагола»	739,61	№1 от 31.03.2022 БС от 31.03.2022 №2 от 30.04.2022 БС от 30.04.2022					Тр 00-000049 от 30.04.2022	585,799				534,97	-204,65	72,33%
Строительно-монтажные работы				534,97	436,03										
Итого по мероприятию				534,97	436,03										
Реконструкция ТП-218 «Ленина, 23», пгт. Каз	Филиал «Энергосеть г. Таштагола»	815,89	№1 от 31.01.2022 БС от 31.01.2022 №2 от 28.02.2022 БС от 28.02.2022					Тр 00-000044 от 01.04.2022	798,281				750,62	-65,27	92,00%
Строительно-монтажные работы				746,88	628,26										

Наименование объекта, работ	Наименование исполнителя	Утвержденная РЭК на 2022 год стоимость мероприятия, тыс. руб. без НДС	Номер и дата акта приемки выполненных работ КС-2			Номер и дата акта о приеме-сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств ОС-3		Номер и дата акта о приеме-передаче основных средств ОС-1 (ОС-1а)		Номер и дата акта о приеме-передаче проектно-сметной документации		Замечания, комментарии	Экономически обоснованная стоимость мероприятия, тыс. руб. (без НДС)	Параметры реализации инвестиционной программы	
			Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.		Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.				
				всего	в т.ч. стоимость материалов										
1	2	3	5	6	7	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
Аренда земельного участка на период проектирования и строительства	Администрация Казского городского поселения		№3 от 31.03.2022 БС от 31.03.2022							№304-р от 30.12.2022	0,17				
Оформление документов для закрепления земельного участка под строительство	АО ПО «Инжтеодезия»									№1/756 от 06.12.2021	3,57				
Итого по мероприятию				750,62	628,26										
Реконструкция ТП-30 «Южный подъезд»								Тр 00-000051 от 30.04.2022	798,772	№363 от 01.03.22					
Внос акта выбора площадки	ООО «ИнГеоЗем»	683,11	№1 от 28.02.2022 БС от 28.02.2022 №2 от 31.03.2022 БС от 31.03.2022 №3 от 30.04.2022 БС от 30.04.2022								2,90	Превышение факта над планом	683,11	0,00	100,00%
Строительно-монтажные работы	Филиал «Энергосеть г. Таштагола»			738,44	603,78										
Выполнение исполнительной съемки объекта	ООО «ИнГеоЗем»									№96 от 22.04.2022	6,00				
Аренда земельного участка на период проектирования и строительства	Администрация Таштагольского городского поселения									№70-р от 24.02.2022	0,20				
Оформление документов для закрепления земельного участка под строительство	АО ПО «Инжтеодезия»									№1/756 от 06.12.2021	3,57				
Итого по мероприятию				751,11	603,78										
Реконструкция ТП-303 «8 марта», пгт. Темиртау		1 081,64	№1 от 31.03.2022 БС от 31.03.2022 №2 от 30.04.2022 БС от 30.04.2022 №3 от 31.05.2022 БС от 31.05.2022			Тр 00-000015 от 31.05.2022	1 199,790					Превышение факта над планом	1 081,64	0,00	100,00%
Строительно-монтажные работы	Филиал «Энергосеть г. Таштагола»			1 148,96	956,39										
Итого по мероприятию				1 148,96	956,39										
Реконструкция ПСС на ЛЭП 6 кВ Ф.-6-9-РТС (перенос с ЛЭП 6 кВ Ф. 6- 5 «Тельбес»)	Филиал «Энергосеть г. Таштагола»	387,71	№1 от 30.04.2022 БС от 30.04.2022 №2 от 31.05.2022 БС от 31.05.2022 №3 от 30.06.2022 БС от 30.06.2022 №4 от 31.07.2022 БС от 31.07.2022			Тр 00-000017 от 31.07.2022	480,545					Превышение факта над планом	387,71	0,00	100,00%
Строительно-монтажные работы				383,18	290,18										
Изготовление проектно-сметной документации	ООО «Кузбассэнергопроект»									№1-ПИР 0180/22 от 23.05.2022	87,87				
Выполнение исполнительной съемки	ООО «АльфаГеоПро»									№026/22 от 15.06.2022	9,00				
Оформление документов для закрепления З/У	ООО «АльфаГеоПро»									№026/22 от 23.06.2022	0,5				
Итого по мероприятию				480,55	290,18										
Реконструкция ТП-108 «Урицкого»		55,50								№1-ПИР 0180/22 от 13.04.2022	55,50		55,50	0,00	100,00%
Изготовление проектно-сметной документации	ООО «Кузбассэнергопроект»														
Итого по мероприятию				55,50											
Реконструкция ТП-123 «Молодежная», пгт. Шерегеш		55,83								№1-ПИР 0180/22 от 13.04.2022			55,83	0,00	100,00%
Изготовление проектно-сметной документации	ООО «Кузбассэнергопроект»										55,83				
Итого по мероприятию				55,83											

Наименование объекта, работ	Наименование исполнителя	Утвержденная РЭК на 2022 год стоимость мероприятия, тыс. руб. без НДС	Номер и дата акта приемки выполненных работ КС-2			Номер и дата акта о приеме-сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств ОС-3		Номер и дата акта о приеме-передаче основных средств ОС-1 (ОС-1а)		Номер и дата акта о приеме-передаче проектно-сметной документации		Замечания, комментарии	Экономически обоснованная стоимость мероприятия, тыс. руб. (без НДС)	Параметры реализации инвестиционной программы	
			Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.		Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.				
				всего	в т.ч. стоимость материалов										
1	2	3	5	6	7	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
Реконструкция ТП-77 «Увальная»		55,83								№1-ПИР 0180/22 от 18.04.2022			55,83	0,00	100,00%
Изготовление проектно-сметной документации	ООО «Кузбассэнергопроект»										55,83				
Итого по мероприятию				55,83											
Реконструкция ТП-14 «Кочура»		55,83								№2-ПИР 0591/22 от 04.08.2022			55,83	0,00	100,00%
Изготовление проектно-сметной документации	ООО «Кузбассэнергопроект»										55,83				
Итого по мероприятию				55,83											
Реконструкция ТП-16 «Юбилейная»		55,83								№2-ПИР 0591/22 от 04.08.2022			55,83	0,00	100,00%
Изготовление проектно-сметной документации	ООО «Кузбассэнергопроект»										55,83				
Итого по мероприятию				55,83											
Реконструкция ТП-311 «Ленина», пгт Темиртау, (диспет. наимен. МТП-311 «ул. Ленина»).		55,83								№2-ПИР 0591/22 от 13.07.2022			55,83	0,00	100,00%
Изготовление проектно-сметной документации	ООО «Кузбассэнергопроект»										55,83				
Итого по мероприятию				55,83											
Реконструкция ТП-313 «Новая», пгт. Темиртау		55,83								№2-ПИР 0591/22 от 05.07.2022			55,83	0,00	100,00%
Изготовление проектно-сметной документации	ООО «Кузбассэнергопроект»										55,83				
Итого по мероприятию				55,83											
Реконструкция ТП-39 «Школа», п. Чугунаш.		55,83								№1-ПИР 0180/22 от 06.04.2022			55,83	0,00	100,00%
Изготовление проектно-сметной документации	ООО «Кузбассэнергопроект»										55,83				
Итого по мероприятию				55,83											
Реконструкция ТП-56 «Молодежная»		55,83								№1-ПИР 0180/22 от 06.04.2022			55,83	0,00	100,00%
Изготовление проектно-сметной документации	ООО «Кузбассэнергопроект»										55,83				
Итого по мероприятию				55,83											
Реконструкция ТП-52 «Алчок»		55,83								№1-ПИР 0180/22 от 06.04.2022			55,83	0,00	100,00%
Изготовление проектно-сметной документации	ООО «Кузбассэнергопроект»										55,83				
Итого по мероприятию				55,83											
Техническое перевооружение ТП-301 «Почтовая», пгт. Темиртау		2 027,84	№1 от 30.04.2022 БС от 30.04.2022 №2 от 31.05.2022 БС от 31.05.2022 №3 от 30.06.2022 БС от 30.06.2022 №4 от 31.07.2022 БС от 31.07.2022			Тг 00-000022 от 31.08.2022	1 505,617						1 300,39	-727,46	64,13%
Строительно-монтажные работы	Финал «Энергосеть г. Таштагола»			1 300,39	943,63										
Итого по мероприятию				1 300,39	943,63										

Наименование объекта, работ	Наименование исполнителя	Утвержденная РЭК на 2022 год стоимость мероприятия, тыс. руб. без НДС	Номер и дата акта приемки выполненных работ КС-2			Номер и дата акта о приеме-сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств ОС-3		Номер и дата акта о приеме-передаче основных средств ОС-1 (ОС-1а)		Номер и дата акта о приеме-передаче проектно-сметной документации		Замечания, комментарии	Экономический обоснованная стоимость мероприятия, тыс. руб. (без НДС)	Параметры реализации инвестиционной программы	
			Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.		Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.			Экономия «-» / перерасход «+» средств, тыс. руб.	Степень выполнения
				всего	в т.ч. стоимость материалов										
1	2	3	5	6	7	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
			№5 от 31.08.2022 БС от 31.08.2022												
Техническое перевооружение ТП-608, (диспет. наимен. ТП-604 «Профилактический»)	Филиал «Энергосеть г. Таштагола»	1 726,55	№1 от 30.04.2022 БС от 30.04.2022 №2 от 31.05.2022 БС от 31.05.2022			Тг 00-000030 от 30.11.2022	1 621,232						1 410,52	-316,03	81,70%
Строительно-монтажные работы			№3 от 30.06.2022 БС от 30.06.2022	1 410,52	1 113,65										
Итого по мероприятию			№4 от 31.07.2022 БС от 31.07.2022 №5 от 30.09.2022 БС от 30.09.2022 №6 от 31.10.2022 БС от 31.10.2022 №7 от 30.11.2022 БС от 30.11.2022	1 410,52	1 113,65										
Техническое перевооружение ТП-637 «ГКБ»		216,19								№1-ПИР 0180/22 от 28.03.2022			216,19	0,00	100,00%
Изготовление проектно-сметной документации	ООО «Кузбассэнергопроект»										216,19				
Итого по мероприятию			216,19												
Техническое перевооружение распределительного пункта 6 кВ (РП- «Горный», секторе «А», пгт. Шерегеш)		170,00								№2-ПИР 0591/22 от 11.08.2022			170,00	0,00	100,00%
Изготовление проектно-сметной документации	ООО «Кузбассэнергопроект»										170,00				
Итого по мероприятию			170,00												
Строительство ТП-325 «Титова», пгт. Темиртау.		55,83								№2-ПИР 0591/22 от 04.08.2022			55,83	0,00	100,00%
Изготовление проектно-сметной документации	ООО «Кузбассэнергопроект»										55,83				
Итого по мероприятию			55,83												
Строительство ЛЭП-6 кВ ф. №6-1- «Сухаринка» до ТП-325 «Титова», пгт. Темиртау.		100,00								№2-ПИР 0591/22 от 11.08.2022			100,00	0,00	100,00%
Изготовление проектно-сметной документации	ООО «Кузбассэнергопроект»										100,00				
Итого по мероприятию			100,00												
Строительство ПСС на опоре ВЛ-6 кВ ф.6-7-Т, пгт. Мундыбаш		87,50								№3-ПИР 0818/22 от 31.08.2022			87,50	0,00	100,00%
Изготовление проектно-сметной документации	ООО «Кузбассэнергопроект»										87,50				
Итого по мероприятию			87,50												
Строительство ПСС на опоре ВЛ-6 кВ ф.6-3-П1, пгт. Мундыбаш		87,50								№3-ПИР 0818/22 от 27.09.2022			87,50	0,00	100,00%
Изготовление проектно-сметной документации	ООО «Кузбассэнергопроект»										87,50				
Итого по мероприятию			87,50												

Наименование объекта, работ	Наименование исполнителя	Утвержденная РЭК на 2022 год стоимость мероприятия, тыс. руб. без НДС	Номер и дата акта приемки выполненных работ КС-2			Номер и дата акта о приеме-сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств ОС-3		Номер и дата акта о приеме-передаче основных средств ОС-1 (ОС-1а)		Номер и дата акта о приеме-передаче проектно-сметной документации		Замечания, комментарии	Экономически обоснованная стоимость мероприятия, тыс. руб. (без НДС)	Параметры реализации инвестиционной программы	
			Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.		Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.			Экономия «-» / перерасход «+» средств, тыс. руб.	Степень выполнения
				всего	в т.ч. стоимость материалов										
1	2	3	5	6	7	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
Строительство ПСС на опоре ВЛ-6 кВ ф.6-3-Кабарзинка, пгт. Спасск	ООО «Кузбассэнергопроект»	87,50								№3-ПИР 0818/22 от 27.09.2022			87,50	0,00	100,00%
Изготовление проектно-сметной документации											87,50				
Итого по мероприятию				87,50											
Строительство ПСС на опоре ВЛ-6 кВ ф.6-8-Дюкарева, г. Таштагол	ООО «Кузбассэнергопроект»	87,50								№3-ПИР 0818/22 от 27.09.2022			87,50	0,00	100,00%
Изготовление проектно-сметной документации											87,50				
Итого по мероприятию				87,50											
Всего по программе:		32 671,98		28 026,86	20 330,97		7 818,53		29 893,47		1 622,59		27 736,14	-4 935,85	84,89%
Филиал «Энергосеть Тисульского района»															
Система учета электроэнергии с возможностью дистанционного снятия показаний	ООО «КЭНК» филиал «Энергосеть Тисульского района»	5 478,68				№2 от 30.04.22	89,46						89,46	-5 389,23	1,63%
Строительно-монтажные работы			№1 от 28.02.2022	11,92	10,89										
Строительно-монтажные работы			№2 от 31.03.2022	17,84	15,20										
Строительно-монтажные работы	ООО «КЭНК» филиал «Энерго-сеть Тисульского района»		№3 от 30.04.2022	59,70	54,16										
Итого по мероприятию				89,46	80,25										
Установка системы погодного регулирования в здании кухни филиала «Энергосеть Тисульского района»	ООО «Кузбассэнергопроект»	434,51								№02/22 от 28.02.2022			191,18	-243,34	44,00%
Изготовление проектно-сметной документации (ПСД)											191,18				
Итого по мероприятию				191,18											
Реконструкция ТП-П-16	ООО «КЭНК» филиал «Энерго-сеть Тисульского района»	786,40	№1 от 30.04.2022, БС от 30.04.2022					№15 от 01.07.22	701,94				649,48	-136,92	82,59%
Строительно-монтажные работы				74,56	39,95										
Строительно-монтажные работы			№2 от 31.05.2022, БС от 31.05.2022	572,01	505,89										
Выполнение топографической съемки	ООО «ИнГеоЗем»		№144 от 28.06.2022	2,90											
Итого по мероприятию				649,48	545,85										
Реконструкция ТП-К-44	ООО «Кузбассэнергопроект»	64,48								№1-ПИР 0180/22 от 22.06.2022			64,48	0,00	100,00%
Изготовление проектно-сметной документации (ПСД)															
Итого по мероприятию				64,48											
Техническое перевооружение ТП №1 пгт. Белогорск		264,36											264,36	0,00	100,00%

Наименование объекта, работ	Наименование исполнителя	Утвержденная РЭК на 2022 год стоимость мероприятия, тыс. руб. без НДС	Номер и дата акта приемки выполненных работ КС-2			Номер и дата акта о приеме-сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств ОС-3		Номер и дата акта о приеме-передаче основных средств ОС-1 (ОС-1а)		Номер и дата акта о приеме-передаче проектно-сметной документации		Замечания, комментарии	Экономически обоснованная стоимость мероприятия, тыс. руб. (без НДС)	Параметры реализации инвестиционной программы	
			Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.		Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.				
				всего	в т.ч. стоимость материалов										
1	2	3	5	6	7	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
Изготовление проектно-сметной документации (ПСД)	ООО «Кузбассэнергопроект»									№1-ПИР 0180/22 от 23.05.2022	264,36				
Итого по мероприятию				264,36											
Строительство пункта секционирования №4 ВЛ-6 кВ Ф-6-2Х, п. Комсомольск								№18 от 01.07.22	1025,53						
Межевание земельных участков под проектирование и строительство	АО ПО «Инжгеодезия»	981,107	№1/602 от 11.10.2021	3,57									948,86	-32,25	96,71%
Разрешение на использование земель или земельного участка, находящегося в муниципальной собственности	Администрация Тисульского муниципального округа		№840-1 от 22.10.2021	0,17											
Строительно-монтажные работы	ООО «КЭНК» филиал «Энерго-сеть Тисульского района»		№1 от 31.05.2022, БС от 31.05.2022	938,27	831,63										
Вывос акта выбора площадки трассы в натуру	ООО «ИнГеоЗем»		№144 от 28.06.2022	1,45											
Исполнительная съемка	ООО «КОКЦ»		№1264 от 24.06.2022	5,40											
Итого по мероприятию				948,86	831,63										
Строительство пункта секционирования №5 ВЛ-6 кВ Ф-6-2Х, п. Комсомольск								№17 от 01.07.22	1064,66						
Межевание земельных участков под проектирование и строительство	АО ПО «Инжгеодезия»	1 016,13								№1/602 от 11.10.2021	3,57		987,99	-28,14	97,23%
Разрешение на использование земель или земельного участка, находящегося в муниципальной собственности	Администрация Тисульского муниципального округа									№833-Р от 22.10.2021	0,17				
Строительно-монтажные работы	ООО «КЭНК» филиал «Энерго-сеть Тисульского района»		№1 от 31.05.2022, БС от 31.05.2022	977,40	860,81										
Вывос акта выбора площадки трассы в натуру	ООО «ИнГеоЗем»		№144 от 28.06.2022	1,45											
Исполнительная съемка	ООО «КОКЦ»		№1264 от 24.06.2022	5,40											
Итого по мероприятию				987,99	860,81										
Строительство ТП №24										№ 3-ПИР 0818/22 от 30.05.2022					
Изготовление проектно-сметной документации (ПСД)	ООО «Кузбассэнергопроект»	37,46									37,46		37,46	0,00	100,00%
Итого по мероприятию				37,46											
Строительство ЛЭП-6 кВ Ф-6-2-Х до ТП №24										№ 3-ПИР 0818/22 от 30.05.2022					
Изготовление проектно-сметной документации (ПСД)	ООО «Кузбассэнергопроект»	94,34									94,34		94,34	0,00	100,00%
Итого по мероприятию				94,34											
Строительство ВЛН-0,4 кВ от ТП №24 по ул. Школьная, пгт. Комсомольск		46,168								№ 3-ПИР 0818/22 от 30.05.2022			46,17	0,00	100,00%

Наименование объекта, работ	Наименование исполнителя	Утвержденная РЭК на 2022 год стоимость мероприятия, тыс. руб. без НДС	Номер и дата акта приемки выполненных работ КС-2			Номер и дата акта о приеме-сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств ОС-3		Номер и дата акта о приеме-передаче основных средств ОС-1 (ОС-1а)		Номер и дата акта о приеме-передаче проектно-сметной документации		Замечания, комментарии	Экономически обоснованная стоимость мероприятия, тыс. руб. (без НДС)	Параметры реализации инвестиционной программы		
			Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.		Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.					
				всего	в т.ч. стоимость материалов											
1	2	3	5	6	7	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	
Изготовление проектно-сметной документации (ПСД)	ООО «Кузбассэнергопроект»	42,915									46,17					
Итого по мероприятию				46,17												
Реконструкция ТП-5, пгт.Комсомольск											№2-ПИР 0591/22 от 04.08.2022					
Изготовление проектно-сметной документации (ПСД)	ООО «Кузбассэнергопроект»	42,92									42,92		42,92	0,00	100,00%	
Итого по мероприятию				42,92												
Реконструкция ТП-4, пгт.Комсомольск											№ 3-ПИР 0818/22 от 04.08.2022					
Изготовление проектно-сметной документации (ПСД)	ООО «Кузбассэнергопроект»	42,92									42,92		42,92	0,00	100,00%	
Итого по мероприятию				42,92												
Реконструкция ТП-10, п.Беркульский											№ 3-ПИР 0818/22 от 04.08.2022					
Изготовление проектно-сметной документации (ПСД)	ООО «Кузбассэнергопроект»	42,92									42,92		42,92	0,00	100,00%	
Итого по мероприятию				42,92												
Реконструкция ТП-К-71											№2-ПИР 0591/22 от 04.08.2022					
Изготовление проектно-сметной документации (ПСД)	ООО «Кузбассэнергопроект»	42,92									42,92		42,92	0,00	100,00%	
Итого по мероприятию				42,92												
Реконструкция ТП-К-33											№2-ПИР 0591/22 от 04.08.2022					
Изготовление проектно-сметной документации (ПСД)	ООО «Кузбассэнергопроект»	64,48									64,48		64,48	0,00	100,00%	
Итого по мероприятию				64,48												
Реконструкция ТП №16 пгт. Белогорск											№2-ПИР 0591/22 от 04.08.2022					
Изготовление проектно-сметной документации (ПСД)	ООО «Кузбассэнергопроект»	88,09									88,09		88,09	0,00	100,00%	
Итого по мероприятию				88,09												
Техническое перевооружение ТП №К-3											№2-ПИР 0591/22 от 04.08.2022					
Изготовление проектно-сметной документации (ПСД)	ООО «Кузбассэнергопроект»	121,64									121,64		121,64	0,00	100,00%	
Итого по мероприятию				121,64												
Техническое перевооружение ТП №К-9											№2-ПИР 0591/22 от 04.08.2022					
Изготовление проектно-сметной документации (ПСД)	ООО «Кузбассэнергопроект»	121,64									121,64		121,64	0,00	100,00%	
Итого по мероприятию				121,64												
Строительство ВЛН-0,4 кВ от ТП №21 по ул. 7-Ноября, пгт. Комсомольск											№2-ПИР 0591/22 от 04.08.2022					
Изготовление проектно-сметной документации (ПСД)	ООО «Кузбассэнергопроект»	48,00									48,00		48,00	0,00	100,00%	
Итого по мероприятию				48,00												
Техническое перевооружение ТП №9 пгт. Белогорск			100,89													

Наименование объекта, работ	Наименование исполнителя	Утвержденная РЭК на 2022 год стоимость мероприятия, тыс. руб. без НДС	Номер и дата акта приемки выполненных работ КС-2			Номер и дата акта о приеме-сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств ОС-3		Номер и дата акта о приеме-передаче основных средств ОС-1 (ОС-1а)		Номер и дата акта о приеме-передаче проектно-сметной документации		Замечания, комментарии	Экономический обоснованная стоимость мероприятия, тыс. руб. (без НДС)	Параметры реализации инвестиционной программы		
			Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.		Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.					
				всего	в т.ч. стоимость материалов											
1	2	3	5	6	7	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	
Изготовление проектно-сметной документации (ПСД)	ООО «Кузбассэнергопроект»									№1-ПИР 0180/22 от 10.11.2022	100,89					
Итого по мероприятию				100,89												
Строительство ВЛН-0,4 кВ от ТП №К-86 по ул. Антонова, пгт. Тисуль											№2-ПИР 0591/22 от 28.11.2022					
Изготовление проектно-сметной документации (ПСД)	ООО «Кузбассэнергопроект»	44,73									44,73		44,73	0,00	100,00%	
Итого по мероприятию				44,73												
Система учета электроэнергии с возможностью дистанционного снятия показаний	Филиал «Энергосеть пгт.Тяжинский»	4 208,83				№3 от 31.07.22	987,23									
Выполнение строительно-монтажных работ			№1 от 31.01.22	485,505	443,989											
Выполнение строительно-монтажных работ			№2 от 30.04.22	97,218	91,651											
Выполнение строительно-монтажных работ	Филиал «Энергосеть Тисульского района»		№3 от 31.05.22	203,192	182,934											
Выполнение строительно-монтажных работ			№4 от 30.06.22	97,891	91,467											
Выполнение строительно-монтажных работ			№5 от 31.07.22	103,427	98,009											
Итого по мероприятию			987,232	908,050									97,04	0,00	100,00%	
Реконструкция ТП-2, п. Итатский		97,04								Акт №2-ПИР 0591/22 от 31.08.22						
Изготовление проектно-сметной документации	ОАО «Кузбассэнергопроект»									97,038						
Итого по мероприятию				97,038												
Реконструкция ТП-211		97,04								Акт № 2-ПИР 0591/22 от 04.08.2022 г.			97,04	0,00	100,00%	
Изготовление проектно-сметной документации	ОАО «Кузбассэнергопроект»									97,038						
Итого по мероприятию				97,038												
Строительство ТП-41		97,04								Акт № 3-ПИР 0818/22 от 31.08.2022 г.			97,04	0,00	100,00%	
Изготовление проектно-сметной документации	ОАО «Кузбассэнергопроект»									97,038						
Итого по мероприятию				97,038												
Строительство пункта секционирования №9 на опоре ВЛ-10кВ Ф 10-6-Б		97,283								Акт № 2-ПИР 0591/22 от 04.08.2022 г.			97,28	0,00	100,00%	
Изготовление проектно-сметной документации	ОАО «Кузбассэнергопроект»									97,283						
Итого по мероприятию				97,283												
Строительство ЛЭП-10кВ Ф-10-10-С до ТП-41		81,944								Акт №3-ПИР 0818/22 от 11.05.2022г.			81,94	0,00	100,00%	
Изготовление проектно-сметной документации	ОАО «Кузбассэнергопроект»									81,944						
Итого по мероприятию				81,944												
Строительство ВЛН-0,4кВ от КТП-41		63,975											63,98	0,00	100,00%	

Наименование объекта, работ	Наименование исполнителя	Утвержденная РЭК на 2022 год стоимость мероприятия, тыс. руб. без НДС	Номер и дата акта приемки выполненных работ КС-2			Номер и дата акта о приеме-сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств ОС-3		Номер и дата акта о приеме-передаче основных средств ОС-1 (ОС-1а)		Номер и дата акта о приеме-передаче проектно-сметной документации		Замечания, комментарии	Экономически обособованная стоимость мероприятия, тыс. руб. (без НДС)	Параметры реализации инвестиционной программы	
			Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.		Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.				
				всего	в т.ч. стоимость материалов										
1	2	3	5	6	7	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
Изготовление проектно-сметной документации	ОАО «Кузбассэнергопроект»									Акт №3-ПИР 0818/22 от 19.12.22	63,975				
Итого по мероприятию				63,975											
Строительство пункта секционирования № 6 на опоре ВЛ-10кВ Ф 10-5-Х, шт.Итатский		1002,879						№21 от 01.07.22	1102,161	Акт № 144 от 28.06.2022 г.		Исключено содержание службы заказчика-застройщика (технический надзор), т.к. включение данных затрат приведет к двойному учету расходов – в ФОТ и неподконтрольных расходах	981,36	-21,52	97,85%
Вывос акта выбора площадки трассы в натуру	ООО «ИнГеоЗем»										0,725				
Выполнение исполнительной съемки	ООО «КОКЦ»									Акт № 1361 от 30.06.2022 г.	5,400				
Оформление документов для закрепления земельного участка под строительство	АО «ПО Инжгеодезия»									Акт № 1/597 от 07.10.2021 г.	3,570				
Содержание службы заказчика-застройщика (технического надзора) строительства	Филиал «Энергосеть Тисульского района»		Бухгалтерская справка от 03.05.22	48,583											
Выполнение строительно-монтажных работ	Филиал «Энергосеть Тисульского района»		№1 от 31.05.22	971,668	773,555										
Итого по мероприятию				1029,947	773,555										
Всего по программе:		15 710,81		6 686,41	4 000,13		1 076,69		3 894,28		2 006,88		6 637,82	-9 072,99	42,25%
Филиал «Энергосеть г. Топки»															
Система учета электроэнергии с возможностью дистанционного снятия показаний		6516,80				1 от 30.06.22	1 581,90						1 581,90	-4 934,90	24,27%
Выполнение строительно-монтажных работ	Филиал «Энергосеть г. Топки»		1 от 31.01.2022 г.	365,79	320,59										
Выполнение строительно-монтажных работ	Филиал «Энергосеть г. Топки»		2 от 28.02.2022 г.	403,70	366,14										
Выполнение строительно-монтажных работ	Филиал «Энергосеть г. Топки»		3 от 31.03.2022 г.	612,50	551,40										
Выполнение строительно-монтажных работ	Филиал «Энергосеть г. Топки»		4 от 30.06.2022 г.	199,90	187,87										
Итого по мероприятию				1581,90	1 426,00										
Строительство КТПН-130		1033,43	96 от 28.02.22; 130 от 31.03.22; 239 от 30.04.22; 290 от 31.05.22; 22 от 31.01.22; 757 от 25.11.21; 831 от 31.12.21	0,46				22 от 01.06.22	1 163,91			Превышение факта над планом.	1 033,43	0,00	100,00%
Аренда з/у	КУМИ Топкинского муниципального округа														
Выполнение геодезических работ	АО «ПО Инжгеодезия»								1/319 от 17.06.21	3,57					
Содержание службы заказчика-застройщика (технического надзора) строительства	ООО «КЭиК»		1 от 28.02.2022 г. 3 от 31.03.2022 г. от 30.04.2022 г. от 31.05.2022 г.	53,24											
Выполнение строительно-монтажных работ	Филиал «Энергосеть г. Топки»		1 от 28.02.2022 от 31.03.2022 3 от 30.04.2022 256 от 29.04.2022 354 от 31.05.2022	1064,76	960,71										

Наименование объекта, работ	Наименование исполнителя	Утвержденная РЭК на 2022 год стоимость мероприятия, тыс. руб. без НДС	Номер и дата акта приемки выполненных работ КС-2			Номер и дата акта о приеме-сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств ОС-3		Номер и дата акта о приеме-передаче основных средств ОС-1 (ОС-1а)		Номер и дата акта о приеме-передаче проектно-сметной документации		Замечания, комментарии	Экономически обоснованная стоимость мероприятия, тыс. руб. (без НДС)	Параметры реализации инвестиционной программы	
			Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.		Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.			Экономия «-» / перерасход «+» средств, тыс. руб.	Степень выполнения
				всего	в т.ч. стоимость материалов										
1	2	3	5	6	7	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
Выполнение геодезических работ	АО «ПО Инжгеодезия»		1/121 от 05.03.2022	3,16											
Выполнение геодезических работ	АО «ПО Инжгеодезия»		69 от 27.05.2022	7,00											
Итого по мероприятию			1132,19	960,71											
Строительство ЛЭП-10 кВ Ф. 10-16 «РП» до КТПН-130		580,55	97 от 28.02.2022 г. 131 от 31.03.2023 г. 131 от 30.04.2022 г. 291 от 31.05.2022 г. 21 от 31.01.2022 г. 479 от 30.06.2022 г. 758 от 25.11.2021 г. 830 от 31.12.2021 г.					24 от 30.06.2022	659,33				578,64	-1,90	99,67%
Аренда з/у	КУМИ Топкинского муниципального округа		6,68												
Выполнение геодезических работ	АО «ПО Инжгеодезия»								1/319 от 17.06.21	3,57					
Содержание службы заказчика-застройщика (технического надзора) строительства	ООО «КЭнК»		2 от 28.02.2022 г. 4 от 31.03.2022 г. от 30.04.2022 г. от 30.06.2022 г.	6 8 27,87											
Выполнение строительно-монтажных работ	Филиал «Энергосеть г. Топки»		1 от 28.02.2022 г. 2 от 31.03.2022 г. от 30.04.2022 г. 4 от 30.06.2022 г.	3 557,44	421,48										
Выполнение геодезических работ	АО «ПО Инжгеодезия»		1/121 от 05.03.2022	3,95											
Выполнение геодезических работ	АО «ПО Инжгеодезия»		69 от 27.05.2022	7,00											
Итого по мероприятию			606,51	421,48											
Измельчитель веток на трактор		518,20						№3 от 05.04.22	516,67				516,67	-1,53	99,70%
Итого по мероприятию		516,67													
Реконструкция КТП СНТ «Вишнёвый сад»		52,00								Акт №1-ПИР 0180/22 от 05.05.22					
Выполнение проектных работ	ООО «Кузбассэнергопроект»										52,00				
Итого по мероприятию			52,00												
Реконструкция КТП СНТ «КВВКУС» 250 кВА		52,00								Акт №1-ПИР 0180/22 от 23.05.22			52,00	0,00	100,00%
Выполнение проектных работ	ООО «Кузбассэнергопроект»										52,00				
Итого по мероприятию			52,00												
Реконструкция КТП-300П (250 кВА)		52,00								Акт №1-ПИР 0180/22 от 05.05.22			52,00	0,00	100,00%
Выполнение проектных работ	ООО «Кузбассэнергопроект»										52,00				
Итого по мероприятию			52,00												
Реконструкция КТП № 322П (ТМ160 КВА)		52,00								Акт №1-ПИР 0180/22 от 06.04.22			52,00	0,00	100,00%
Выполнение проектных работ	ООО «Кузбассэнергопроект»										52,00				
Итого по мероприятию			52,00												
Реконструкция КТП СНТ «Рассвет-2» 100 кВА		52,00								Акт №1-ПИР 0180/22 от 24.06.22			52,00	0,00	100,00%
Выполнение проектных работ	ООО «Кузбассэнергопроект»										52,00				
Итого по мероприятию			52,00												

Наименование объекта, работ	Наименование исполнителя	Утвержденная РЭК на 2022 год стоимость мероприятия, тыс. руб. без НДС	Номер и дата акта приемки выполненных работ КС-2			Номер и дата акта о приеме-сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств ОС-3		Номер и дата акта о приеме-передаче основных средств ОС-1 (ОС-1а)		Номер и дата акта о приеме-передаче проектно-сметной документации		Замечания, комментарии	Экономически обоснованная стоимость мероприятия, тыс. руб. (без НДС)	Параметры реализации инвестиционной программы	
			Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.		Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.				
				всего	в т.ч. стоимость материалов										
1	2	3	5	6	7	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
Реконструкция КТП-065П (ТМ-1х160кВА)		52,00								Акт №2-ПИР 0591/22 от 30.06.22			52,00	0,00	100,00%
Выполнение проектных работ	ООО «Кузбассэнергопроект»										52,00				
Итого по мероприятию			52,00												
Реконструкция КТП-478П (ТМ-160/10/0,4)		52,00								Акт №2-ПИР 0591/22 от 04.08.22			52,00	0,00	100,00%
Выполнение проектных работ	ООО «Кузбассэнергопроект»										52,00				
Итого по мероприятию			52,00												
Реконструкция ЛЭП-10 кВ Ф. 10-16		77,16								Акт №2-ПИР 0591/22 от 04.08.22			77,16	0,00	100,00%
Выполнение проектных работ	ООО «Кузбассэнергопроект»										77,16				
Итого по мероприятию			77,16												
Система учета электроэнергии с возможностью дистанционного снятия показаний		4 777,50	01-ИПР/2022 от 31.01.22 02-ИПР/2022 от 28.02.22 03-ИПР/2022 от 31.03.22			1 от 01.04.22	623,03						623,03	-4 154,47	13,04%
Выполнение строительно-монтажных работ	филиал «Энергосеть пгт. Промышленная» ООО «КЭНК»		623,03	579,81											
Итого по мероприятию			623,03	579,81											
Реконструкция ТП-53		84,88								1ПИР 0180/22 от 14.02.22			84,88	0,00	99,99%
Выполнение работ по изготовлению ПСД	ООО «Кузбассэнергопроект»										84,88				
Итого по мероприятию			84,88												
Реконструкция ТП-58		45,51								1ПИР 0180/22 от 31.03.2022г			45,51	0,00	99,99%
Выполнение работ по изготовлению ПСД	ООО «Кузбассэнергопроект»										45,51				
Итого по мероприятию			45,51												
Реконструкция ТП-541		45,51								1ПИР 0180/22 от 14.02.2022г			45,51	0,00	99,99%
Выполнение работ по изготовлению ПСД	ООО «Кузбассэнергопроект»										45,51				
Итого по мероприятию			45,51												
Реконструкция ТП №24		579,37						23 от 31.05.22	689,20			Превышение факта над планом.	579,37	0,00	100,00%
Выполнение работ по выносу объекта в натуру	АО ПО «Инжгеодезия»		1/189 от 18.04.22	3,16											
Выполнение строительно-монтажных работ	филиал «Энергосеть г. Топки» ООО «КЭНК»		05-ИПР/2022 от 30.04.22, БС №1 от 30.04.22; 06-ИПР/2022 от 31.05.22, БС №3 от 31.05.22	586,99	525,10										
Выполнение работ по изготовлению исп. съемки	ООО «ИнГеоЗем»		126 от 31.05.22	6,00											
Содержание службы заказчика-застройщика (технического надзора) строительства	ООО «КЭНК»		1 от 30.04.2022 3 от 31.05.2022	29,35											
Итого по мероприятию			625,50	525,10											
Реконструкция ТП №37		559,36						26 от 01.07.22	582,23			Исключено содержание службы заказчика-застройщика	509,55	-49,81	91,10%
Выполнение работ по выносу объекта в натуру	АО ПО «Инжгеодезия»		1/189 от 18.04.22	3,16											
Выполнение строительно-монтажных работ	филиал «Энергосеть г. Топки» ООО «КЭНК»		04-ИПР/2022 от 30.04.22, БС №2 от 30.04.22, 07-	500,39	455,55										

Наименование объекта, работ	Наименование исполнителя	Утвержденная РЭК на 2022 год стоимость мероприятия, тыс. руб. без НДС	Номер и дата акта приемки выполненных работ КС-2			Номер и дата акта о приеме-сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств ОС-3		Номер и дата акта о приеме-передаче основных средств ОС-1 (ОС-1а)		Номер и дата акта о приеме-передаче проектно-сметной документации		Замечания, комментарии	Экономически обоснованная стоимость мероприятия, тыс. руб. (без НДС)	Параметры реализации инвестиционной программы	
			Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.		Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.			Экономия «-» / перерасход «+» средств, тыс. руб.	Степень выполнения
				всего	в т.ч. стоимость материалов										
1	2	3	5	6	7	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
			ИПР/2022 от 31.05.22, БС №4 от 30.05.22									(технический надзор), т.к. включение данных расходов приведет к двойному учету затрат – в ФОТ и в неподконтрольных расходах			
Выполнение работ по изготовлению исп. съемки	ООО «ИнГеоЗем»		126 от 31.05.2022г	6,00											
Содержание службы заказчика-застройщика (технического надзора) строительства	ООО «КЭНК»		2 от 30.04.22 4 от 30.06.22	25,02											
Итого по мероприятию				534,57	455,55										
Техническое перевооружение ТП-76		85,93								1-ПИР 0180/22 от 06.04.22			85,93	0,00	100,00%
Выполнение работ по изготовлению ПСД	ООО «Кузбассэнергопроект»									85,93					
Итого по мероприятию				85,93											
Техническое перевооружение: ТП №3 пгт. Промышленная		991,11	08-ИПР/2022 от 31.07.22 09-ИПР/2022 от 31.08.22 10-ИПР/2022 от 30.09.22				49 от 01.10.22	714,09				Исключено содержание службы заказчика-застройщика (технический надзор), т.к. включение данных расходов приведет к двойному учету затрат – в ФОТ и в неподконтрольных расходах	619,14	-371,97	62,47%
Выполнение строительно-монтажных работ	филиал «Энергосеть г. Топки» ООО «КЭНК»		619,14	545,85											
Содержание службы заказчика-застройщика (технического надзора) строительства	ООО «КЭНК»		17,23												
Итого по мероприятию			5 от 31.07.2022г 6 от 31.08.2022г 7 от 30.09.2022г	636,37	545,85										
Всего по программе		16 259,34		6 959,74	4 914,50		2 204,93		4 325,43		710,15		6 744,74	-9 514,60	41,48%
Филиал «Энергосеть г. Юрга»															
Система учета электроэнергии с возможностью дистанционного снятия показаний		4430,06				№2 от 31.07.22	1422,82						1 422,82	-3 007,24	32,12%
Выполнение строительно-монтажных работ	филиал «Энергосеть г. Юрга»		№ 1 от 31.01.2022	415,95	389,66										
Выполнение строительно-монтажных работ	филиал «Энергосеть г. Юрга»		№2 от 28.02.2022	782,77	750,52										
Выполнение строительно-монтажных работ	филиал «Энергосеть г. Юрга»		№3 от 30.04.2022	222,81	210,71										
Выполнение строительно-монтажных работ	филиал «Энергосеть г. Юрга»		№4 от 31.07.2022	1,28	0,01										
Итого по мероприятию				1 422,82	1350,91										
Модернизация объекта «Технологический канал связи (ВОЛС) филиала «Энергосеть г. Юрга»		1871,84				№5 от 31.10.2022	1141,23			№14/22 от 29.03.2022			1 141,23	-730,61	60,97%

Наименование объекта, работ	Наименование исполнителя	Утвержденная РЭК на 2022 год стоимость мероприятия, тыс. руб. без НДС	Номер и дата акта приемки выполненных работ КС-2			Номер и дата акта о приеме-сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств ОС-3		Номер и дата акта о приеме-передаче основных средств ОС-1 (ОС-1а)		Номер и дата акта о приеме-передаче проектно-сметной документации		Замечания, комментарии	Экономически обоснованная стоимость мероприятия, тыс. руб. (без НДС)	Параметры реализации инвестиционной программы	
			Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.		Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.			Экономия «-» / перерасход «+» средств, тыс. руб.	Степень выполнения
				всего	в т.ч. стоимость материалов										
1	2	3	5	6	7	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
Изготовление проектно-сметной документации	ООО «Кузбассэнергопроект»										179,70				
Выполнение строительно-монтажных работ	филиал «Энергосеть г. Юрга»		№1 от 31.05.2022	34,48	5,85										
Выполнение строительно-монтажных работ	филиал «Энергосеть г. Юрга»		№2 от 31.07.2022	32,98	13,46										
Выполнение строительно-монтажных работ	филиал «Энергосеть г. Юрга»		№3 от 31.08.2022	82,03	47,19										
Выполнение строительно-монтажных работ	филиал «Энергосеть г. Юрга»		№4 от 30.09.2022	344,75	213,87										
Выполнение строительно-монтажных работ	филиал «Энергосеть г. Юрга»		№5 от 31.10.2022	467,29	258,70										
Итого по мероприятию				1 141,23	539,07968										
Пожарно-охранная сигнализация		1083,44				№11 от 31.12.22	261,64	01Ю-00 000137 от 30.09.22	1254,86	№42/21 от 13.01.22			1 311,87	228,43	121,08%
Изготовление проектно-сметной документации	ООО «Кузбассэнергопроект»									101,754					
Выполнение строительно-монтажных работ	филиал «Энергосеть г. Юрга»		№1 от 31.03.2022	112,62	84,23										
Выполнение строительно-монтажных работ	филиал «Энергосеть г. Юрга»		№2 от 30.04.2022	143,74	111,53										
Выполнение строительно-монтажных работ	филиал «Энергосеть г. Юрга»		№3 от 31.05.2022	216,32	150,49										
Выполнение строительно-монтажных работ	филиал «Энергосеть г. Юрга»		№4 от 30.06.2022	109,31	74,21										
Выполнение строительно-монтажных работ	филиал «Энергосеть г. Юрга»		№5 от 31.07.2022	65,05	39,25										
Выполнение строительно-монтажных работ	филиал «Энергосеть г. Юрга»		№6 от 31.08.2022	10,02	3,71										
Выполнение строительно-монтажных работ	филиал «Энергосеть г. Юрга»		№7 от 30.09.2022	291,41	240,92										
Выполнение строительно-монтажных работ	филиал «Энергосеть г. Юрга»		№8 от 31.12.2022	261,64	184,25										
Итого по мероприятию			1 311,87	888,58											
Микрометр	ООО «Еврокабель»	119,90	№108 от 26.07.2022	157,17				01Ю-00 000039 от 29.07.2022	157,17				157,17	37,27	131,08%
Итого по мероприятию				157,17											
Экскаватор - погрузчик	ООО «Предприятие «Строй-комплекс»	5833,33	ДТПЦ00031/420543001 от 31.01.2022	5 836,33				01Ю-00 000002 от 16.02.2022	5836,33			Превышение факта над планом.	5 833,33	3,00	100,00%
Итого по мероприятию				5 836,33											
Реконструкция ТП-21		1271,94						01Ю-00 000063 от 31.07.2022	1241,90			Исключена заработная плата работников аппарата, т.к. она учтена в фонде оплаты труда компании, а повторный	1 114,77	-157,17	87,64%
Выполнение строительно-монтажных работ	филиал «Энергосеть г. Юрга»		№1 от 31.05.2022	1 023,16	946,44										
Выполнение строительно-монтажных работ	ООО «КЭнК»		бухгалтерская справка от 31.05.2022	51,16											
Выполнение строительно-монтажных работ	ООО «КЭнК»		бухгалтерская справка от 30.06.2022	3,34											
Выполнение строительно-монтажных работ	ООО «КЭнК»		бухгалтерская справка от 30.06.2022	0,17											
Выполнение строительно-монтажных работ	филиал «Энергосеть г. Юрга»		№2 от 31.07.2022	91,61	86,36										

Наименование объекта, работ	Наименование исполнителя	Утвержденная РЭК на 2022 год стоимость мероприятия, тыс. руб. без НДС	Номер и дата акта приемки выполненных работ КС-2			Номер и дата акта о приеме-сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств ОС-3		Номер и дата акта о приеме-передаче основных средств ОС-1 (ОС-1а)		Номер и дата акта о приеме-передаче проектно-сметной документации		Замечания, комментарии	Экономический обоснованная стоимость мероприятия, тыс. руб. (без НДС)	Параметры реализации инвестиционной программы	
			Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.		Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.			Экономия «-» / перерасход «+» средств, тыс. руб.	Степень выполнения
				всего	в т.ч. стоимость материалов										
1	2	3	5	6	7	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
Выполнение строительно-монтажных работ	ООО «КЭНК»		бухгалтерская справка от 31.07.2022	2,90								учет расходов запрещен законодательством в области ценообразования			
Итого по мероприятию				1 172,34	1032,80										
Реконструкция ТП-22		1167,29	№1 от 30.06.2022					0Ю-00 000062 от 31.07.2022	1123,08			Исключена заработная плата работников аппарата	1 004,70	-162,58	86,07%
Выполнение строительно-монтажных работ	филиал «Энергосеть г. Юрга»			877,37	830,55										
Выполнение строительно-монтажных работ	ООО «КЭНК»			43,87											
Выполнение строительно-монтажных работ	филиал «Энергосеть г. Юрга»			127,34	118,94										
Выполнение строительно-монтажных работ	ООО «КЭНК»			4,03											
Итого по мероприятию				1 052,59	949,49										
Реконструкция ТП-36		980,53	№1 от 31.08.2022					0Ю-00 000126 от 30.09.2022	865,77			Исключена заработная плата работников аппарата	777,31	-203,22	79,27%
Выполнение строительно-монтажных работ	филиал «Энергосеть г. Юрга»			752,87	730,08										
Выполнение строительно-монтажных работ	ООО «КЭНК»			17,42											
Выполнение строительно-монтажных работ	филиал «Энергосеть г. Юрга»			24,44	21,88										
Выполнение строительно-монтажных работ	ООО «КЭНК»			0,55											
Итого по мероприятию				795,28	751,96										
Реконструкция ТП-42		1067,71	№1 от 31.08.2022					0Ю-00 000090 от 31.08.2022	1013,14			Исключена заработная плата работников аппарата	921,33	-146,38	86,29%
Выполнение строительно-монтажных работ	филиал «Энергосеть г. Юрга»			921,33	876,80										
Выполнение строительно-монтажных работ	ООО «КЭНК»			21,32											
Итого по мероприятию				942,65	876,80										
Реконструкция ТП-159		875,17	№1 от 30.06.2022					0Ю-00 000066 от 31.07.2022	810,19			Исключена заработная плата работников аппарата	707,29	-167,88	80,82%
Выполнение строительно-монтажных работ	филиал «Энергосеть г. Юрга»			546,31	504,13										
Выполнение строительно-монтажных работ	ООО «КЭНК»			27,32											
Выполнение строительно-монтажных работ	филиал «Энергосеть г. Юрга»			160,98	152,43										
Выполнение строительно-монтажных работ	ООО «КЭНК»			5,09											
Итого по мероприятию				739,70	656,55										
Реконструкция ТП-20		84,88								3-ПИР 0818/22 от 14.09.2022			84,88	0,00	100,00%
Изготовление проектно-сметной документации	ООО «Кузбассэнергопроект»									84,875					
Итого по мероприятию				84,88											
Реконструкция ТП-56		84,88								3-ПИР 0818/22 от 14.09.2022			84,88	0,00	100,00%
Изготовление проектно-сметной документации	ООО «Кузбассэнергопроект»									84,875					
Итого по мероприятию				84,88											

Наименование объекта, работ	Наименование исполнителя	Утвержденная РЭК на 2022 год стоимость мероприятия, тыс. руб. без НДС	Номер и дата акта приемки выполненных работ КС-2			Номер и дата акта о приеме-сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств ОС-3		Номер и дата акта о приеме-передаче основных средств ОС-1 (ОС-1а)		Номер и дата акта о приеме-передаче проектно-сметной документации		Замечания, комментарии	Экономически обоснованная стоимость мероприятия, тыс. руб. (без НДС)	Параметры реализации инвестиционной программы	
			Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.		Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.			Экономия «-» / перерасход «+» средств, тыс. руб.	Степень выполнения
				всего	в т.ч. стоимость материалов										
1	2	3	5	6	7	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
Реконструкция ВЛШ-0,4кВ Ф-0,4-1 от СТП №243		104,67								3-ПИР 0818/22 от 14.09.2022			104,67	0,00	100,00%
Изготовление проектно-сметной документации	ООО «Кузбассэнергопроект»										104,668				
Итого по мероприятию				104,67											
Техническое перевооружение РП-4		721,04				№4 от 31.10.22	717,83					Исключена заработная плата работников аппарата	569,72	-151,32	79,01%
Выполнение строительно-монтажных работ	филиал «Энергосеть г. Юрга»		№1 от 31.10.2022	569,72	513,68										
Выполнение строительно-монтажных работ	ООО «КЭнК»		бухгалтерская справка от 31.10.2022	13,54											
Итого по мероприятию				583,26	513,68										
Техническое перевооружение РП-1		159,55								3-ПИР 0818/22 от 31.08.2022			159,55	0,00	100,00%
Изготовление проектно-сметной документации	ООО «Кузбассэнергопроект»										159,55				
Итого по мероприятию				159,55											
Техническое перевооружение ТП-1		251,28								3-ПИР 0818/22 от 14.09.2022			251,28	0,00	100,00%
Изготовление проектно-сметной документации	ООО «Кузбассэнергопроект»										251,276				
Итого по мероприятию				251,28											
Техническое перевооружение ТП-32		244,96								3-ПИР 0818/22 от 19.12.2022			244,96	0,00	100,00%
Изготовление проектно-сметной документации	ООО «Кузбассэнергопроект»										244,963				
Итого по мероприятию				244,96											
Строительство ТП 297		704,43				ОС-3 №12 от 31.12.22	0,532	0Ю-00 000037 от 24.06.2022	692,23	№13518 от 18.05.2022		Исключена заработная плата работников аппарата	571,25	-133,19	81,09%
Внос в натуру	ООО «Азимут»										2,68				
Выполнение строительно-монтажных работ	филиал «Энергосеть г. Юрга»		№1 от 31.05.2022	561,84	530,74										
Выполнение строительно-монтажных работ	ООО «КЭнК»		бухгалтерская справка от 31.05.2022	28,09											
Исполнительная съемка	ООО «Гео+»									№74 от 24.06.22	6,20				
Разрешение на размещение объекта	КУМИ									№1359 от 24.09.2021	0,53				
Итого по мероприятию				599,34	530,74										
Строительство ЛЭП- 6 кВ ф. 6-9-9 до ТП 297		338,23						0Ю-00 000093 от 15.09.2022	530,76			Исключена заработная плата работников аппарата	449,86	111,64	133,01%
Выполнение строительно-монтажных работ	филиал «Энергосеть г. Юрга»		№1 от 30.06.2022	428,19	387,83										
Выполнение строительно-монтажных работ	ООО «КЭнК»		бухгалтерская справка от 30.06.2022	21,41											
Исполнительная съемка	ООО «Гео+»									№86 от 12.07.22	6,20				
Выполнение строительно-монтажных работ	филиал «Энергосеть г. Юрга»		№2 от 31.08.2022	1,41	0,15										
Выполнение строительно-монтажных работ	ООО «КЭнК»		бухгалтерская справка от 31.08.2022	0,03											

Наименование объекта, работ	Наименование исполнителя	Утвержденная РЭК на 2022 год стоимость мероприятия, тыс. руб. без НДС	Номер и дата акта приемки выполненных работ КС-2			Номер и дата акта о приеме-сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств ОС-3		Номер и дата акта о приеме-передаче основных средств ОС-1 (ОС-1а)		Номер и дата акта о приеме-передаче проектно-сметной документации		Замечания, комментарии	Экономически обоснованная стоимость мероприятия, тыс. руб. (без НДС)	Параметры реализации инвестиционной программы	
			Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.		Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.				
				всего	в т.ч. стоимость материалов										
1	2	3	5	6	7	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
Вывос в натуру	ООО «Азимут»									№13577 от 25.08.2022	2,68				
Схема границ	АО ПО «Инжгеодезия»									№1/60 от 11.10.2021	3,57				
Разрешение на размещение объекта	КУМИ									№1157 от 25.10.2021	7,25				
Разрешение на размещение объекта	КУМИ									№1388 от 17.08.2022	0,55				
Итого по мероприятию				471,31	387,98										
Строительство 2ВКЛ-10 кВ от ПС 110/10 кВ Ресурсная до РП-4		40 099,69						01О-00 000228 от 30.11.2022	38324,23			Исключена заработная плата работников аппарата	35 784,94	-4 314,75	89,24%
Выполнение строительно-монтажных работ	филиал «Энергосеть г. Юрга»		№1 от 31.01.2022	1 610,15	1440,71										
Выполнение строительно-монтажных работ	ООО «КЭнК»		бухгалтерская справка от 31.01.2022	86,72											
Выполнение строительно-монтажных работ	ООО «КЭнК»		бухгалтерская справка от 31.01.2022	127,77											
Выполнение строительно-монтажных работ	филиал «Энергосеть г. Юрга»		№2 от 28.02.2022	6 298,64	5551,70										
Выполнение строительно-монтажных работ	ООО «КЭнК»		бухгалтерская справка от 28.02.2022	330,19											
Выполнение строительно-монтажных работ	ООО «КЭнК»		бухгалтерская справка от 28.02.2022	260,20											
Услуги охраны	ООО «Частное охранное предприятие «Сибиряк-А»»		№335 от 16.02.2022	45,00											
Выполнение строительно-монтажных работ	филиал «Энергосеть г. Юрга»		№3 от 31.03.2022	9 204,37	7985,94										
Выполнение строительно-монтажных работ	ООО «КЭнК»		бухгалтерская справка от 31.03.2022	469,29											
Выполнение строительно-монтажных работ	ООО «КЭнК»		бухгалтерская справка от 31.03.2022	268,09											
Вывос в натуру	ООО «Азимут»									№13487 от 08.04.2022	69,68				
Вывос в натуру	ООО «Азимут»									№13488 от 08.04.2022	54,94				
Выполнение строительно-монтажных работ	филиал «Энергосеть г. Юрга»		№4 от 30.04.2022	1 731,55	1303,64										
Выполнение строительно-монтажных работ	ООО «КЭнК»		бухгалтерская справка от 30.04.2022	86,49											
Выполнение строительно-монтажных работ	филиал «Энергосеть г. Юрга»		№5 от 31.05.2022	1 641,96	1081,64										
Выполнение строительно-монтажных работ	ООО «КЭнК»		бухгалтерская справка от 30.05.2022	82,10											
Выполнение строительно-монтажных работ	филиал «Энергосеть г. Юрга»		№6 от 30.06.2022	2 027,53	1679,92										
Выполнение строительно-монтажных работ	ООО «КЭнК»		бухгалтерская справка от 30.06.2022	101,38											
Выполнение строительно-монтажных работ	филиал «Энергосеть г. Юрга»		№7 от 31.07.2022	5 721,02	5571,60										

Наименование объекта, работ	Наименование исполнителя	Утвержденная РЭК на 2022 год стоимость мероприятия, тыс. руб. без НДС	Номер и дата акта приемки выполненных работ КС-2			Номер и дата акта о приеме-сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств ОС-3		Номер и дата акта о приеме-передаче основных средств ОС-1 (ОС-1а)		Номер и дата акта о приеме-передаче проектно-сметной документации		Замечания, комментарии	Экономически обоснованная стоимость мероприятия, тыс. руб. (без НДС)	Параметры реализации инвестиционной программы	
			Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.		Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.			Экономия «-» / перерасход «+» средств, тыс. руб.	Степень выполнения
				всего	в т.ч. стоимость материалов										
1	2	3	5	6	7	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
Выполнение строительно-монтажных работ	ООО «КЭнК»		бухгалтерская справка от 31.07.2022	180,88											
Выполнение строительно-монтажных работ	филиал «Энергосеть г. Юрга»		№8 от 31.08.2022	3 346,84	3169,14										
Выполнение строительно-монтажных работ	ООО «КЭнК»		бухгалтерская справка от 31.08.2022	77,46											
Выполнение строительно-монтажных работ	филиал «Энергосеть г. Юрга»		№9 от 30.09.2022	2 538,00	2062,87										
Выполнение строительно-монтажных работ	ООО «КЭнК»		бухгалтерская справка от 30.09.2022	56,98											
Изготовление топографической съемки	ООО «Гео+»									№58 от 21.06.21	140,40				
Разрешение на размещение объекта	КУМИ									№661 от 22.06.21	737,47				
Исполнительная съемка	ООО «Гео+»									№128 от 12.10.22	46,93				
Разрешение на размещение объекта	КУМИ									№1869 от 26.10.2022	0,56				
Выполнение строительно-монтажных работ	филиал «Энергосеть г. Юрга»		№10 от 31.10.2022	518,98	279,83										
Выполнение строительно-монтажных работ	ООО «КЭнК»		бухгалтерская справка от 31.10.2022	12,33											
Схема границ	ООО «Гео+»									№150 от 14.11.2022	15,00				
Выполнение строительно-монтажных работ	филиал «Энергосеть г. Юрга»		№11 от 30.11.2022	35,91	21,20										
Выполнение строительно-монтажных работ	ООО «КЭнК»		бухгалтерская справка от 30.11.2022	1,22											
Итого по мероприятию				37 926,03	30148,19										
Строительство ВКЛ-10 кВ от ПС 110/10 кВ Ресурсная до РП-1		948,06								3-ПИР 0818/22 от 28.12.2022			948,06	0,00	100,00%
ПСД	ООО «Кузбассэнергопроект»										948,06				
Итого по мероприятию				948,06											
Строительство ПСС на опоре ЛЭП 10 кВ ф. 10-6-ТП180		94,19								3-ПИР 0818/22 от 31.08.2022			94,19	0,00	100,00%
ПСД	ООО «Кузбассэнергопроект»										94,19				
Итого по мероприятию				94,19											
Строительство ПСС на опоре ЛЭП 10 кВ ф. 10-7-ТП180		94,19								3-ПИР 0818/22 от 31.08.2022			94,19	0,00	100,00%
ПСД	ООО «Кузбассэнергопроект»										94,19				
Итого по мероприятию				94,19											
Строительство ТП-331(53)		135,94								3-ПИР 0818/22 от 04.08.2022			135,94	0,00	100,00%
ПСД	ООО «Кузбассэнергопроект»										135,94				
Итого по мероприятию				135,94											
Строительство ЛЭП-10 кВ (2КЛ-10 кВ) до ТП 331 (53)		70,36								3-ПИР 0818/22 от 10.11.2022			70,36	0,00	100,00%
ПСД	ООО «Кузбассэнергопроект»										70,36				

Наименование объекта, работ	Наименование исполнителя	Утвержденная РЭК на 2022 год стоимость мероприятия, тыс. руб. без НДС	Номер и дата акта приемки выполненных работ КС-2			Номер и дата акта о приеме-сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств ОС-3		Номер и дата акта о приеме-передаче основных средств ОС-1 (ОС-1а)		Номер и дата акта о приеме-передаче проектно-сметной документации		Замечания, комментарии	Экономически обоснованная стоимость мероприятия, тыс. руб. (без НДС)	Параметры реализации инвестиционной программы		
			Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.		Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.			Экономия «-» / перерасход «+» средств, тыс. руб.	Степень выполнения	
				всего	в т.ч. стоимость материалов											
1	2	3	5	6	7	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	
Итого по мероприятию				70,36												
Строительство ЛЭП-10 кВ (ВКЛ-10 кВ) от РП-1 до ВЛЗ-10 кВ ф. 10-8-ТП-243		279,04								3-ПИР 0818/22 от 28.11.2022			279,04	279,04	0,00	100,00%
ПСД	ООО «Кузбассэнергопроект»															
Итого по мероприятию				279,04												
Система учета электроэнергии с возможностью дистанционного снятия показаний	Филиал «Энергосеть г. Тайга», Тайгинский участок филиал «Энергосеть п.г.т. Яшкино»	4129,61	№1 от 31.01.22г., №2 от 28.02.22г., №3 от 31.03.22г., №4 от 30.04.22г., №5 от 30.06.22г.			№1 от 30.06.22	819,90						819,90	-3 309,71	19,85%	
Выполнение строительно-монтажных работ			819,90	810,78												
Итого по мероприятию				819,90												
Пожарно-охранная сигнализация		1583,68	№1 от 28.02.22, №2 от 31.03.22, №3 от 30.04.22, №4 от 30.09.22, №5 от 31.10.22, №6 от 30.11.22, №7 от 30.12.22					№243 от 30.12.22	828,46				699,13	-884,55	44,15%	
Изготовление проектно-сметной документации (ПСД)	ООО «Кузбассэнергопроект»										Акт №42/21 от 13.01.22г.	64,32				
Выполнение строительно-монтажных работ	Филиал «Энергосеть г. Тайга», Тайгинский участок филиал «Энергосеть г.Юрга»		634,81	498,26												
Итого по мероприятию				699,13												
Реконструкция ТП-105		874,28						№19 от 31.05.22	996,40	Акт №104 от 25.04.22г.		Превышение факта над планом.	874,28	0,00	100,00%	
Вывос в натуру	ООО «ИнГеоЗем»									2,90						
Выполнение строительно-монтажных работ	Филиал «Энергосеть г. Тайга», Тайгинский участок филиал «Энергосеть п.г.т. Яшкино», ООО «КЭНК»		№1 от 30.04.22, бух.справка от 30.04.22, №2 от 31.05.22, бух.справка от 31.05.22	907,39	824,21											
Итого по мероприятию				910,29												
Реконструкция ТП-109		870,77						№20 от 31.05.22	1038,73			870,77	0,00	100,00%		
Вывос в натуру	ООО «ИнГеоЗем»										Акт №104 от 25.04.22				2,90	
Выполнение строительно-монтажных работ	Тайгинский участок филиал «Энергосеть п.г.т. Яшкино», ООО «КЭНК»		№1 от 31.05.22, бух.справка от 31.05.22	949,71	832,75											
Итого по мероприятию				952,61												
Модернизация объекта «Техно-логический канал связи (ВОЛС) филиала «Энергосеть г. Тайга»	Тайгинский участок филиал «Энергосеть п.г.т. Яшкино», Тайгинский участок филиал «Энергосеть г. Юрга», ООО «КЭНК»	341,74	№1 от 31.05.22, №2 от 31.07.22, №3 от 31.08.22, №4 от 30.09.22			№3 от 01.10.22	175,58					175,58	-166,17	51,38%		
выполнение СМР			175,58	88,19												
Итого по мероприятию				175,58												
Реконструкция МТП-3 пос. Сураново		57,31								Акт №3-ПИР 0818/22 от 04.08.22г.		57,31	57,31	0,00	100,00%	
Изготовление проектно-сметной документации (ПСД)	ООО «Кузбассэнергопроект»										57,31					
Итого по мероприятию				57,31												
Реконструкция ТП-51		159,45								Акт №3-ПИР 0818/22 от 04.08.22		159,45	159,45	0,00	100,00%	
Изготовление проектно-сметной документации (ПСД)	ООО «Кузбассэнергопроект»										159,45					
Итого по мероприятию				159,45												

Наименование объекта, работ	Наименование исполнителя	Утвержденная РЭК на 2022 год стоимость мероприятия, тыс. руб. без НДС	Номер и дата акта приемки выполненных работ КС-2			Номер и дата акта о приеме-сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств ОС-3		Номер и дата акта о приеме-передаче основных средств ОС-1 (ОС-1а)		Номер и дата акта о приеме-передаче проектно-сметной документации		Замечания, комментарии	Экономический обоснованный стоимость мероприятия, тыс. руб. (без НДС)	Параметры реализации инвестиционной программы	
			Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.		Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.			Экономия «-» / перерасход «+» средств, тыс. руб.	Степень выполнения
				всего	в т.ч. стоимость материалов										
1	2	3	5	6	7	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
Реконструкция ТП-2 п. Кузель		83,19								Акт №3-ПИР 0818/22 от 04.08.22			83,19	0,00	100,00%
Изготовление проектно-сметной документации (ПСД)	ООО «Кузбассэнергопроект»														
Итого по мероприятию				83,19											
Реконструкция ЯКНО на Ф-604		89,40								Акт №3-ПИР 0818/22 от 31.08.22г.			89,40	0,00	100,00%
Изготовление проектно-сметной документации (ПСД)	ООО «Кузбассэнергопроект»														
Итого по мероприятию				89,40											
Система учета электроэнергии с возможностью дистанционного снятия показаний		3754,94				№1 от 31.08.22	539,68626						539,69	-3 215,25	14,37%
Строительно-монтажные работы	филиал «Энергосеть п.г.т. Яшкино»		КС-2 №1 от 28.02.22	336,48	328,41										
Строительно-монтажные работы			КС-2 №2 от 29.04.22	96,09	91,49										
Строительно-монтажные работы			КС-2 №3 от 31.07.22	95,43	93,41										
Строительно-монтажные работы			КС-2 №1-доп от 31.08.22	11,69	7,04										
Итого по мероприятию				539,69	520,34										
пункт секционирования R-11, на опоре ЛЭП 6 кВ Ф.6-10-О, пгт. Яшкино		1203,524						Акт №35 от 01.08.2022г.	1166,31				1 087,56	-115,97	90,36%
Предоставление в аренду земельного участка на период проектирования и строительства	Администрация Яшкинского МО		Постановление от 10.11.2021 №1162-п	1,16											
Оформление документов для закрепления земельного участка под строительство	АО «ПО Инжгеодезия»		Акт № 1/321 от 17.06.21	3,57											
Вывоз акта выбора площадки трассы в натуре	АО «ПО Инжгеодезия»		Акт № 1/321 от 15.06.22	3,16											
Строительно-монтажные работы	филиал «Энергосеть п.г.т. Яшкино»		КС-2 № 1 от 30.06.22	1 021,58	936,62										
Строительно-монтажные работы			Бухгалтерская справка от 30.06.2022	51,08											
Исполнительная съемка	ООО «ГЕО+»		Акт №87 от 12.07.22	7,00											
Итого по мероприятию				1 087,56	936,62										
пункт секционирования R-12, на опоре ЛЭП 6 кВ Ф.6-0-О, пгт. Яшкино		1286,67						Акт №36 от 01.08.22	1353,19				1 274,44	-12,23	99,05%
Предоставление в аренду земельного участка на период проектирования и строительства	Администрация Яшкинского МО		Постановление от 10.11.2021 №1168-п	0,19											
Оформление документов для закрепления земельного участка под строительство	АО «ПО Инжгеодезия»		Акт № 1/598 от 07.10.21 от 15.10.22	3,57											

Наименование объекта, работ	Наименование исполнителя	Утвержденная РЭК на 2022 год стоимость мероприятия, тыс. руб. без НДС	Номер и дата акта приемки выполненных работ КС-2			Номер и дата акта о приеме-сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств ОС-3		Номер и дата акта о приеме-передаче основных средств ОС-1 (ОС-1а)		Номер и дата акта о приеме-передаче проектно-сметной документации		Замечания, комментарии	Экономически обоснованная стоимость мероприятия, тыс. руб. (без НДС)	Параметры реализации инвестиционной программы	
			Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.		Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.	Номер и дата	Стоимость по акту без НДС, тыс. руб.				
				всего	в т.ч. стоимость материалов										
1	2	3	5	6	7	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
Вынос акта выбора площадки трассы в натуру	АО «ПО Инжгеодезия»	филиал «Энергосеть п.г.т. Яшкино»	Акт № 1/321 от 15.06.2022г.	4,74									104,21	0,00	100,00%
Строительно-монтажные работы			КС-2 №1 от 31.05.22	624,54	619,61										
Строительно-монтажные работы			Бухгалтерская справка от 31.05.2022	31,23											
Строительно-монтажные работы			КС-2 №2 от 30.06.22	574,45	429,89										
Строительно-монтажные работы			Бухгалтерская справка от 30.06.2022	28,72											
Исполнительная съемка	ООО «ГЕО+»		Акт №87 от 12.07.2022	7,00											
Итого по мероприятию			1 274,44	1 049,50											
пункт секционирования R-13 на опоре ЛЭП 6 кВ Ф6-25-0, пгт. Яшкино		104,21								Акт № 3-ПИР 0818/22 от 10.11.2022			104,21	0,00	100,00%
Проектирование	ООО «Кузбассэнергопроект»														
Итого по мероприятию			104,21												
пункт секционирования R-14 на опоре ЛЭП 6 кВ Ф6-0-О, пгт. Яшкино		104,21								Акт № 3-ПИР 0818/22 от 10.11.2022			104,21	0,00	100,00%
Проектирование	ООО «Кузбассэнергопроект»														
Итого по мероприятию			104,21												
Всего по программе		77 759,57		63 760,86	39 782,31		5 079,22		57 232,75		4 595,98		61 258,69	-16 500,88	78,78%
Всего по программе ООО«КЭНК»		356 618,14		236634,80	164 116,30		32 980,65		200 225,17		24 128,10		232 915,67		33,60%

Неучтенные расходы предыдущих периодов регулирования

$B_i^{распред}$ - учитываемая в году i величина распределяемых в целях сглаживания изменения тарифов исключаемых необоснованных доходов и расходов, выявленных в том числе по результатам проверки хозяйственной деятельности регулируемой организации, учитываемых экономически обоснованных расходов, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования, а также результаты деятельности регулируемой организации за предыдущие годы до начала долгосрочного периода регулирования методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки или до изменения метода регулирования согласно абзацу второму пункта 39 Основ ценообразования.

Распределение 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, осуществляется на период не более 5 лет.

Общая величина выпадающих расходов с предыдущих периодов, подлежащих включению в НВВ последующих периодов регулирования, составляет 4 211 842,36 тыс. руб. в т.ч.:

1. Общая сумма корректировки (B_i) за 2021 год, согласно экспертному заключению на 2023 год, составляет 2 624 062,35 тыс. руб.

Величина корректировки с целью сглаживания принятая на 2023 год составляет (-1 046 106,57) тыс. руб. во исполнение статей 6, 23.1 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», приказа ФАС России от 25.11.2022 № 888/22 «О согласовании решения Региональной энергетической комиссии Кузбасса об установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям», ограничивающего рост единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Кемеровской области – Кузбасса.

Величина корректировке в размере **3 670 168,92** тыс. руб., по предложению эксперта, подлежит учету в последующих периодах регулирования, в т.ч. 2024 году.

2. Расходы на оплату потерь электрической энергии в электрических сетях по плану на 2022 г. – **138 226,61** тыс. руб.

При расчете НВВ на 2022 год была установлена плановая величина расходов на оплату потерь в размере 542 201,13 тыс. руб. Во исполнение решения Кемеровского областного суда по делу № 3а-103/202 установлена величина расходов на оплату потерь электроэнергии с учетом «экономически обоснованного» размера тарифа покупки электроэнергии в размере 680 427,64 тыс. руб. (в том числе на 1 полугодие 318 678,43 тыс. руб., и 2 полугодие 361 749,22 тыс. руб.).

Соответственно отклонение по статье «Расходы на покупку потерь», подлежащее дополнительному учету составило 138 226,61 тыс. руб. (приложение в электронном виде к письму № 04/ДЭТ-34/4168 вх. № 5726 от 13.10.2023 т. 1 стр.139 -152).

$$680427,64 \text{ тыс. руб.} - 542\,201,13 \text{ тыс. руб.} = 138\,226,61 \text{ тыс. руб.}$$

3. Экономия расходов на оплату потерь э/энергии – **316 214,80** тыс. руб.

Во исполнение решения Кемеровского областного суда от 03.05.2023 по делу № 3а-189/2023 с учетом апелляционного определения Судебной коллегии по административным делам Пятого апелляционного суда от 05.07.2023 по делу № 66а-943/2023, экспертами РЭК рассчитана экономия расходов на оплату потерь электроэнергии за 2020 год в сумме 316 214,8 тыс. руб., согласно формуле по п. 34(3) Основ ценообразования. Указанная сумма экономии расходов на оплату потерь электроэнергии не учитывалась при расчете тарифов 2022 года, поэтому в полном объеме подлежит включению в НВВ 2024 года (приложение в электронном виде к письму № 04/ДЭТ-34/4168 вх. № 5726 от 13.10.2023 т. 1 стр.166 -181).

4. Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы - **21 695,00** тыс. руб.

Во исполнение решения Кемеровского областного суда от 03.05.2023 по делу № 3а-189/2023 экспертами РЭК произведен анализ отчетной документации по выполнению ИПР 2020 г., а также проведена дополнительная проверка не превышения стоимости фактически реализованных в 2020 году мероприятий над укрупненными нормативами цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики, утвержденных Министерством энергетики РФ, в соответствии с положениями пункта 32 Основ ценообразования. В результате выполнение ИПР в 2020 г. составило 461 834,00 тыс. руб. Размер корректировки НВВ на 2022 год, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2020 год, составил:

$$B_i^{\text{коррIII}} = 516\,588 * (461\,834 / 516\,588 - 1) = -54\,754 \text{ тыс. руб.}$$

Величина корректировки НВВ в связи с неисполнением инвестиционной программы учтенная при расчете НВВ 2022 года составляет (- 76 449,00) тыс. руб.

Соответственно излишне снятый размер корректировки НВВ в связи с неисполнением инвестиционной программы на сумму 21 695,00 тыс. руб. подлежит включению в НВВ 2024 года (приложение в электронном виде к письму № 04/ДЭТ-34/4168 вх. № 5726 от 13.10.2023 т. 1 стр.152 -166).

$$76\,449,00 \text{ тыс. руб.} - 54\,754,00 \text{ тыс. руб.} = 21\,695,00 \text{ тыс. руб.}$$

5. Недополученные доходы в 2023 г., в связи с пересмотром индивидуальных тарифов по ООО «Электросетьсервис» – **65 537,03** тыс. руб.

Согласно решению Кемеровского областного суда от 03.04.2023 по делу № 3а-192/2023, апелляционного определения Судебной коллегии по административным делам Пятого апелляционного суда от 20.07.2023 по делу № 66а-1088/2023, признаны недействующими Постановления Региональной энергетической комиссии от 30.11.2022 № 958, 960. Во исполнение решения суда принято Постановление РЭК Кузбасса от 15.09.2023 № 118, в котором пересмотрены индивидуальные тарифы по услугам по передаче электроэнергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Кемеровской области – Кузбасса на 2023 г., в том числе индивидуальный тариф для взаиморасчетов «ООО «Электросетьсервис» (ИНН 4223057103) – ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИНН 4205109750).

Согласно экспертному заключению о пересмотре индивидуальных тарифов ООО «Электросетьсервис» - оплата в ООО «Кузбасская энергосетевая компания» снизится на 65 537,03 тыс. руб.» (стр. 16 экспертного заключения). Соответственно данная величина подлежит включению в НВВ 2024 года (приложение в электронном виде к письму № 04/ДЭТ-34/4168 вх. № 5726 от 13.10.2023 т. 1 стр. 213-231).

Показатель $B_i^{\text{распред}}$ на 2024 год для Общества составит **4 211 842,36** тыс. руб.

Расчет итоговой величины корректировки на 2024 год

Общая величина корректировки необходимой валовой выручки 2024 года, по итогам 2022 года, составит **6 437 055,57** тыс. руб.

$$6\,437\,055,57 = 3\,373\,384,34 + 4\,211\,842,36 - 1\,911\,283,53$$

Во исполнение статей 6, 23.1 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», приказа ФАС России от 25.11.2022 № 888/22 «О согласовании решения Региональной энергетической комиссии Кузбасса об установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям», ограничивающего рост единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Кемеровской области - Кузбасса, **предлагается учесть в НВВ 2024 года корректировку в размере 541 673,44 тыс. руб. в т.ч.:**

Расходы на оплату потерь электрической энергии в электрических сетях по плану 2022 года – 138 226,61 тыс. руб.

Экономия расходов на оплату потерь э/энергии – 316 214,80 тыс. руб.

Корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы - 21 695,00 тыс. руб.

Недополученные доходы в 2023 г., в связи с пересмотром индивидуальных тарифов по ООО «Электросетьсервис» – 65 537,03 тыс. руб.

Также к учету в 2024 году предлагается величина распределения в целях сглаживания изменения тарифов исключаемых необоснованных доходов и расходов за 2017 год в размере 970 191,78 тыс. руб.

В соответствии с п. 7 Основ ценообразования № 1178 - распределение 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, осуществляется на период не более 5 лет начиная с годового периода регулирования, следующего за годовым периодом, в котором они были выявлены, в том числе относящихся к нескольким долгосрочным периодам регулирования.

В связи с этим недополученные доходы за 2019 год (в том числе выявленные в 2019 году по итогам 2017 года) по правилам пункта 7 Основ ценообразования **подлежат учету в НВВ не позднее, чем на 2024 г.**

Корректировка необходимой валовой выручки на 2019 год составила – 643 731,42 тыс. руб. (экспертное заключение на 2019 год стр. 835). Корректировка в целях сглаживания роста тарифа составила – (-95 727,55) тыс. руб. Сумма, подлежащая учету в последующем долгосрочном периоде регулирования (не учтенная при

определении НВВ на 2019 года целью сглаживания изменения тарифов, ограничения их роста и роста НВВ предприятия) составила – 739 458,97 тыс. руб. (экспертное заключение на 2019 год стр. 839).

$$643\,731,42 \text{ тыс. руб.} + 95\,727,55 \text{ тыс. руб.} = 739\,458,97 \text{ тыс. руб.}$$

С учетом корректировки на фактические значения ИПЦ 2019-2022 годов размер величины, подлежащей включению в НВВ 2024 года составит – 970 191,78 тыс. руб., при условии, что ИПЦ 2019 – 4,5%, ИПЦ 2020 – 3,4%, ИПЦ 2021 – 6,7%, ИПЦ 2022-13,8%.

$$739\,458,97 \text{ тыс. руб.} * 1,045 * 1,034 * 1,067 * 1,138 = 970\,191,78 \text{ тыс. руб.}$$

Общая величина выпадающих расходов с предыдущих периодов, предлагаемая к учету в НВВ 2024 года и отраженная в смете, составила **1 511 865,22** тыс. руб.

$$541\,673,44 + 970\,191,78 = 1\,511\,865,22$$

Расчет величины корректировки необходимой валовой выручки (B_i) на 2024 год представлен в таблице.

Таблица 88

Показатели		тыс.руб.
Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов	$\Delta ПР_i$	229 852,47
Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра	$\Delta НР_i$	409 459,10
Корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию	$ПО_i$	4 992,93
Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности	$\Delta НВВ_i^{сод}$	2 782 054,27
Корректировка расходов на приборы учета	$\Delta У_i$	-52 974,43
Итого выпадающие	$B_i^{инд}$	3 373 384,34
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 (экспертное заключение на 2023 г.)	$B_i^{распред}$	4 211 842,36
Корректировка в связи с исполнением предписания ФАС		-1 911 283,53
ИПЦ 2023 г		6,00%
ИПЦ 2024 г		7,20%
Итого выпадающие с учетом ИПЦ		8 348 339,10
ИТОГО по формуле 3 МУ 98-Э	B_i	6 437 055,57
Учено в смете на 2024 год	B_i	1 511 865,22
Перенесено на последующие периоды регулирования	B_i	4 925 190,35

Во исполнение ст.6 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ (ред. от 21.11.2022) «Об электроэнергетике», а также с учетом ограничения роста суммарного котлового НВВ на 2024 год, предлагается включить в НВВ 2024 корректировку расходов в размере (-2 448 536,34) тыс. руб.

Таким образом величина статьи «Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования» на 2024 год, составит (-936 671,12) тыс. руб.

$$-936\,671,12 = 1\,511\,865,22 + (-2\,448\,536,34)$$

Расходы в размере **7 373 726,69** тыс. руб., в т.ч. величина выпадающих расходов с предыдущих периодов – 4 925 190,35 тыс. руб., корректировка с учетом ограничения роста суммарного котлового НВВ – 2 448 536,34 тыс. руб., подлежат учету в последующих периодах регулирования.

**Расчет суммы корректировки НВВ на 2024 год с учетом
показателей надежности и качества оказываемых услуг по передаче
электрической энергии за 2022 год**

Корректировка НВВ с учетом показателей надежности и качества оказываемых услуг по передаче электрической энергии осуществляется посредством расчета понижающего (повышающего) коэффициента, определяемого в процентах в соответствии с Методическими указаниями по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденными приказом ФСТ России от 26 декабря 2010 г. № 254-э/1 (зарегистрирован Минюстом России 13 ноября 2010 г., регистрационный № 18951) и Методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденными приказом Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256 (ред. от 21.06.2017) «Об утверждении Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций».

Расчёт коэффициента, предусмотренного формулой (2) пункта 11 Методических указаний 98-э, производится согласно формуле (1) пункта 5 Методических указаний 254-э/1:

$$КНК_i = K_{об_i} \cdot П_{кор_i}, \text{ где}$$

$K_{об_i}$ - обобщенный показатель надежности и качества оказываемых услуг в году i , используемый при осуществлении корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, связанной с отклонением фактических значений показателей надежности и качества оказываемых услуг от плановых (далее - обобщенный показатель), который определяется в соответствии с Методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденными Приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 24.10.2013 № 718 (далее – МУ № 718).

$П_{кор}$ - максимальный процент корректировки, определяемый:

для 2011 года: $П_{кор2011} = 0,5\%$;

для 2012 года: $П_{кор2012} = 1\%$;

начиная с 2013 года: $П_{кор2013} = 2\%$.

Значение $П_{кор}$ для расчёта $КНК_i$ на 2023 год составляет 2%.

Корректировка необходимой валовой выручки на 2024 год с учётом показателей уровня надёжности и качества по результатам деятельности 2022 года представлен в таблице.

Таблица 89

Показатель	Значение	Основание
α_1	0,3	Формула 22 пункта 5.1.2 МУ 1256
α_2	0,3	Формула 22 пункта 5.1.2 МУ 1256
β_1	0,3	Формула 22 пункта 5.1.2 МУ 1256
β_2	0,1	Формула 22 пункта 5.1.2 МУ 1256
$K_{над1}$	1	достигнуто с превышением
$K_{над2}$	1	достигнуто с превышением
$K_{кач1}$	0	достигнуто
$K_{кач3}$	0	достигнуто
Плановое значение $П_{saidi}$	1,638805	

Показатель	Значение	Основание
Плановое значение P_{saifi}	1,484934	Согласно пункту 4 таблицы 2 приложения 1 к постановлению РЭК Кузбасса от 30.12.2021 № 953
Плановое значение $P_{тпр}$	1,000000	
Плановое значение $P_{тсо}$	1,000000	
Фактическое значение P_{saidi}	0,911205	Согласно пункту 4 таблицы 1 приложения к постановлению РЭК Кузбасса от 06.06.2023 № 53
Фактическое значение P_{saifi}	0,833459	
Фактическое значение $P_{тпр}$	1,000000	
Фактическое значение $P_{тсо}$	1,000000	
Коэффициент допустимого отклонения	28,00%	
$K_{об}$	0,6	
$K_{кор}$	2%	
КНК	0,012	
НВВ на содержание, утвержденное на 2022 год, тыс. руб.	6 332 381,23	Утверждено постановлением РЭК Кузбасса от 18.08.2023 № 97
Корректировка в соответствии с параметрами надежности и качества, тыс. руб.	75 988,57	

Расчет расходов (НВВ) на оплату потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям

В соответствии с положениями пункта 81 Основ ценообразования стоимость потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, включаемых в тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, определяется для ценовых зон оптового рынка:

на основании прогнозных рыночных цен на электрическую энергию (мощность), продаваемую на оптовом рынке, определяемых по субъектам Российской Федерации с учетом официально опубликованных советом рынка данных о прогнозных свободных (нерегулируемых) ценах на электрическую энергию, цен на электрическую энергию (мощность), установленных для квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии или торфа, и информации об основных макроэкономических показателях прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, одобренного Правительством Российской Федерации на расчетный период регулирования;

с учетом сбытовой надбавки и величины платы за услуги, оказание которых неразрывно связано с процессом снабжения потребителей электрической энергией и цены (тарифы), на которые подлежат государственному регулированию.

Покупка электрической энергии в целях компенсации потерь по регулируемым ценам (тарифам), установленным в отношении квалифицированных генерирующих

объектов, в объемах производства электрической энергии на основе использования возобновляемых источников энергии или торфа на квалифицированных генерирующих объектах, определенных в погашенных сертификатах, подтверждающих объем производства электрической энергии на функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии или торфа квалифицированных генерирующих объектах, полученных в установленном порядке от совета рынка, предприятием не осуществлялась.

Расчёт цены на покупку потерь электрической энергии произведён на основании следующих данных:

1. тариф на услуги коммерческого оператора АО «АТС» на 1 полугодие 2024 года в размере 1,681 руб./Мвт.ч., на 2 полугодие 1,802 руб./Мвт.ч, с учетом приказа ФАС России от 12.12.2022 № 971/22, и ИПЦ (7,2%).

2. тариф на услуги СО «ЕЭС» на 1 полугодие 2024 года в размере 2,182 руб./МВт.ч. и на 2 полугодие в размере 2,339 руб./МВт.ч., с учетом приказа ФАС России от 12.12.2022 № 972/22 и ИПЦ (7,2%).

3. тариф на услуги АО «ЦФР» на 1 полугодие 2024 года в размере 0,439 руб./МВт.ч., на 2 полугодии в размере 0,471 руб./МВт.ч., с учетом протокола от 22.05.2023 г. № 8/2023, заседания Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка», ИПЦ (7,2%).

4. стоимость мощности и электрической энергии определены в соответствии с Прогнозом свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) по субъектам Российской Федерации на 2024 год и исходными данными для построения прогнозов Ассоциации «НП Совет рынка» (прогноз от 28.11.2023г.):

- цена на мощность за 1 МВт пикового потребления принята для расчета на 1 полугодие в размере 863 752 руб./МВт, на 2 полугодие 830 849 руб./МВт.,

- цена на электрическую энергию на 1 полугодие 2024 года составила 1 406 руб./МВт.ч., на 2 полугодие 2024 года составила 1 441 руб. /МВт.ч.;

5. объёмы электроэнергии и мощности учтены в соответствии утвержденным приказом ФАС России от 31 октября 2023 года № 783/23-ДСП сводного прогнозного баланса составили:

Объем электроэнергии на 2024 год составил, в том числе:

- на 1 полугодие в размере 612,28 тыс. МВт.ч

- на 2 полугодие в размере 650,5 тыс. МВт.ч

Объем мощности на 2024 год составил:

- на 1 полугодие в размере 208,72 МВт.

- на 2 полугодие в размере 217,17 МВт.

В регионе действуют два гарантирующих поставщика:

ПАО «Кузбассэнергосбыт» (ИНН 4205109214) и ООО «Металлэнергофинанс» (ИНН 4217039402).

Для расчета приняты сбытовые надбавки в соответствии с постановлением РЭК Кузбасса от 29.12.2023 № 777:

- по ООО «Металлэнергофинанс» в размере на 2024 год: 1 полугодие 1 197,3 руб./МВт.ч., 2 полугодие 1 372, 3 руб./МВт.ч;
- по ПАО «Кузбассэнергосбыт» в размере на 2024 года: 1 полугодие 340 руб./МВт.ч., 2 полугодие 412,8 руб./МВт.ч

С учетом объемов потребления по гарантирующим поставщикам определена средневзвешенная сбытовая надбавка для расчета тарифа покупки потерь сетевыми организациями (таблица).

Таблица 90

Расчет средневзвешенной сбытовой надбавки на 2024 год

Сетевые	ед. изм.	1 полугодие	2 полугодие
Объемы поставляемой электрической энергии по гарантирующим поставщикам (группа потребителей - сетевые организации)			
ПАО «Кузбассэнергосбыт»	кВт.ч.	591 630 700,00	630 374 200,00
ООО «Металлэнергофинанс»	кВт.ч.	25 555 171,65	25 812 801,36
Итого	кВт.ч.	617 185 871,65	656 187 001,36
Сбытовая надбавка по гарантирующим поставщикам			
ПАО «Кузбассэнергосбыт»	руб./кВт.ч.	0,3400	0,4128
ООО «Металлэнергофинанс»	руб./кВт.ч.	1,1973	1,3723
Средневзвешенная сбытовая надбавка	руб./кВт.ч.	0,3755	0,4505

Таким образом, стоимость электроэнергии, приобретаемой в целях компенсации потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям с учетом сбытовой надбавки составила:

на 1 полугодие:

$863\,752 \text{ руб./МВт.} \cdot 208,72 \text{ МВт.} \cdot 6 \text{ мес./1000} + 612,28 \text{ тыс. МВт.ч} \cdot (375,50 \text{ руб./МВт.ч} + 1\,406 \text{ руб./МВт.ч} + 1,681 \text{ руб./МВт.ч} + 2,182 \text{ руб./МВт.ч} + 0,439 \text{ руб./МВт.ч}) = 2\,175\,121,40 \text{ тыс. руб.}$

Средняя цена покупки для всех сетевых организаций на 1 полугодие составит:
 $2\,175\,121,40 \text{ тыс. руб.} / 612,28 \text{ тыс. МВт.ч} = 3\,552,50 \text{ руб./МВт.ч.}$

Стоимость электроэнергии, приобретаемой в целях компенсации потерь электрической энергии при её передаче по электрическим сетям с учетом сбытовой надбавки составила:

на 2 полугодие:

$830\,849 \text{ руб./МВт.ч} * 217,17 \text{ МВт.ч} * 6 \text{ мес./1000} + 650,50 \text{ тыс. МВт.ч} * (450,52 \text{ руб./МВт.ч} + 1\,441 \text{ руб./МВт.ч} + 1,802 \text{ руб./МВт.ч} + 2,339 \text{ руб./МВт.ч} + 0,471 \text{ руб./МВт.ч}) = 2\,316\,060,60 \text{ тыс. руб.}$

Средняя цена покупки для всех сетевых организаций на 2 полугодие составит:

$2\,316\,060,60 \text{ тыс. руб.} / 650,50 \text{ тыс. МВт.ч} = 3\,560,46 \text{ руб./МВт.ч.}$

Расчет стоимости покупки потерь на 2024 год представлен в таблице.

Таблица 90.1.

Наименование	Ед. изм.	1 полугодие	2 полугодие	Основание
Тариф на услуги коммерческого оператора АО «АТС»	руб./МВт.ч.	1,681	1,802	Приказ ФАС России от 12.12.2022 № 971/22.
Тариф на услуги СО «ЕЭС»	руб./МВт.ч.	2,182	2,339	Приказ ФАС России от 12.12.2022 № 972/22.
Тариф на услуги АО «ЦФР»	руб./МВт.ч.	0,439	0,471	С учетом протокола 22.05.2023 г. № 8/2023 заседания Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка».
Цена мощности	руб./МВт.	863 752	830 849	Прогноз свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) по субъектам Российской Федерации на 2024 год и исходными данными для построения прогнозов Ассоциации «НП Совет рынка» от 28.11.2023.
Цена электроэнергии	руб./МВт.ч.	1 406	1 441	Прогноз свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) по субъектам Российской Федерации на 2024 год и исходными данными для построения прогнозов Ассоциации «НП Совет рынка» от 28.11.2023.
Сбытовая надбавка	руб./МВт.ч.	375,50	450,52	Постановление РЭК от 29.12.2023 № 777
Объем ЭМ (сводный прогнозный баланс)	МВт.	208,72	217,17	сводный прогнозный баланс
Объем ЭЭ (сводный прогнозный баланс)	тыс.МВт*ч	612,28	650,50	сводный прогнозный баланс
Стоимость ЭМ	тыс.руб.	1 081 713,78	1 082 637,75	
Стоимость ЭЭ	тыс.руб.	1 093 407,62	1 233 422,85	
ИТОГО	тыс.руб.	2 175 121,40	2 316 060,60	
Расчет тарифа покупки потерь на 2024 год	руб./МВт.ч.	3 552,50	3 560,46	

Таким образом, на основании пункта 81 Основ ценообразования цена покупки потерь на 2024 год, исходя из стоимости для всех сетевых организаций на 2024 год, составит:

- на 1 полугодие: 3 552,50 руб./МВт.ч;
- на 2 полугодие: 3 560,46 руб./МВт.ч.

Сумма затрат сетевых организаций, рассчитанная на основании цены покупки потерь и объема нормативных технологических потерь по утвержденному ФАС России балансу электроэнергии и мощности, используется для определения ставки на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии в составе двухставочных единых (котловых) тарифов по уровням напряжений в соответствии с пунктом 50 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 (далее – Методические указания 20-э/2).

Согласно пункту 50 Методических указаний 20-э/2, единая ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии в процессе ее передачи потребителям по сетям соответствующего уровня напряжения, определяется исходя из сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации, рассчитанного с учетом нормативных технологических потерь, утверждаемых Министерством энергетики Российской Федерации.

В свою очередь предельный максимальный и минимальный размер вышеуказанной ставки на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии в процессе ее передачи потребителям по сетям соответствующего уровня напряжения устанавливается ФАС России (на 2024 год утверждены приказом ФАС России от 31.10.2023 № 782/23).

Следовательно, стоимость покупки потерь для предприятий, определена в рамках роста ставки на покупку потерь. Расчет в соответствии с пунктом 81 Основ ценообразования № 1178 приведен в таблице 91. Расчет в соответствии с минимальным ростом ставки на оплату потерь, приведен в таблице 92.

Таблица 91

Расходы на покупку потерь в соответствии с п 81 Основ ценообразования № 1178

№ п/п	Наименование	2024 (1 полугодие)	2024 (2 полугодие)	2024	Принято ИТОГО по 2024 году			Цена покупки потерь расчетные		ИТОГО по 2024 году			Доля	
					2023 (1 полугодие)	2023 (2 полугодие)	год	2024 (1 полугодие)	2024 (2 полугодие)	объем	цена покупки (в среднем по году)	сумма		
		тыс.МВт.ч	тыс.МВт.ч	тыс.МВт.ч	тыс.руб.	тыс.руб.	тыс.руб.	руб/мВт.ч	руб/мВт.ч	тыс.МВт.ч	руб/мВт.ч	тыс.руб.	1-е пол	2-е пол
1	ООО «Горэлектросеть» (ИНН 4217127144)	62,041	65,582	127,623	220 400,28	233 503,39	453 903,68	3 552,50	3 560,46	127,62	3 556,59	453 903,68	0,1005	0,1000
2	ООО «ЕвразЭнергоТранс» (ИНН 4217084532)	20,648	20,121	40,769	90 322,44	90 186,69	180 509,13	4 374,30	4 482,24	40,77	4 427,57	180 509,13	0,0412	0,0386
3	ОАО «КузбассЭлектро» (ИНН 4202002174)	6,608	6,812	13,420	23 473,50	24 253,84	47 727,34	3 552,50	3 560,46	13,42	3 556,54	47 727,34	0,0107	0,0104
4	ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИНН 4205109750)	104,873	105,007	209,880	372 559,53	373 873,03	746 432,57	3 552,50	3 560,46	209,88	3 556,48	746 432,57	0,1700	0,1601
5	ПАО «РОССЕТИ Сибири» (филиал ПАО «Россети Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС») (ИНН 2460069527)	264,306	287,522	551,828	938 946,75	1 023 711,49	1 962 658,24	3 552,50	3 560,46	551,83	3 556,65	1 962 658,24	0,4283	0,4385
6	АО «Оборонэнерго» (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225)	0,835	0,821	1,656	2 965,98	2 921,71	5 887,69	3 552,50	3 560,46	1,66	3 556,44	5 887,69	0,0014	0,0013
7	ООО «ОЭСК» (ИНН 4223052779)	4,126	4,116	8,242	14 657,97	14 654,85	29 312,82	3 552,50	3 560,46	8,24	3 556,47	29 312,82	0,0067	0,0063
8	ОАО «РЖД» (Западно - Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	7,860	7,848	15,708	27 921,82	27 942,12	55 863,94	3 552,50	3 560,46	15,71	3 556,48	55 863,94	0,0127	0,0120
9	ОАО «РЖД» (Красноярская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	1,550	1,515	3,065	5 506,37	5 394,09	10 900,47	3 552,50	3 560,46	3,07	3 556,43	10 900,47	0,0025	0,0023
10	ООО ХК «СДС-Энерго» (ИНН 4250003450)	6,960	7,443	14,403	24 724,69	26 500,89	51 225,57	3 552,50	3 560,46	14,40	3 556,61	51 225,57	0,0113	0,0114
11	ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (ИНН 4205153492)	79,562	92,557	172,119	282 643,63	329 546,75	612 190,39	3 552,50	3 560,46	172,12	3 556,78	612 190,39	0,1289	0,1412
12	АО «Специализированная шахтная энергомеханическая компания» (ИНН 4208003209)	2,890	2,843	5,733	10 266,72	10 122,38	20 389,11	3 552,50	3 560,46	5,73	3 556,45	20 389,11	0,0047	0,0043
13	ООО «ТрансХимЭнерго» (ИНН 4205220893)	6,733	6,554	13,287	23 917,92	23 334,53	47 252,45	3 552,50	3 560,46	13,29	3 556,43	47 252,45	0,0109	0,0100
14	АО «Электросеть» (ИНН 7714734225)	27,756	27,078	54,834	98 603,18	96 410,75	195 013,93	3 552,50	3 560,46	54,83	3 556,43	195 013,93	0,0450	0,0413
15	ООО «Электросетьсервис» (ИНН 4223057103)	0,821	0,805	1,626	2 918,02	2 864,74	5 782,77	3 552,50	3 560,46	1,63	3 556,44	5 782,77	0,0013	0,0012
16	ООО «ЭнергоПаритет» (ИНН 4205262491)	14,711	13,871	28,582	52 261,51	49 386,42	101 647,94	3 552,50	3 560,46	28,58	3 556,36	101 647,94	0,0238	0,0212
ВСЕГО		612,28	650,50	1 262,77	2 192 090,33	2 334 607,69	4 526 698,02			1 262,77	3 584,72	4 526 698,02	1	1

Таблица 92

Расчет в соответствии с минимальным тарифом на покупку потерь

№ п/п	Наименование	2024 (1 полугодие)	2024 (2 полугодие)	2024	Итого			2024 (1 полугодие)	2024 (2 полугодие)	ИТОГО по 2024 году			Доля	
		тыс.МВт.ч	тыс.МВт.ч	тыс.МВт.ч	1-е пол	2-е пол	год	руб/мВт.ч	руб/мВт.ч	объем	цена покупки (в среднем по году)	сумма	1-е пол	2-е пол
1	ООО «Горэлектросеть» (ИНН 4217127144)	62,041	65,582	127,623	222 306,36	236 425,34	458 731,70	3 583,22	3 605,01	127,62	3 594,42	458 731,70	0,1005	0,1000
2	ООО «ЕвразЭнергоТранс» (ИНН 421 7084532)	20,648	20,121	40,769	91 103,57	91 315,24	182 418,81	4 412,13	4 538,33	40,77	4 474,41	182 418,81	0,0412	0,0386
3	ОАО «КузбассЭлектро» (ИНН 4202002174)	6,608	6,812	13,420	23 676,50	24 557,34	48 233,84	3 583,22	3 605,01	13,42	3 594,28	48 233,84	0,0107	0,0104
4	ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИНН 4205109750)	104,873	105,007	209,880	375 781,53	378 551,49	754 333,02	3 583,22	3 605,01	209,88	3 594,12	754 333,02	0,1700	0,1601
5	ПАО «РОССЕТИ Сибири» (филиал ПАО «Россети Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС») (ИНН 2460069527)	264,306	287,522	551,828	947 067,01	1 036 521,69	1 983 588,70	3 583,22	3 605,01	551,83	3 594,58	1 983 588,70	0,4283	0,4385
6	АО «Оборонэнерго» (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225)	0,835	0,821	1,656	2 991,63	2 958,27	5 949,91	3 583,22	3 605,01	1,66	3 594,02	5 949,91	0,0014	0,0013
7	ООО «ОЭСК» (ИНН 4223052779)	4,126	4,116	8,242	14 784,74	14 838,23	29 622,96	3 583,22	3 605,01	8,24	3 594,10	29 622,96	0,0067	0,0063
8	ОАО «РЖД» (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	7,860	7,848	15,708	28 163,29	28 291,77	56 455,07	3 583,22	3 605,01	15,71	3 594,11	56 455,07	0,0127	0,0120
9	ОАО «РЖД» (Красноярская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	1,550	1,515	3,065	5 554,00	5 461,59	11 015,59	3 583,22	3 605,01	3,07	3 593,99	11 015,59	0,0025	0,0023
10	ООО ХК «СДС-Энерго» (ИНН 4250003450)	6,960	7,443	14,403	24 938,51	26 832,50	51 771,02	3 583,22	3 605,01	14,40	3 594,48	51 771,02	0,0113	0,0114
11	ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (ИНН 4205153492)	79,562	92,557	172,119	285 088,01	333 670,54	618 758,54	3 583,22	3 605,01	172,12	3 594,94	618 758,54	0,1289	0,1412
12	АО «Специализированная шахтная энергомеханическая компания» (ИНН 4208003209)	2,890	2,843	5,733	10 355,51	10 249,05	20 604,56	3 583,22	3 605,01	5,73	3 594,03	20 604,56	0,0047	0,0043
13	ООО «ТрансХимЭнерго» (ИНН 4205220893)	6,733	6,554	13,287	24 124,76	23 626,53	47 751,29	3 583,22	3 605,01	13,29	3 593,97	47 751,29	0,0109	0,0100
14	АО «Электросеть» (ИНН 7714734225)	27,756	27,078	54,834	99 455,93	97 617,18	197 073,11	3 583,22	3 605,01	54,83	3 593,98	197 073,11	0,0450	0,0413
15	ООО «Электросетьсервис» (ИНН 4223057103)	0,821	0,805	1,626	2 943,26	2 900,59	5 843,85	3 583,22	3 605,01	1,63	3 594,00	5 843,85	0,0013	0,0012
16	ООО «ЭнергоПаритет» (ИНН 4205262491)	14,711	13,871	28,582	52 713,48	50 004,42	102 717,91	3 583,22	3 605,01	28,58	3 593,80	102 717,91	0,0238	0,0212
ВСЕГО		612,28	650,50	1 262,77	2 211 048,09	2 363 821,79	4 574 869,88			1 262,77	3 622,87	4 574 869,88	1	1

Таким образом расчетная величина покупки потерь составит 4 526 698,02 тыс. руб., величина расходов на покупку потерь в соответствии с распределением и в соответствии с приказом ФАС России от 31.10.2023 № 782/23 составит 4 574 869,88 тыс. руб. Отклонение составит 1 %, что на 48 171,86 тыс. руб. больше, чем рассчитанная в соответствии с пунктом 81 Основ ценообразования № 1178.

Однако, Методическим указаниями 98-э формулой (8) учтен механизм корректировки с учетом полезного отпуска и цены на электрическую энергию. С учетом этого, предусмотрена корректировка отклонения фактической от планового тарифа технологического расхода потерь в последующих годах регулирования.

С учетом вышеизложенного цена покупки потерь на 2024 год составит:

- на 1 полугодие: 3 583,22 руб./МВт.ч;
- на 2 полугодие: 3 605,01 руб./МВт.ч.

Соответственно, величина расходов (НВВ) в части оплаты технологического расхода (потерь) электрической энергии ООО «КЭНК», рассчитанная на основании баланса на 2024 год и тарифов на покупку потерь электрической энергии составит:

на 1 полугодие

$3\,583,22 \text{ руб./МВт.ч.} \cdot 104,873 \text{ тыс.МВт.ч} = 375\,781,53 \text{ (тыс. руб.)}$

где 104,873 тыс.МВт.ч - прогнозный объем технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях предприятия на 1 полугодие 2024 года;

на 2 полугодие

$3\,605,01 \text{ руб./МВт.ч.} \cdot 105,007 \text{ тыс.МВт.ч} = 378\,551,49 \text{ (тыс. руб.)}$

где 105,007 тыс.МВт.ч - прогнозный объем технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях предприятия на 2 полугодие 2024 года;

Общая сумма затрат по 2024 году составит: $375\,781,53 + 378\,551,49 = 754\,333,01 \text{ (тыс. руб.)}$.

Годовой объем технологического расхода (потерь) электрической энергии в сетях предприятия в 2024 году составит 209,88 тыс.МВт.ч.

Расчет расходов (НВВ) на оплату услуг территориальных сетевых организаций

Расходы на оплату услуг территориальных сетевых организаций включаются в необходимую валовую выручку на основании пункта 49 Методических указаний № 20-э/2. Величина расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций

Общества, включенная в состав необходимой валовой выручки на 2024 год, составила **132 729,04** тыс. руб.

**Компенсации расходов на оплату потерь электроэнергии по
пункту 34 Основ ценообразования на 2024 год**

В соответствии с пунктом 34(1) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования): экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, учитывается в составе необходимой валовой выручки в течение 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута, при условии, что такие мероприятия не финансировались и не будут финансироваться за счет бюджетных средств.

ООО «КЭНК» обратилось в Региональную энергетическую комиссию Кузбасса с просьбой учесть экономию расходов на покупку потерь за 2022 год в НВВ на 2024 год (в части оказания услуг по передаче электроэнергии).

Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной сетевой организацией в соответствии с пунктом 34(1) Основ ценообразования (ΔЭП_j) определяется в течение периода регулирования для года j исходя из данных за год, относящийся к долгосрочному периоду регулирования, который наступил позднее долгосрочного периода регулирования, в который входит 2019 год, и рассчитывается по формуле:

$$\Delta \text{ЭП}_j = \Delta \text{ЭП}_{j'} + \Delta \text{ЭП}_{j-2} \quad (1)$$

где:

ΔЭП_{j'} - размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в предыдущем долгосрочном периоде регулирования, подлежащий включению в необходимую валовую выручку сетевой организации до истечения 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута;

$\Delta \text{ЭП}_{j-2}$ - размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в году $j-2$, подлежащий сохранению в необходимой валовой выручке сетевой организации.

Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в предыдущем долгосрочном периоде регулирования, подлежащий включению в необходимую валовую выручку сетевой организации до истечения 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута ($\Delta \text{ЭП}_j'$) определяется по формуле:

$$\Delta \text{ЭП}_j' = \max (0; N - N_{j \text{ уст}}) \times W_{\text{ос}j} \times \text{ЦП}_j \quad (2)$$

где:

N - максимальное значение уровня потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям из значений уровня потерь электрической энергии, являющихся долгосрочными параметрами регулирования, определенными в соответствии с пунктом 40(1) настоящего документа для долгосрочного периода регулирования, к которому относится 2019 год, и следующих за ним долгосрочных периодов регулирования, но не ранее долгосрочного периода регулирования, к которому относится год, предшествующий на 10 лет году j , за который определяется экономия;

$N_{j \text{ уст}}$ - уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, являющийся долгосрочным параметром регулирования сетевой организации, определенный в соответствии с пунктом 40(1) настоящего документа в процентах величины суммарного отпуска в сеть сетевой организации для года j ;

$W_{\text{ос}j}$ - прогнозная величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть сетевой организации в году j (тыс. кВт ч);

ЦП_j - прогнозная средневзвешенная цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определяемая в соответствии с пунктом 81 настоящего документа (руб./кВт ч).

Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной в году $j-2$, подлежащий сохранению в необходимой валовой выручке сетевой организации ($\Delta \text{ЭП}_{j-2}$) определяется по формуле:

$$\Delta \text{ЭП}_{j-2} = \max (0; N_{j-2 \text{ уст}} \times W_{\text{ос}j-2} - \text{Пф}_{j-2}) \times \text{ЦП}_{j-2} \quad (3)$$

где:

$N_{j-2}^{уст}$ - уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, являющийся долгосрочным параметром регулирования сетевой организации, определенный в соответствии с пунктом 40(1) настоящего документа в процентах величины суммарного отпуска в сеть сетевой организации для года $j-2$;

$W_{осj-2}$ - фактическая величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть сетевой организации в году $j-2$ (тыс. кВт ч);

$П_{фj-2}$ - величина фактических потерь электрической энергии в сетях сетевой организации в году $j-2$ (тыс. кВт ч);

$ЦП_{j-2}$ - фактически сложившаяся за год $j-2$ средневзвешенная цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям (руб./кВтч).

Учитывая, что для ООО «КЭНК» уровень технологических расходов (потерь) электрической энергии при ее передаче как долгосрочный параметр регулирования на прошлый долгосрочный период регулирования 2015-2019 годов был установлен в дифференциации по уровням напряжения, соответственно параметр N в формуле (2) не может быть определен.

Исходя из этого размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии определяется по формуле (3).

Таблица 93

Размер экономии расходов ООО «КЭНК» на оплату потерь электрической энергии, подлежащей включению в НВБ 2024 год

Наименование показателя	Значение
Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на предыдущий долгосрочный период регулирования, в процентах от величины суммарного отпуска электрической энергии в сеть сетевой организации (N), %	7,56
Фактическая величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть сетевой организации в году $i-2$ ($W_{осi-2}$), тыс. кВтч	2 776 183,243
Величина фактических потерь электрической энергии в сетях сетевой организации ($П_{фi-2}$), тыс. кВтч	204 901,224
Фактически сложившаяся средневзвешенная цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям ($ЦП$), руб./кВтч	3,31
Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии ($\Delta\Pi$), тыс. руб.	16 477,94

Уровень потерь электроэнергии, используемый в расчете, соответствует нормативу потерь электроэнергии, установленному РЭК Кузбасса.

Стоимость электроэнергии, приобретенной ООО «КЭНК» для компенсации фактических потерь электроэнергии за 2022 год

Объем электрической энергии, приобретенной в целях компенсации потерь,	Цена без НДС,	Стоимость электрической энергии без НДС, тыс. руб.
тыс. кВт*ч	руб./кВт*ч	
201 138,58	3,31	667 504,04

Снижение фактических потерь электроэнергии за 2022 год относительно плановых потерь электроэнергии на 2022 год подтверждается отчетом о выполнении программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО «КЭНК» за 2022 год (приложения №№ 1 – 5).

Согласно п. 11 методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, утвержденных приказом ФСТ России от 17 февраля 2012 года № 98-э, доля d_i , экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов $\Delta \text{ЭП}_i$, которая учитывается в составе необходимой валовой выручки в части содержания электрических сетей, определяется регулирующим органом в диапазоне от 0 до 1.

В связи с отсутствием методики по определению величины доли d_i экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, эксперты считают возможным принять величину доли d_i равной 1.

Приложение 1

Паспорт программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО «КЭНК»
на 2020 – 2024 гг.

Основание для разработки программы			Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации"									
Почтовый адрес			Кемеровская область, г. Кемерово, ул. Н. Островского 32									
Ответственный за формирование программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail)			Куприянов Иван Александрович, (8-384-2)-44-21-52 Ткаченко Андрей Степанович, (8-384-2)-44-21-48									
Даты начала и окончания действия программы			2020-2024 гг.									
Год	Затраты на реализацию программы, млн. руб. без НДС		Доля затрат в инвестиционной и ремонтной программах, направленная на реализацию мероприятий программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Топливо-энергетические ресурсы (ТЭР)								
	всего	в т.ч. капитальные		При осуществлении регулируемого вида деятельности				При осуществлении прочей деятельности, в т.ч. хозяйственные нужды				
				Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы		Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы		
				т у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	
(базовый год)*	357,86	210,91	37%	88 604,59	393,28	1 649,14	7,32	2 978,62	30,12	15,49	0,17	
2020	149,29	109,83	13%	73 353,35	514,22	337,61	2,59	2 443,19	31,28	613,79	7,09	
2021	286,85	154,69	27%	72 461,35	533,36	892,39	7,07	2 431,04	31,12	197,86	2,29	
2022	258,94	134,42	24%	71 727,31	554,36	537,22	4,15	2 418,94	34,14	94,83	1,00	
2023	467,42	120,52	44%	70 761,98	574,24	969,48	7,87	2 406,91	35,67	101,97	1,17	
2024	199,31	86,09	19%	69 822,55	594,95	708,31	6,04	2 394,93	37,26	198,96	2,06	
ВСЕГО за 2020-2024 гг.	1 361,82	605,55	25%	358 126,54	2 771,14	3 445,00	27,72	12 095,02	169,47	1207,41	13,61	

Приложение 2

Целевые показатели программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности
ООО «КЭнК» на 2020–2024 гг.

№ п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	Средние показатели по отрасли	Лучшие мировые показатели по отрасли	(базовый год)*	Плановые значения целевых показателей по годам				
						2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Целевые показатели									
1.1	Снижение потерь и хищения электроэнергии путем замены приборов учета электрической энергии на приборы с повышенными классами точности	тыс. кВт.ч.	-	-	285,61	100,06	246,51	183,23	128,01	19,14
1.2	Снижение потерь холостого хода силовых трансформаторов	тыс. кВт.ч.	-	-	28,69	46,69	8,32	0,00	24,79	0,00
1.3	Снижение потерь на воздушных линиях электропередачи за счет замены неизолированного провода на СИП	тыс. кВт.ч.	-	-	4462,50	799,23	2307,96	1351,70	2630,91	2029,66
1.4	Снижение несимметрии (неравномерности) загрузки фаз	тыс. кВт.ч.	-	-	13,67	34,01	27,61	24,48	30,45	7,26
1	Прочие показатели									
1.5	Уменьшение расхода тепловой энергии при осуществлении прочей деятельности, в т.ч. хозяйственной деятельности	тыс. кВт.ч.	-	-	1036,04	1781,49	574,32	275,26	296,04	577,52

Сводная форма мониторинга реализации программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО «КЭНК» за 2022 год

Наименование программы				1 Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности									
Почтовый адрес				Кемеровская область, г. Кемерово, ул. П. Островского, 32.									
Ответственный за формирование программы (Ф.И.О., контактный телефон, e-mail)				Куприянов Иван Александрович, (8-384-2)-44-21-52; Ткаченко Андрей Степанович , (8-384-2)-44-21-48									
Даты начала и окончания действия программы				2020-2024 гг.									
Период		Затраты, млн. руб. без НДС		Доля затрат в инвестиционной и ремонтной программе, направленной на реализацию целевых мероприятий в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности (%)	Топливо-энергетические ресурсы (ТЭР)								
		всего	в т.ч. капитальные		При осуществлении регулируемого вида деятельности				При осуществлении прочей деятельности, в т.ч. хозяйственные нужды				
					Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы		Суммарные затраты ТЭР		Экономия ТЭР в результате реализации программы		
					т у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	т у.т. без учета воды	млн. руб. без НДС с учетом воды	
за отчетный год	план	258,94	130,81	24	71727,31	554,36	537,22	4,15	2418,94	34,14	94,83	1,00	
	факт	115,51	29,79	25	70588,47	678,05	333,50	3,20	1727,23	21,97	3,23	0,04	
	отклонение	-143,43	-101,02	1	-1138,84	123,69	-203,72	-0,95	-691,72	-12,17	-91,60	-0,96	
нарастающим итогом	план	694,99	395,23	21	217542,02	1601,94	1767,21	13,82	7293,18	96,54	906,48	10,38	
	факт	543,92	236,49	23	199362,61	1699,08	1582,66	13,26	5392,16	70,20	452,13	6,23	
	отклонение	-151,07	-158,74	1	-18179,40	97,14	-184,56	-0,55	-1901,02	-26,34	-454,34	-4,15	

Отчет о достижении целевых и прочих показателей программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО «КЭНК» за 2022 год

№ п/п	Целевые и прочие показатели	Ед. изм.	Средние показатели по отрасли	Лучшие мировые показатели по отрасли	(базовый год)*	Плановые значения целевых и прочих показателей по годам		Фактические значения целевых и прочих показателей по годам		Отклонение, ед.		Отклонение, %	
						2021 г.	2022 г.	2021 г.	2022 г.	2021 г.	2022 г.	2021 г.	2022 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1	Целевые показатели												
1.1	Внедрение системы учета электроэнергии с возможностью дистанционного снятия показаний	тыс. квт.ч./год	-	-	285,61	246,51	183,23	242,64	42,82	-3,87	-140,41	-2	-77
1.2	Снижение потерь холостого хода трансформаторов	тыс. квт.ч./год	-	-	28,69	8,32	0,00	8,32	0,00	0,00	0,00	0	0
1.3	Снижение потерь на перегруженных линиях электропередачи, снижение хищения э/э, за счет замены неизолированного провода на СИП, замены провода с увеличением сечения, замены вводов.	тыс. квт.ч./год	-	-	4462,50	2307,96	1351,70	2087,94	910,25	-220,02	-441,45	-10	-33
1.4	Выравнивание нагрузок по фазам: рациональное использование электроэнергии, снижение потерь, продление срока службы электроприемников.	тыс. квт.ч./год	-	-	13,67	27,61	24,48	22,50	15,00	-5,11	-9,48	-19	-39
2	Прочие показатели	-	-	-	-	-				-	-	-	-
2.1.	Уменьшение расхода тепловой энергии при осуществлении прочей деятельности, в т.ч. хозяйственной деятельности	тыс. квт.ч./год	-	-	1036,04	574,32	275,26	229,07	9,37	-345,25	-265,89	-60	-97

Приложение 5

Отчет о реализации в 2022 году мероприятий, основной целью которых является энергосбережение и(или) повышение энергоэффективности

№ п/п	Наименование мероприятия	Размерность	Объемы выполнения				Численные значения экономии												Загаты, млн руб (без НДС)			
			план		факт		план						факт						план		факт	
			Всего накопительным итогом за годы реализации программы	В отчетном году	Всего накопительным итогом за годы реализации программы	В отчетном году	Всего накопительным итогом за годы реализации программы			В отчетном году			Всего накопительным итогом за годы реализации программы			В отчетном году			Всего накопительным итогом за годы реализации программы	В отчетном году	Всего накопительным итогом за годы реализации программы	В отчетном году
							численное значение экономии в указанной размерности (тыс. квт.ч.)	численное значение экономии, т. у. т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности (тыс. квт.ч.)	численное значение экономии, т. у. т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности (тыс. квт.ч.)	численное значение экономии, т. у. т.	численное значение экономии, млн. руб.	численное значение экономии в указанной размерности (тыс. квт.ч.)	численное значение экономии, т. у. т.	численное значение экономии, млн. руб.				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
	Выявление систем учета электроэнергии с возможностью дистанционного снятия показаний	шт	22805	7887	16663	1843	529,81	182,52	1,48	183,23	63,12	0,49	187,11	133,36	0,52	42,82	14,75	0,14	317,85	124,76	196,33	28,91
2	Реконструкция ЛЭП замена проводов с увеличением сечения, замена ответвлений в вводах, замена неизолированного провода на СИП	км	424,66	128,73	390,54	86,69	4 458,89	1 536,08	11,92	1351,70	465,66	3,60	4100,68	1412,68	11,87	910,25	313,58	3,01	311,32	128,13	307,43	85,72
3	Техническое перевооружение замена трансформаторов на трансформаторы с меньшими потерями количества тепла	шт	17	0	15	0	55,01	18,95	0,30	0,00	0,00	0,00	31,27	10,78	0,08	0,00	0,00	0,00	6,38	0,00	6,85	0,00
4	Варьирование нагрузки по фазам	кВт	5,74	1,61	5	1	86,10	29,66	0,22	24,48	8,43	0,07	75,00	23,84	0,21	15,00	5,17	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Мероприятия по экономии тепловой энергии	м2/шт	24807/121	28341	15976/102	311/28	2 631,07	906,48	10,38	275,26	94,83	1,00	1312,44	452,13	6,23	9,37	3,23	0,04	59,43	6,05	33,31	0,88

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования

Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования представлен в приложении 1 к настоящему экспертному заключению.

Заключение

Согласно Методическим указаниям 98-э, расчёт необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей осуществляется в соответствии с пунктом 11 по формуле (2):

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

На основании вышеприведённых расчётов, необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей ООО «КЭНК» на 2024 год составит 5 811 493,23 тыс. руб., с учётом расходов на услуги территориальных сетевых организаций.

$$\begin{aligned} HBB_{2024}^{cod} &= 3\,242\,717,05 + 3\,014\,476,12 + 265\,775,63 + 16\,477,94 \\ &+ (-936\,671,12) + 75\,988,57 + 132\,729,04 = 5\,811\,493,23 \end{aligned}$$

где:

- подконтрольные расходы – 3 242 717,05 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 3 014 476,12 тыс. руб., в т.ч. расходы на
- расходы на приборы учета – 265 775,63 тыс. руб.;
- экономия потерь по п. 34 – 16 477,94 тыс. руб.
- корректировка с учетом ограничения роста суммарного котлового НВВ – (-936 671,12) тыс. руб.;
- корректировка по уровню надежности и качества – 75 988,57 тыс. руб.;
- расходы на услуги ТСО – 132 729,04 тыс. руб.

Необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей на i -й год долгосрочного периода регулирования с учетом расчетной предпринимательской прибыли сетевой организации ($HBB_i^{cod\,pm}$) определяется по формуле (9.2) Методических указаний 98-э:

$$HBB_i^{cod\,pm} = HBB_i^{cod} + P\Pi\Pi_i, (9.2),$$

где:

РПП_i - расчетная предпринимательская прибыль сетевой организации в i-ом году долгосрочного периода регулирования, включаемая в необходимую валовую выручку сетевой организации, в соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования.

Согласно абзаца девятнадцатого пункта 38 Основ ценообразования расчетная предпринимательская прибыль сетевой организации, включаемая в необходимую валовую выручку сетевой организации, определяется в размере 5 процентов необходимой валовой выручки сетевой организации на очередной период регулирования с учетом расходов на оплату потерь на очередной период регулирования за вычетом расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии, оказываемых прочими территориальными сетевыми организациями.

В соответствии с абзацем 21 пункту 38 Основ ценообразования при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии расчетная предпринимательская прибыль сетевой организации не учитывается в необходимой валовой выручке для территориальной сетевой организации в случае, если:

- необходимая валовая выручка организации с учетом расходов на оплату потерь и оплату услуг других территориальных сетевых организаций за 3 последних периода регулирования не превысила 10 процентов суммарной необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии;
- организация является государственным или муниципальным унитарным предприятием.

Органом регулирования произведена проверка соответствия необходимой валовой выручки предприятия указанным выше критериям для учета расчетной предпринимательской прибыли на 2024 год. Результаты расчета отражены в таблице.

Расчет критерия учета расчетной предпринимательской прибыли на 2024 год

№ п.п.	Показатель	Ед.изм.	Период регулирования, год			
			2021	2022	2023	2024
1.	НВВ на содержание сетей всего (без учета услуг территориальных сетевых организаций и расчетной предпринимательской прибыли)	тыс. руб.	5 861 832,32	6 332 381,23	6 186 151,16	5 678 764,19
2.	Расходы на оплату услуг других территориальных сетевых организаций (услуги ТСО)	тыс. руб.	2 973 408,13	135 371,75	83 193,50	132 729,04
3.	Расходы на оплату потерь	тыс. руб.	496 504,70	680 427,64	660 371,64	754 333,02
4.	НВВ всего п.4 = п.1 + п.2 + п.3	тыс. руб.	9 331 745,15	7 148 180,62	6 929 716,30	6 565 826,25
5.	Суммарная НВВ ТСО, учтенная при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	25 119 232,32	26 267 765,17	27 690 095,74	26 427 737,33

№ п.п.	Показатель	Ед.изм.	Период регулирования, год			
			2021	2022	2023	2024
6.	Критерий, являющийся основанием для учета расчетной предпринимательской прибыли (РПП) п.6 = п.4 / п.5	%	37,15%	27,21%	25,03%	24,84%

В связи с тем, что необходимая валовая выручка ООО «КЭНК» с учетом расходов на оплату потерь и оплату услуг других территориальных сетевых организаций за 3 последних периода регулирования превысила 10 процентов суммарной необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций, учтенной при установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии, расчетная предпринимательская прибыль определяется в размере 5 процентов необходимой валовой выручки ООО «КЭНК» на 2024 год с учетом расходов на оплату потерь на очередной период регулирования за вычетом расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии, оказываемых прочими территориальными сетевыми организациями и учитывается в необходимой валовой выручке ООО «КЭНК» на 2024 год в размере 321 654,86 тыс. руб.

$$(5\,678\,764,19 + 754\,333,02) * 5\% = 321\,654,86 \text{ тыс. руб.}$$

где:

5 678 764,19 тыс. руб. – НВВ на содержание без учета расчетной предпринимательской прибыли и расходов на оплату услуг ТСО на 2024 год;

754 333,02 тыс. руб. - расходы на оплату потерь на 2024 год.

На основании вышеизложенного, итоговая сумма необходимой валовой выручки Общества, предлагаемая к утверждению на 2024 год, составит **6 877 481,11** тыс. руб., в том числе:

- подконтрольные расходы – 3 242 717,05 тыс. руб.;
- неподконтрольные расходы – 3 014 476,12 тыс. руб., в т.ч. расходы на оплату услуг ОАО «ФСК ЕЭС» - 5 111,58 тыс. руб.
- расчетная предпринимательская прибыль – 321 654,86
- расходы на приборы учета – 265 775,63 тыс. руб.;
- экономия потерь по п. 34 – 16 477,94 тыс. руб.
- корректировка с учетом ограничения роста суммарного котлового НВВ – (-936 671,12) тыс. руб.;
- корректировка по уровню надежности и качества – 75 988,57 тыс. руб.;
- расходы на оплату потерь – 754 333,02 тыс. руб.;
- расходы на услуги ТСО – 132 729,04 тыс. руб.

Приложения:

1. Расчет необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии ООО «КЭнК» на 2024 год.
2. Баланс электрической энергии по «КЭнК» на 2024 год.
3. Баланс мощности по «КЭнК» на 2024 год.
4. Данные раздельного учета доходов «КЭнК» за 2022 год.
5. Данные раздельного учета расходов «КЭнК» за 2022 год.
6. Расшифровка к форме № 2 и налоговой декларации по налогу на прибыль по расходам из себестоимости и прибыли ООО «КЭнК» за 2022 год.
7. Расчет выручки по полезному отпуску ООО «КЭнК» за 2022 год.
8. Выручка по взаиморасчётам со смежными сетевыми организациями по индивидуальным тарифам ООО «КЭнК» за 2022 год.
9. Структура полезного отпуска и тарифной выручки по единым котловым и индивидуальным тарифам ООО «КЭнК» на 2024 год на.
10. Расшифровка сальдо-перетоков и взаиморасчётов (поступлений и оплаты) со смежными сетевыми организациями по индивидуальным тарифам ООО «КЭнК» на 2024 год.
11. Расчет обоснованной стоимости расходов по арендованным зданиям и помещениям ООО «КЭнК» на 2024 год.
12. Расчет обоснованной стоимости арендованных объектов ЭСХ ООО «КЭнК» на 2024 год.
13. Расчет обоснованной стоимости расходов по арендованным объектам муниципального ЭСХ ООО «КЭнК» на 2024 год.
14. Расчет обоснованной стоимости расходов по арендованным объектам ЭСХ КУМС муниципальных округов ООО «КЭнК» на 2024 год.
15. Расчет обоснованной стоимости расходов по арендованным земельным участкам ООО «КЭнК» на 2024 год.
16. Расчет обоснованной стоимости расходов по арендованным транспортным средствам производственного назначения ООО «КЭнК» на 2024 год (пункт 28 Основ ценообразования 1178).
17. Расчет обоснованной стоимости расходов по арендованным транспортным средствам непроизводственного назначения ООО «КЭнК» на 2024 год (пункт 29 Основ ценообразования 1178).
18. Ведомость амортизации основных средств ООО «КЭнК» на 2022, 2024 гг.
19. Расчёт амортизационных отчислений ООО «КЭнК» на 2024 год (дополнительный) с учетом ввода основных средств, реконструкции, модернизации, технического перевооружения объектов основных средств в 2023 году.
20. Расчет обоснованной стоимости расходов по арендованным зданиям и помещениям ООО «КЭнК» за 2022 год.

21. Расчет обоснованной стоимости арендованных объектов ЭСХ за 2022 год
22. Расчет обоснованной стоимости расходов по арендованным объектам муниципального ЭСХ ООО «КЭнК» за 2022 год.
23. Расчет обоснованной стоимости расходов по арендованным земельным участкам ООО «КЭнК» за 2022 год.
24. Расчет обоснованной стоимости расходов по арендованным транспортным средствам производственного назначения ООО «КЭнК» за 2022 год (пункт 28 Основ ценообразования 1178).
25. Расчет обоснованной стоимости расходов по арендованным транспортным средствам непроизводственного назначения ООО «КЭнК» за 2022 год (пункт 29 Основ ценообразования 1178).
26. Сведения о причинах изменения УЕ, планируемых на 2024 год, по сравнению с учтенными в тарифах на 2023 год ООО «КЭнК» (в части ЛЭП).
27. Сведения о причинах изменения УЕ, планируемых на 2024 год, по сравнению с учтенными в тарифах на 2023 год ООО «КЭнК» (в части ПС).
28. Сведений о принятом либо исключенном оборудовании в третьем квартале 2023 года ООО «КЭнК» (в части ЛЭП).
29. Сведения о принятом либо исключенном оборудовании в третьем квартале 2023 года ООО «КЭнК» (в части ПС).

Экспертная комиссия:

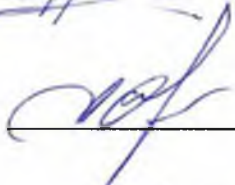
Начальник контрольно-
правового управления

 О.В. Бушуева

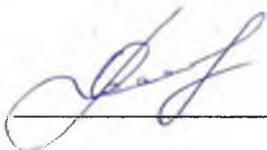
Начальник отдела
ценообразования в
электроэнергетике

 Э.Б. Гусельщиков

Начальник отдела
технического отдела

 А.Г. Овчинников

Главный консультант
отдела ценообразования
в электроэнергетике

 О. В. Дюбина

Приложение 1

Расчет необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии ООО «КЭНК»
на 2024 год

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2022 год				2023 год	2024 год			
			Утверждено РЭК КО	Факт ТСО	Факт по эк- пертизе	Отклонение	Утверждено РЭК КО	Предложение предприятия	Предложе- ние экспер- тов	Корректировка	Рост
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Расчёт коэффициента индексации											
1	ИПЦ	%	4,30%	12,58%	13,80%	0,10	6,00%	12,58%	7,20%	-0,05	0,00%
2	Индекс эффективности операционных расходов	%	5,0%	5,0%	5,0%	0,00	5,00%	1,0%	5,0%	0,04	0,00%
3	Количество активов	у.е.	68 085,91	91 680,56	69 628,19	1 542,28	69 628,19	94 271,26	71 104,57	-23 166,69	2,12%
4	Индекс изменения количества активов	%	3,26%	3,16%	2,27%	-0,01	2,27%	1,42%	2,12%	0,01	0,00%
5	Коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75	0,75	0,75	0,00	0,75	0,75	0,75	0,00	0,00%
6	Итого коэффициент индексации		1,015092	1,094847	1,099467	1 542,37	1,024111	1,12643	1,034595	-0,09	0,00%
1. Расчёт подконтрольных расходов											
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	425 391,43	276 654,98	460 749,93	35 358,50	435 646,72	0,00	498 833,65	498 833,65	14,50%
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	291 032,90	166 442,42	315 223,53	24 190,63	298 049,09		341 278,64	341 278,64	14,50%
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	134 358,53	110 212,56	145 526,40	11 167,87	137 597,63		157 555,01	157 555,01	14,50%
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	1 793 878,12	2 070 109,91	1 942 985,12	149 107,00	1 837 124,76	3 231 900,67	2 103 584,23	-1 128 316,44	14,50%
	Среднестатистическая численность	чел.	3 143,37	3 623,70	3 143,37	0,00	3 143,37	4 116,50	3 143,37	-973,13	0,00%
	Средняя заработная плата	руб./чел. в мес.	47 557,19	47 605,81	51 510,14	3 952,95	48 703,69	65 425,74	55 767,75	-9 657,99	0,15
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	499 037,22	326 065,92	540 517,14	41 479,92	511 067,96	497 341,72	585 194,05	87 852,33	14,50%
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	361 511,78	219 786,50	391 560,60	30 048,82	370 227,07		423 925,38	423 925,38	0,00%
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	32 999,19	29 349,65	35 742,08	2 742,89	33 794,73		38 696,37	38 696,37	100,00%
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб.	12 578,77	11 000,98	13 624,32	1 045,55	12 882,02		14 750,44	14 750,44	100,00%
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	12 672,37	15 506,04	13 725,70	1 053,33	12 977,87		14 860,21	14 860,21	100,00%
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	26,29	459,11	28,48	2,19	26,92		30,83	30,83	0,00%
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	755,19	706,58	817,96	62,77	773,40		885,57	885,57	0,00%
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	100,00%
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	6 966,57	1 676,94	7 545,63	579,06	7 134,52		8 169,32	8 703,13	0,00%
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	7 421,79	4 625,18	8 038,69	616,90	7 600,71		8 703,13	0,00	100,00%
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	1 030,27	615,54	1 115,90	85,63	1 055,11		1 208,14	1 208,14	100,00%
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	11 013,78	8 068,72	11 929,25	915,47	11 279,30		12 915,27	12 915,27	100,00%
1.3.6.	Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00%
1.3.7.	Теплоэнергия	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00%
1.3.8.	Расходы на страхование	тыс.руб.	27 296,82	11 245,30	29 565,73	2 268,91	27 954,89		32 009,51	32 009,51	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2022 год				2023 год	2024 год			
			Утверждено РЭК КО	Факт ТСО	Факт по экс- пертизе	Отклонение	Утверждено РЭК КО	Предложение предприятия	Предложе- ние экспер- тов	Корректировка	Рост
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
2.5.2.2.	СН1	тыс.руб.	0,00	4 540,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%
2.5.2.3.	СН2	тыс.руб.	0,00	126 318,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%
2.5.2.4.	НН	тыс.руб.	0,00	38 390,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%
2.5.2.5.	прочее	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%
2.5.3.	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.	3 767,64	3 901,33	3 894,82	127,18	3 945,77	3 883,49	3 883,49	0,00	-1,58%
2.6.	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб.	545 338,95	619 935,87	619 935,87	74 596,92	558 485,93	982 497,81	639 489,61	-343 008,20	14,50%
2.7.	Прочие неподконтрольные расходы, прочие расходы из при- были.	тыс.руб.	1 791,53	247 242,91	216 705,61	214 914,08	1 847,90	2 223,10	2 223,10	0,00	20,30%
2.8.	Налог на прибыль	тыс.руб.	0,00	6 239,81	0,00	0,00	92 304,47	31 687,39	0,00	-31 687,39	-100,00%
2.9.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	490 046,65	1 198 388,20	490 046,65	0,00	614 549,12	2 051 035,32	820 002,65	-1 231 032,67	0,00%
2.10.	Амортизация ОС	тыс.руб.	655 303,77	806 019,01	790 718,10	135 414,33	584 327,50	826 350,88	722 988,54	-103 362,34	23,73%
2.10.1.	ВН	тыс.руб.	0,00	6 851,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%
2.10.2.	СН1	тыс.руб.	0,00	21 440,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%
2.10.3.	СН2	тыс.руб.	0,00	596 454,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%
2.10.4.	НН	тыс.руб.	0,00	181 273,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%
2.10.5.	прочее	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%
2.11.	Прибыль на капитальные вложения (прочие расходы из прибыли)	тыс.руб.	37 776,24	0,00	37 776,24	0,00	98 055,50	0,00	0,00	0,00	0,00%
Проверка прибыли на капитальные вложения (не более 12% от НВВ на содержание сетей)		тыс.руб.	0,74%	0,00%	0,66%	0,00	2,08%	0,00%	0,00%	0,00	0,00%
ИТОГО неподконтрольных расходов		тыс.руб.	2 526 790,02	3 713 105,77	2 940 761,20	413 971,18	2 798 939,32	4 778 078,80	3 014 476,12	-1 763 602,68	7,70%
	Расчетная предпринимательская прибыль						296 552,17	1 003 765,55	321 654,86		
	Приборы учета	тыс.руб.	109 799,31	56 824,88	56 824,88	-52 974,43	245 302,40	265 775,63	265 775,63	0,00	0,00%
	Экономия потерь по п. 34	тыс.руб.	316 214,80	0,00	316 214,80	0,00	366 753,88	397 539,35	16 477,94	-381 061,41	0,00%
3.1.	Выпадающие доходы (экономия средств) за исключением выпадаю- щих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразова- ния	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	-1 046 106,57	9 593 002,65	-936 671,12	-10 529 673,77	-10,46%
4.1.	Коэффициент надёжности и качества		0,012	0,012	0,012	0,00	0,012	0,01	0,012	0,00	0,00%
4.2.	НВВ 2020 года	тыс.руб.	5 199 422,48	5 199 422,48	5 199 422,48	0,00	6 151 529,82	6 328 348,36	6 332 381,23	4 032,87	2,94%
Корректировка НВВ в соответствии с параметрами надёжности и качества		тыс.руб.	62 393,07	62 393,07	62 393,07	0,00	73 818,36	75 940,18	75 988,57	48,39	2,94%
5.	Итого НВВ на содержание	тыс.руб.	5 780 496,09	6 530 592,75	6 371 344,24	590 848,15	5 567 223,99	20 349 746,57	6 000 419,05	-14 349 327,52	7,78%
6.	Итого НВВ на содержание без платы ФСК	тыс.руб.	5 776 463,45	6 526 411,80	6 367 163,29	590 699,84	5 562 679,06	20 344 633,76	5 995 307,47	-14 349 326,29	7,78%
7. Расчёт расходов на оплату потерь электрической энергии в электрических сетях											
7.1.	Объём потерь	млн. кВт.ч.	203,19	201,14	201,14	-2,05	207,92	209,85	209,88	0,03	0,94%
7.2.	Тариф потерь	руб./тыс. кВт.ч.	3 348,71	3 318,63	3 318,63	-30,08	3 176,03	3 475,53	3 594,12	118,59	13,16%
7.3.	Итого расходов на оплату потерь	тыс.руб.	680 427,64	667 504,05	667 504,05	-12 923,59	660 371,64	729 330,00	754 333,02	25 003,02	14,23%
8. Расчёт расходов на оплату услуг территориальных сетевых организаций											
8.1.	Услуги ТСО	тыс. руб.	135 371,75	130 859,67	130 859,67	-4 512,08	83 193,50	270 450,20	132 729,04		
8.2.	Итого расходов на оплату услуг территориальных сетевых орга- низаций	тыс.руб.	135 371,75	130 859,67	130 859,67	-4 512,08	83 193,50	270 450,20	132 729,04	-137 721,16	0,00%
9.	Итого НВВ	тыс.руб.	6 596 295,48	7 328 956,46	7 169 707,96	573 412,48	6 310 789,13	21 349 526,77	6 887 481,11	-14 462 045,66	9,14%
10.	Итого НВВ без платы ФСК	тыс.руб.	6 592 262,84	7 324 775,52	7 165 527,01	573 264,17	6 306 244,20	21 344 413,96	6 882 369,53	-14 462 044,43	9,14%

Приложение 2

Баланс электрической энергии по ООО «КЭНК» на 2024 год

№ п/п	Показатель	Ед.изм	2024 (план) I полугодие					2024 (план) II полугодие					2024 (план)				
			ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего
1	Получено эл.энергии от ЭСО в т.ч.	млн.кВтч	822,6513	403,4067	164,0057	0,6148	1390,6785	828,5853	396,8376	159,5316	0,5510	1385,5054	1651,2366	800,2442	323,5373	1,1658	2776,1839
1.1	Не сетевых организаций	млн.кВтч	15,8647	0,0000	1,2029	0,0000	17,0675	15,9741	0,0000	0,8376	0,0000	16,8117	31,8387	0,0000	2,0405	0,0000	33,8792
1.1.1	ОАО "ФСК ЕЭС"	млн.кВтч	5,0289				5,0289	4,4462				4,4462	9,4752	0,0000	0,0000	0,0000	9,4752
1.1.2	поступление от иных потребителей (ОАО "РУСАЛ Алчипский Глиноземный комбинат"	млн.кВтч	2,0144		1,2029		3,2172	2,7065		0,8376		3,5441	4,7208	0,0000	2,0405	0,0000	6,7613
1.1.3	Алтайэнерго	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.1.4	Красноярскэнерго	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.1.5	Новосибирскэнерго	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.1.6	ОАО "ТРК"	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.1.7	исполнение приказа ФАС России по СПБ 2024	млн.кВтч	8,8214				8,8214	8,8214				8,8214	17,6428	0,0000	0,0000	0,0000	17,6428
1.1.8	от сетей Генерирующих компаний (ОГК, АЭС, ТТК, собств.ген.РСК и т.п.)	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.1.9	от блок-станций	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.1.10	ООО "Центральная ТЭЦ"	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
1.2	Сетевых организаций	млн.кВтч	806,7867	403,4067	162,8028	0,6148	1373,6109	812,6112	396,8376	158,6940	0,5510	1368,6937	1619,3979	800,2442	321,4968	1,1658	2742,3046
1.2.1	"Горэлектросеть" ООО (ИНН 4217127144)	млн.кВтч		0,3084	71,6782		71,9866		0,0710	67,7601		67,8311	0,0000	0,3793	139,4383	0,0000	139,817614
1.2.2	«ЕвразЭнергоТранс» ООО (ИНН 4217084532)	млн.кВтч	87,9948	6,2966	1,2563	0,0590	95,6067	89,3239	6,3446	1,1970	0,0367	96,9022	177,3187	12,6412	2,4533	0,0957	192,5089
1.2.3	«Кузбасская энергосетевая компания» ООО (ИНН 4205109750)	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,000
1.2.4	«КузбассЭлектро» ОАО (ИНН 4202002174)	млн.кВтч		30,2256	0,0556		30,2813		29,4438	0,0643		29,5081	0,0000	59,6694	0,1199	0,0000	59,789
1.2.5	Филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» (ИНН 2460069527)	млн.кВтч	639,1226	268,7227	44,7331	0,4811	953,0595	643,8769	263,7240	47,3258	0,4413	955,3679	1282,9995	532,4467	92,0588	0,9224	1908,427
1.2.6	«Оборонэнерго» АО (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225)	млн.кВтч			0,0285		0,0285			0,0327		0,0327	0,0000	0,0000	0,0612	0,0000	0,061
1.2.7	«ОЭСК» ООО (ИНН 4223052779)	млн.кВтч	6,8676	7,2264	1,2798		15,3738	6,9783	7,2602	1,2562		15,4947	13,8459	14,4865	2,5361	0,0000	30,868
1.2.8	«РЖД» ОАО (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	млн.кВтч	29,3248	13,0222	12,6757	0,0373	55,0600	29,2282	13,5762	11,8452	0,0339	54,6835	58,5531	26,5984	24,5209	0,0712	109,744
1.2.9	«РЖД» ОАО (Красноярская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	млн.кВтч	3,8684				3,8684	4,2017				4,2017	8,0700	0,0000	0,0000	0,0000	8,070
1.2.10	«СДС-Энерго» ХК ООО (ИНН 4250003450)	млн.кВтч	13,6587	45,2861	8,9072		67,8519	13,1938	42,6994	8,3959		64,2891	26,8525	87,9855	17,3030	0,0000	132,141
1.2.11	«Северо-Кузбасская энергетическая компания» АО (ИНН 4205153492)	млн.кВтч			1,3805	0,0374	1,4179			1,4550	0,0392	1,4941	0,0000	0,0000	2,8355	0,0765	2,912
1.2.12	«Специализированная шахтная энергомеханическая компания» АО (ИНН 4208003209)	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,000
1.2.13	«Трансхлмэнерго» ООО (ИНН 4205220893)	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,000

№ п/п	Показатель	Ед.изм	2024 (план) I полугодие					2024 (план) II полугодие					2024 (план)				
			ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего
1.2.14	«Электросеть» АО (ИНН 7714734225)	млн.кВтч	6,7659	2,8373	7,1478		16,7510	6,8841	3,0188	6,6113		16,5142	13,6500	5,8561	13,7591	0,0000	33,265
1.2.15	«Электросетьсервис» ООО (ИНН 4223057103)	млн.кВтч			1,2554		1,2554			1,1873		1,1873	0,0000	0,0000	2,4427	0,0000	2,4427
1.2.16	«ЭнергоПаритет» ООО (ИНН 4205262491)	млн.кВтч	19,1839	29,4814	12,4049		61,0702	18,9243	30,6996	11,5631		61,1870	38,1082	60,1810	23,9680	0,0000	122,2571
1.3	Из сети предьд.напряжения		0,0000	0,0000	1074,5302	816,5813	1891,1116	0,0000	0,0000	1072,9560	800,5363	1873,4923	0,0000	0,0000	2147,4863	1617,1176	3764,6039
1.3.1	в том числе из сети ВН	млн.кВтч		0,0000	679,0052	0,0000	679,0052		0,0000	684,0001	0,0000	684,0001		0,0000	1363,0052	0,0000	1363,0052
1.3.2	в том числе из сети СН1	млн.кВтч			395,5250	0,3150	395,8400			388,9560	0,3150	389,2710			784,4810	0,6300	785,1110
1.3.3	в том числе из сети СН2	млн.кВтч				816,2663	816,2663				800,2213	800,2213				1616,4876	1616,4876
1.3.4	в том числе из сети НН	млн.кВтч					0,0000					0,0000					0,0000
1.4	Всего поступление в сеть данного диапазона напряжения	млн.кВтч	822,6513	403,4067	1238,5359	817,1961	1390,6785	828,5853	396,8376	1232,4876	801,0873	1385,5054	1651,2366	800,2442	2471,0235	1618,2834	2776,1839
Справочно: Потери согласно приложению 1 к постановлению РЭК от 30 ноября 2022 г. № 957			%														7,56%
Справочно: Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям (N) в соответствии с пунктом 40(1) ППРФ 1178 (от суммарного отпуска электроэнергии в сеть без учета отпуска по объектам "последней мили")			%														
2.	Потери	%	0,21%	0,70%	3,71%	6,66%	7,54%	0,21%	0,71%	3,71%	6,84%	7,58%	0,21%	0,70%	3,71%	6,75%	7,56%
		млн.кВтч	1,7148	2,8186	45,9437	54,3954	104,8725	1,7050	2,8026	45,6829	54,8165	105,0070	3,4198	5,6212	91,6266	109,2119	209,8795
3.	Отпущено эл.энерг.	млн.кВтч	820,9366	400,5880	1192,5922	762,8007	1285,8060	826,8802	394,0350	1186,8048	746,2708	1280,4984	1647,8168	794,6230	2379,3969	1509,0715	2566,3044
3.1	Сальдо-переток в след.уровня напряжения	млн.кВтч	679,0052	395,8400	816,2663	0,0000	1891,1116	684,0001	389,2710	800,2213	0,0000	1873,4923	1363,0052	785,1110	1616,4876	0,0000	3764,6039
3.2	в том числе из сети ВН	млн.кВтч					0,0000					0,0000					0,0000
3.3	в том числе из сети СН1	млн.кВтч	0,0000				0,0000	0,0000				0,0000	0,0000				0,0000
3.4	в том числе из сети СН2	млн.кВтч	679,0052	395,5250			1074,5302	684,0001	388,9560			1072,9560	1363,0052	784,4810			2147,4863
3.5	в том числе из сети НН	млн.кВтч	0,0000	0,3150	816,2663		816,5813	0,0000	0,3150	800,2213		800,5363	0,0000	0,6300	1616,4876		1617,1176
4	Полезный отпуск всего	млн.кВтч	141,9314	4,7480	376,3258	762,8007	1285,8060	142,8802	4,7640	386,5835	746,2708	1280,4984	284,8115	9,5120	762,9093	1509,0715	2566,3044
4.1	Прочие потребители, в т.ч.	млн.кВтч	133,1100	4,7480	340,1501	131,7856	609,7937	134,0588	4,7640	350,1275	128,6050	617,5553	267,1688	9,5120	690,2776	260,3906	1227,3489
4.1.1	одноставочники	млн.кВтч	17,3000	3,0900	201,3141	100,5976	322,3017	17,1900	3,2670	218,9975	98,0885	337,5430	34,4900	6,3570	420,3116	198,6861	659,8447
4.1.2	двуставочники	млн.кВтч	115,8100	1,6580	138,8360	31,1880	287,4920	116,8688	1,4970	131,1300	30,5165	280,0123	232,6788	3,1550	269,9660	61,7045	567,5043
4.2	Население в т.ч.	млн.кВтч	0,0000	0,0000	0,0000	630,8943	630,8943	0,0000	0,0000	0,0000	617,5618	617,5618	0,0000	0,0000	0,0000	1248,4561	1248,4561
4.2.1	с 0,7	млн.кВтч	0,0000	0,0000	0,0000	590,7773	590,7773	0,0000	0,0000	0,0000	580,4758	580,4758	0,0000	0,0000	0,0000	1171,2531	1171,2531
4.2.2	без 0,7	млн.кВтч	0,0000	0,0000	0,0000	40,1170	40,1170	0,0000	0,0000	0,0000	37,0860	37,0860	0,0000	0,0000	0,0000	77,2030	77,2030
4.3	Производственные нужды ЭСО	млн.кВтч	0,0000	0,0000	2,7009	0,0000	2,7009	0,0000	0,0000	2,3717	0,0000	2,3717	0,0000	0,0000	5,0725	0,0000	5,0725
4.4	Перетоки в смежные сетевые организации в т.ч. в:	млн.кВтч	8,8214	0,0000	33,4749	0,1208	42,4171	8,8214	0,0000	34,0843	0,1040	43,0097	17,6428	0,0000	67,5592	0,2248	85,4268
4.4.1	Не сетевых организаций	млн.кВтч	8,8214	0,0000	0,0000	0,0000	8,8214	8,8214	0,0000	0,0000	0,0000	8,8214	17,6428	0,0000	0,0000	0,0000	17,6428
4.4.1.1	ОАО "ФСК ЕЭС"	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.1.2	МСК	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.1.3	Алтайэнерго	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.1.4	Красноярскэнерго	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.1.5	Новосибирскэнерго	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.1.6	ОАО "ТРК"	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.1.7	исполнение приказа ФАС России по СПБ 2024	млн.кВтч	8,8214				8,8214	8,8214				8,8214	17,6428	0,0000	0,0000	0,0000	17,6428
4.4.1.8	от сетей Генерирующих компаний (ОГК, АЭС, ТТК, собст.ген.РСК и т.п.)	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.1.9	от блок-станций	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

№ п/п	Показатель	Ед.изм	2024 (план) I полугодие					2024 (план) II полугодие					2024 (план)				
			ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего
4.4.1.10	ООО "Центральная ТЭЦ"	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.2	Сетевых организаций	млн.кВтч	0,0000	0,0000	33,4749	0,1208	33,5958	0,0000	0,0000	34,0843	0,1040	34,1883	0,0000	0,0000	67,5592	0,2248	67,7840
4.4.2.1	«Горэлектросеть» ООО (ИНН 4217127144)	млн.кВтч			7,0328	0,0000	7,0328			5,5256	0,0000	5,5256	0,0000	0,0000	12,5584	0,0000	12,5584
4.4.2.2	«ЕвразЭнергоТранс» ООО (ИНН 4217084532)	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.2.3	«Кузбасская энергосетевая компания» ООО (ИНН 4205109750)	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.2.4	«КузбассЭлектрон» ОАО (ИНН 4202002174)	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.2.5	Филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» (ИНН 2460069527)	млн.кВтч			3,9144	0,0000	3,9144			3,4020	0,0000	3,4020	0,0000	0,0000	7,3164	0,0000	7,3164
4.4.2.6	«Оборонэнерго» АО (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225)	млн.кВтч			0,0379	0,0000	0,0379			0,0240	0,0000	0,0240	0,0000	0,0000	0,0619	0,0000	0,0619
4.4.2.7	«ОЭСК» ООО (ИНН 4223052779)	млн.кВтч			0,0019	0,0000	0,0019			0,0019	0,0000	0,0019	0,0000	0,0000	0,0037	0,0000	0,0037
4.4.2.8	«РЖД» ОАО (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	млн.кВтч			1,2906	0,1208	1,41147			1,1989	0,1040	1,302884	0,0000	0,0000	2,4895	0,2248	2,7144
4.4.2.9	«РЖД» ОАО (Красноярская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.2.10	«СДС-Энерго» ХК ООО (ИНН 4250003450)	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.2.11	«Северо-Кузбасская энергетическая компания» АО (ИНН 4205153492)	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.2.12	«Специализированная шахтная энергомеханическая компания» АО (ИНН 4208003209)	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.2.13	«Трансхимэнерго» ООО (ИНН 4205220893)	млн.кВтч			0,4000	0,0000	0,4000			0,2930	0,0000	0,2930	0,0000	0,0000	0,6930	0,0000	0,6930
4.4.2.14	«Электросеть» АО (ИНН 7714734225)	млн.кВтч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.2.15	«Электросетьсервис» ООО (ИНН 4223057103)	млн.кВтч			9,9825		9,9825			9,2722		9,2722	0,0000	0,0000	19,2547	0,0000	19,2547
4.4.2.16	«ЭнергоПаритет» ООО (ИНН 4205262491)	млн.кВтч			10,8148		10,8148			14,3668		14,3668	0,0000	0,0000	25,1816	0,0000	25,1816
4.5	Полезный отпуск	млн.кВтч	141,9314	4,7480	376,3258	762,8007	1285,8060	142,8802	4,7640	386,5835	746,2708	1280,4984	284,8115	9,5120	762,9093	1509,0715	2566,3044
4.6	Полезный отпуск без производственных нужд	млн.кВтч	141,9314	4,7480	373,6250	762,8007	1283,1051	142,8802	4,7640	384,2118	746,2708	1278,1267	284,8115	9,5120	757,8368	1509,0715	2561,2318
4.7	Потери при передаче эл. энергии на потребительский рынок	млн.кВтч	1,7148	2,8186	45,9437	54,3954	104,8725	1,7050	2,8026	45,6829	54,8165	105,0070	3,4198	5,6212	91,6266	109,2119	209,8795
4.8	Полезный отпуск конечному потребителю	млн.кВтч	133,1100	4,7480	342,8509	762,6799	1243,3888	134,0588	4,7640	352,4992	746,1668	1237,4887	267,1688	9,5120	695,3501	1508,8467	2480,8776
5	Сальдированный переток электроэнергии из сети в т.ч.	млн.кВтч															
5.1	«Горэлектросеть» ООО (ИНН 4217127144)	млн.кВтч			-64,9537					-62,3054					-127,2592		
5.2	«ЕвразЭнергоТранс» ООО (ИНН 4217084532)	млн.кВтч			-95,6067					-96,9022					-192,5089		
5.3	«Кузбасская энергосетевая компания» ООО (ИНН 4205109750)	млн.кВтч			0,0000					0,0000					0,0000		
5.4	«КузбассЭлектрон» ОАО (ИНН 4202002174)	млн.кВтч			-30,2813					-29,5081					-59,7893		

№ п/п	Показатель	Ед.изм	2024 (план) I полугодие					2024 (план) II полугодие					2024 (план)				
			ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего
5.5	Филиал ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» (ИНН 2460069527)	млн.кВтч			-949,1451					-951,9660					-1901,1111		
5.6	«Оборонэнерго» АО (фи- лиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225)	млн.кВтч			0,0094					-0,0087					0,0006		
5.7	«ОЭСК» ООО (ИНН 4223052779)	млн.кВтч			-15,3720					-15,4928					-30,8648		
5.8	«РЖД» ОАО (Западно-Си- бирская дирекция по энер- гообеспечению - СП Транс- энерго - филиал ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	млн.кВтч			-53,6485					-53,3807					-107,0292		
5.9	«РЖД» ОАО (Краснояр- ская дирекция по энерго- обеспечению - СП Транс- энерго - филиал ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	млн.кВтч			-3,8684					-4,2017					-8,0700		
5.10	«СДС-Энерго» ХК ООО (ИНН 4250003450)	млн.кВтч			-67,8519					-64,2891					-132,1410		
5.11	«Северо-Кузбасская энер- гетическая компания» АО (ИНН 4205153492)	млн.кВтч			-1,4179					-1,4941					-2,9120		
5.12	«Специализированная шахтная энергомеханиче- ская компания» АО (ИНН 4208003209)	млн.кВтч			0,0000					0,0000					0,0000		
5.13	«Трансхимэнерго» ООО (ИНН 4205220893)	млн.кВтч			0,4000					0,2930					0,6930		
5.14	«Электросеть» АО (ИНН 7714734225)	млн.кВтч			-16,7510					-16,5142					-33,2652		
5.15	«Электросетьсервис» ООО (ИНН 4223057103)	млн.кВтч			8,7272					8,0848					16,8120		
5.16	«ЭнергоПаритет» ООО (ИНН 4205262491)	млн.кВтч			-50,2553					-46,8202					-97,0755		
6	Проверка		0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

Приложение 3

Баланс мощности по ООО «КЭНК» на 2024 год

№ п/п	Показатель	Ед.изм	2024 (1 полугодие)					2024 (2 полугодие)					2024				
			ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего
1	Поступление, в т.ч.:	МВт	224,611	111,825	49,579	0,175	386,190	223,865	108,848	47,588	0,156	380,457	224,238	110,337	48,584	0,166	383,324
1.1	от ОАО "ФСК ЕЭС"	МВт	1,294				1,294	1,294				1,294	1,294	0,000	0,000	0,000	1,294
1.2	от МСК	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3	от ОАО "Алтайэнерго"	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4	от ОАО "Красноярскэнерго"	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.5	от ОАО "Новосибирскэнерго"	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.6	от ОАО "ТРК"	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.7	от ОАО "СУЭК-Кузбасс"	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.8	от генерации, в т.ч.:	МВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
		МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.9	от других	МВт	0,559		0,333		0,892	0,741		0,230		0,971	0,650	0,000	0,282	0,000	0,932
1.10	от сетевых организаций, в т.ч.:	МВт	222,758	111,825	49,246	0,175	384,004	221,830	108,848	47,358	0,156	378,192	222,294	110,337	48,302	0,166	381,098
	«Горэлектросеть» ООО (ИНН 4217127144)	МВт		0,103	24,069		24,172		0,024	22,489		22,513	0,000	0,064	23,279	0,000	23,343
	«ЕвразЭнергоТранс» ООО (ИНН 4217084532)	МВт	24,080	1,644	0,552	0,021	26,297	23,891	1,608	0,502	0,015	26,016	23,986	1,626	0,527	0,018	26,157
	«Кузбасская энергосетевая компания» ООО (ИНН 4205109750)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«КузбассЭлектрО» ОАО (ИНН 4202002174)	МВт		8,327	0,016		8,343		8,111	0,018		8,129	0,000	8,219	0,017	0,000	8,236
	«КЭС» ООО (ИНН 4205395036)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Оборонэнерго» АО (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225)	МВт			0,008		0,008			0,008		0,008	0,000	0,000	0,008	0,000	0,008
	«Объединенная компания РУСАЛ Энергосеть» ООО (ИНН 7709806795)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«ОЭСК» ООО (ИНН 4223052779)	МВт	1,902	2,001	0,355		4,258	1,913	1,990	0,344		4,247	1,908	1,996	0,350	0,000	4,253
	«Регионэнергосеть» ООО (ИНН 4205271471)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Ресурсоснабжающая компания» ООО (ИНН 4205372624)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«РЖД» ОАО (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	МВт	8,153	3,620	3,524	0,011	15,308	7,989	3,712	3,237	0,009	14,947	8,071	3,666	3,381	0,010	15,128
	«РЖД» ОАО (Красноярская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	МВт	1,072				1,072	1,151				1,151	1,112	0,000	0,000	0,000	1,112
	«Россети Сибирь» ПАО (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС») (ИНН 2460069527)	МВт	177,065	74,475	12,397	0,133	264,070	176,468	72,283	12,974	0,121	261,846	176,767	73,379	12,686	0,127	262,958
	«СДС-Энерго» ХК ООО (ИНН 4250003450)	МВт	3,784	12,546	2,467		18,797	3,614	11,704	2,301		17,619	3,699	12,125	2,384	0,000	18,208
	«Северо-Кузбасская энергетическая компания» АО (ИНН 4205153492)	МВт			0,387	0,010	0,397			0,403	0,011	0,414	0,000	0,000	0,395	0,011	0,406
	«Сибирская промышленная сетевая компания» АО (ИНН 4205234208)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«СибЭнергоТранс - 42» ООО (ИНН 4223086707)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Специализированная шахтная энергомеханическая компания» АО (ИНН 4208003209)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«СЭС» ООО (ИНН 4223127110)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№ п/п	Показатель	Ед.изм	2024 (1 полугодие)					2024 (2 полугодие)					2024				
			ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего
	«Территориальная распределительная сетевая компания Новокузнецкого муниципального района» МУП (ИНН 4252003462)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Территориальная сетевая организация «Сибирь» ООО (ИНН 4205282579)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Трансхимэнерго» ООО (ИНН 4205220893)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Электросеть» АО (ИНН 7714734225)	МВт	1,549	0,648	1,636		3,833	1,559	0,684	1,498		3,741	1,554	0,666	1,567	0,000	3,787
	«Электросетьсервис» ООО (ИНН 4223057103)	МВт			0,368		0,368			0,342		0,342	0,000	0,000	0,355	0,000	0,355
	«ЭнергоПаритет» ООО (ИНН 4205262491)	МВт	5,153	8,461	3,467		17,081	5,245	8,732	3,243		17,220	5,199	8,597	3,355	0,000	17,150
	«Энергосервис» ООО (ИНН 4212038927)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2	Поступление из своей сети предыдущего уровня напряжения, в т.ч. из:	МВт		0,000	300,297	230,651	530,949		0,000	296,487	225,743	522,230		0,000	298,392	228,197	526,589
	ВН	МВт		0,000	190,602	0,000	190,602		0,000	189,768	0,000	189,768		0,000	190,185	0,000	190,185
	СН1	МВт			109,695	0,089	109,784			106,719	0,088	106,807			108,207	0,088	108,295
	СН2	МВт				230,563	230,563				225,655	225,655				228,109	228,109
3	Поступление по уровням напряжения	МВт	224,611	111,825	349,876	230,826		223,865	108,848	344,075	225,899		224,238	110,337	346,976	228,363	
4	Потери, в т.ч. от:	%	0,21%	0,68%	3,64%	6,35%	7,41%	0,21%	0,69%	3,68%	6,50%	7,51%	0,21%	0,69%	3,66%	6,43%	7,46%
		МВт	0,466	0,760	12,725	14,665	28,617	0,464	0,755	12,650	14,695	28,563	0,465	0,758	12,687	14,680	28,590
	Сбыт 1	МВт	0,466	0,760	12,725	14,665	28,617	0,464	0,755	12,650	14,695	28,563	0,465	0,758	12,687	14,680	28,590
	Сбыт 2	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Сбыт 3	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	Сбыт 4	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4.1	Потери, относимые на сторонних потребителей	МВт	0,466	0,760	12,725	14,665	28,617	0,464	0,755	12,650	14,695	28,563	0,465	0,758	12,687	14,680	28,590
4.2	Потери, относимые на производственные нужды ЭСО	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Отпуск в сеть, в т.ч.:	МВт	224,145	111,065	337,151	216,161	888,522	223,401	108,093	331,426	211,204	874,123	223,773	109,579	334,288	213,683	881,323
5.1	Отпуск в свою сеть следующего уровня напряжения, в т.ч. в:	МВт	190,602	109,784	230,563		530,949	189,768	106,807	225,655		522,230	190,185	108,295	228,109		526,589
	СН1	МВт					0,000					0,000	0,000				0,000
	СН2	МВт	190,602	109,695			300,297	189,768	106,719			296,487	190,185	108,207			298,392
	НН	МВт		0,089	230,563		230,651		0,088	225,655		225,743	0,000	0,088	228,109		228,197
5.2	Полезный отпуск	МВт	33,543	1,281	106,588	216,161	357,573	33,633	1,286	105,771	211,204	351,894	33,588	1,283	106,179	213,683	354,733
6	Базовые потребители, в т.ч.:	МВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	одноставочные	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	двухставочные	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Прочие потребители, в т.ч.:	МВт	33,543	1,281	91,842	35,425	162,091	33,633	1,286	91,363	34,575	160,857	33,588	1,284	91,602	35,000	161,474
	одноставочные	МВт	5,200	0,871	57,170	27,681	90,922	5,190	0,916	58,612	26,961	91,679	5,195	0,894	57,891	27,321	91,300
	двухставочные	МВт	28,343	0,410	34,672	7,744	71,169	28,443	0,370	32,751	7,614	69,178	28,393	0,390	33,712	7,679	70,174
	<i>в т.ч. генераторное напряжение</i>	<i>МВт</i>					<i>0,000</i>					<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	<i>0,000</i>
8	Население и приравненные к ним, за исключением населения и потребителей, указанных в пунктах 9 и 10	МВт				8,300	8,300				7,800	7,800	0,000	0,000	0,000	8,050	8,050
9	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним	МВт				160,000	160,000				156,000	156,000	0,000	0,000	0,000	158,000	158,000

№ п/п	Показатель	Ед.изм	2024 (1 полугодие)					2024 (2 полугодие)					2024				
			ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего
10	Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним	МВт				9,200	9,200				10,000	10,000	0,000	0,000	0,000	9,600	9,600
11	Потребители, приравненные к населению	МВт				3,200	3,200				2,800	2,800	0,000	0,000	0,000	3,000	3,000
12	За пределы региона	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
13	Производственные нужды ЭСО	МВт			0,800		0,800			0,800		0,800	0,000	0,000	0,800	0,000	0,800
14	Отпуск в смежные сетевые компании	МВт	0,000	0,000	13,946	0,036	13,982	0,000	0,000	13,608	0,029	13,637	0,000	0,000	13,777	0,033	13,810
	«Горэлектросеть» ООО (ИНН 4217127144)	МВт			2,356		2,356			1,833		1,833	0,000	0,000	2,095	0,000	2,095
	«ЕвразЭнергоТранс» ООО (ИНН 4217084532)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Кузбасская энергосетевая компания» ООО (ИНН 4205109750)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«КузбассЭлектрО» ОАО (ИНН 4202002174)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«КС» ООО (ИНН 4205395036)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Оборонэнерго» АО (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225)	МВт			0,031		0,031			0,026		0,026	0,000	0,000	0,029	0,000	0,029
	«Объединенная компания РУСАЛ Энергосеть» ООО (ИНН 7709806795)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«ОЭСК» ООО (ИНН 4223052779)	МВт			0,001		0,001			0,001		0,001	0,000	0,000	0,001	0,000	0,001
	«Регионэнергосеть» ООО (ИНН 4205271471)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Ресурсоснабжающая компания» ООО (ИНН 4205372624)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«РЖД» ОАО (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	МВт			0,360	0,036	0,396			0,328	0,029	0,357	0,000	0,000	0,344	0,033	0,377
	«РЖД» ОАО (Красноярская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Россети Сибирь» ПАО (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго – РЭС») (ИНН 2460069527)	МВт			1,092		1,092			0,934		0,934	0,000	0,000	1,013	0,000	1,013
	«СДС-Энерго» ХК ООО (ИНН 4250003450)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Северо-Кузбасская энергетическая компания» АО (ИНН 4205153492)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Сибирская промышленная сетевая компания» АО (ИНН 4205234208)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«СибЭнергоТранс - 42» ООО (ИНН 4223086707)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Специализированная шахтная энергомеханическая компания» АО (ИНН 4208003209)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«СЭС» ООО (ИНН 4223127110)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Территориальная распределительная сетевая компания Новокузнецкого муниципального района» МУП (ИНН 4252003462)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Территориальная сетевая организация «Сибирь» ООО (ИНН 4205282579)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«ТрансХвэнерго» ООО (ИНН 4205220893)	МВт			0,231		0,231			0,166		0,166	0,000	0,000	0,199	0,000	0,199
	«Электросеть» АО (ИНН 7714734225)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
	«Электросетьсервис» ООО (ИНН 4223057103)	МВт			2,933		2,933			2,698		2,698	0,000	0,000	2,816	0,000	2,816
	«ЭнергоПаритет» ООО (ИНН 4205262491)	МВт			6,942		6,942			7,622		7,622	0,000	0,000	7,282	0,000	7,282

№ п/п	Показатель	Ед.изм	2024 (1 полугодие)					2024 (2 полугодие)					2024				
			ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего
	«Энергосервис» ООО (ИНН 4212038927)	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
15	Полезный отпуск	МВт	33,543	1,281	106,588	216,161	357,573	33,633	1,286	105,771	211,204	351,894	33,588	1,284	106,179	213,683	354,733
16	Полезный отпуск без производственных нужд ЭСО, в т.ч. потребители:	МВт	33,543	1,281	105,788	216,161	356,773	33,633	1,286	104,971	211,204	351,094	33,588	1,284	105,379	213,683	353,933
16.1	Отпуск в смежные сетевые компании	МВт	0,000	0,000	13,946	0,036	13,982	0,000	0,000	13,608	0,029	13,637	0,000	0,000	13,777	0,033	13,810
16.2	Сбыт 1	МВт	33,543	1,281	91,842	216,125	342,791	33,633	1,286	91,363	211,175	337,457	33,588	1,284	91,602	213,650	340,124
16.3	Сбыт 2	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
16.4	Сбыт 3	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
16.5	Сбыт 4	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
16.6	Сбыт 5	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
16.7	Сбыт 6	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
16.8	Сбыт 7	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
16.9	Сбыт 8	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
16.10	Сбыт 9	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
16.11	Сбыт 10	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
16.12	Сбыт 11	МВт					0,000					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
17	Отпуск электроэнергии в смежные сетевые компании в сальдированном выражении, в т.ч.	МВт															
17.1	«Горэлектросеть» ООО (ИНН 4217127144)	МВт	0,000	-0,103	-21,713	0,000	-21,816	0,000	-0,024	-20,656	0,000	-20,680	0,000	-0,064	-21,185	0,000	-21,248
17.2	«ЕвразЭнергоТранс» ООО (ИНН 4217084532)	МВт	-24,080	-1,644	-0,552	-0,021	-26,297	-23,891	-1,608	-0,502	-0,015	-26,016	-23,986	-1,626	-0,527	-0,018	-26,157
17.3	«Кузбасская энергосетевая компания» ООО (ИНН 4205109750)	МВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
17.4	«КузбассЭлектрО» ОАО (ИНН 4202002174)	МВт	0,000	-8,327	-0,016	0,000	-8,343	0,000	-8,111	-0,018	0,000	-8,129	0,000	-8,219	-0,017	0,000	-8,236
17.5	«КЭС» ООО (ИНН 4205395036)	МВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
17.6	«Оборонэнерго» АО (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225)	МВт	0,000	0,000	0,023	0,000	0,023	0,000	0,000	0,018	0,000	0,018	0,000	0,000	0,021	0,000	0,021
17.7	«Объединенная компания РУСАЛ Энергосеть» ООО (ИНН 7709806795)	МВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
17.8	«ОЭСК» ООО (ИНН 4223052779)	МВт	-1,902	-2,001	-0,354	0,000	-4,257	-1,913	-1,990	-0,343	0,000	-4,246	-1,908	-1,996	-0,349	0,000	-4,252
17.9	«Регионэнергосеть» ООО (ИНН 4205271471)	МВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
17.10	«Ресурсоснабжающая компания» ООО (ИНН 4205372624)	МВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
17.11	«РЖД» ОАО (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	МВт	-8,153	-3,620	-3,164	0,025	-14,912	-7,989	-3,712	-2,909	0,020	-14,590	-8,071	-3,666	-3,037	0,023	-14,751
17.12	«РЖД» ОАО (Красноярская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	МВт	-1,072	0,000	0,000	0,000	-1,072	-1,151	0,000	0,000	0,000	-1,151	-1,112	0,000	0,000	0,000	-1,112
17.13	«Россети Сибирь» ПАО (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС») (ИНН 2460069527)	МВт	-177,065	-74,475	-11,305	-0,133	-262,978	-176,468	-72,283	-12,040	-0,121	-260,912	-176,767	-73,379	-11,673	-0,127	-261,945
17.14	«СДС-Энергом ХК ООО (ИНН 4250003450)	МВт	-3,784	-12,546	-2,467	0,000	-18,797	-3,614	-11,704	-2,301	0,000	-17,619	-3,699	-12,125	-2,384	0,000	-18,208
17.15	«Северо-Кузбасская энергетическая компания» АО (ИНН 4205153492)	МВт	0,000	0,000	-0,387	-0,010	-0,397	0,000	0,000	-0,403	-0,011	-0,414	0,000	0,000	-0,395	-0,011	-0,406
17.16	«Сибирская промышленная сетевая компания» АО (ИНН 4205234208)	МВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
17.17	«СибЭнергоТранс - 42» ООО (ИНН 4223086707)	МВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
17.18	«Специализированная шахтная энергомеханическая компания» АО (ИНН 4208003209)	МВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№ п/п	Показатель	Ед.изм	2024 (1 полугодие)					2024 (2 полугодие)					2024				
			ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего
17.19	«СЭС» ООО (ИНН 4223127110)	МВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
17.20	«Территориальная распределительная сетевая компания Новокузнецкого муниципального района» МУП (ИНН 4252003462)	МВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
17.21	«Территориальная сетевая организация «Сибирь» ООО (ИНН 4205282579)	МВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
17.22	«Трансхимэнерго» ООО (ИНН 4205220893)	МВт	0,000	0,000	0,231	0,000	0,231	0,000	0,000	0,166	0,000	0,166	0,000	0,000	0,199	0,000	0,199
17.23	«Электросеть» АО (ИНН 7714734225)	МВт	-1,549	-0,648	-1,636	0,000	-3,833	-1,559	-0,684	-1,498	0,000	-3,741	-1,554	-0,666	-1,567	0,000	-3,787
17.24	«Электросетьсервис» ООО (ИНН 4223057103)	МВт	0,000	0,000	2,565	0,000	2,565	0,000	0,000	2,357	0,000	2,357	0,000	0,000	2,461	0,000	2,461
17.25	«ЭнергоПаритет» ООО (ИНН 4205262491)	МВт	-5,153	-8,461	3,475	0,000	-10,139	-5,245	-8,732	4,380	0,000	-9,598	-5,199	-8,597	3,927	0,000	-9,868
17.26	«Энергосервис» ООО (ИНН 4212038927)	МВт	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Приложение 4

Данные раздельного учета доходов ООО «КЭНК» за 2022 год

Показатель	Единица измерения	Код показателя	За отчетный период, всего по предприятию	из графы 4: по Субъекту РФ	из графы 5 по видам деятельности *			За аналогичный период предыдущего года, всего по предприятию	из графы 9: по Субъекту РФ	из графы 10 по видам деятельности *			Примечания: принцип разделения показателей по субъектам РФ и по видам деятельности согласно ОРД предприятия
					Передача по распределительным сетям	Технологическое присоединение	Прочие виды деятельности			Передача по распределительным сетям	Технологическое присоединение	Прочие виды деятельности	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	тыс. руб.	010	3 971 612,60	3 971 612,60	3 814 328,50	76 521,10	80 763,00	8 995 329,30	8 995 329,30	8 857 209,70	50 740,50	87 379,10	Прямые затраты (приобретение материалов для проведения ремонтных работ и других ТМЦ необходимых для эксплуатации электросетевого имущества, оказание производственных услуг сторонними организациями, амортизация, земельный налог и налог на имущество по электросетевому комплексу, оплата труда основного производственного персонала) относятся напрямую (на сч.20) на себестоимость конкретного вида деятельности. Косвенные затраты (сч.26) распределяются по видам деятельности пропорционально фактическим доходам по видам деятельности.
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	тыс. руб.	020	5 827 987,00	5 827 987,00	5 401 115,10	288 891,20	137 980,70	8 945 801,40	8 945 801,40	8 677 105,90	195 347,90	73 347,60	
Валовая прибыль	тыс. руб.	030	-1 856 374,40	-1 856 374,40	-1 586 786,60	-212 370,10	-57 217,70	49 527,90	49 527,90	180 103,80	-144 607,40	14 031,50	
Коммерческие расходы	тыс. руб.	040	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Управленческие расходы	тыс. руб.	050	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Прибыль (убыток) от продаж	тыс. руб.	060	-1 856 374,40	-1 856 374,40	-1 586 786,60	-212 370,10	-57 217,70	49 527,90	49 527,90	180 103,80	-144 607,40	14 031,50	
Проценты к получению	тыс. руб.	070	7 139,50	7 139,50	0,00	43,10	7 096,40	3 239,80	3 239,80	0,00	16,00	3 223,80	
Проценты к уплате	тыс. руб.	080	194 025,00	194 025,00	190 408,40	1 171,90	2 444,70	51 493,90	51 493,90	51 169,50	257,50	66,90	
Прочие доходы	тыс. руб.	090	78 782,50	78 782,50	1 622,10	4 297,60	72 862,80	101 289,00	101 289,00	15 412,50	1 682,20	84 194,30	
Прочие расходы	тыс. руб.	100	320 629,00	320 629,00	59 744,90	1 485,60	259 398,50	109 569,10	109 569,10	71 992,70	982,00	36 594,40	
Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	110	-2 285 106,40	-2 285 106,40	-1 835 317,80	-210 686,90	-239 101,70	-7 006,30	-7 006,30	72 354,10	-144 148,70	64 788,30	
Налог на прибыль	тыс. руб.	120	-449 895,00	-449 895,00	-449 895,00	0,00	0,00	34 195,70	34 195,70	21 238,10	0,00	12 957,60	
в том числе текущий налог на прибыль	тыс. руб.		0,00	0,00				34 195,70	34 195,70	21 238,10		12 957,60	
отложенный налог на прибыль	тыс. руб.		-449 895,00	-449 895,00	-449 895,00			0,00	0,00				
Прочее	тыс. руб.		0,00	0,00				0,00	0,00				
Чистая прибыль	тыс. руб.	130	-1 843 467,40	-1 843 467,40	-1 393 678,80	-210 686,90	-239 101,70	-130 548,00	-130 548,00	-4 370,90	-144 148,70	17 971,60	
Справочно:			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	тыс. руб.	140	53,50	53,50	50,40	1,90	1,20	418,40	418,40	307,00	108,30	3,10	
Прибыль (убыток) прошлых лет, выявленная в отчетном году	тыс. руб.	150	-13 091,40	-13 091,40	-13 024,70	-23,10	-43,60	453,40	453,40	481,40	-19,60	-8,40	

Приложение 5

Данные раздельного учета расходов ООО «КЭнК» за 2022 год

Показатель	Единица измерения	Код показателя	За отчетный период, всего по предприятию	из графы 4: по Субъекту РФ	из графы 5 по видам деятельности *				За аналогичный период предыдущего года, всего по предприятию	из графы 10: по Субъекту РФ	из графы 10 по видам деятельности *				Примечания: принцип разделения показателей по субъектам РФ и по видам деятельности согласно ОРД предприятия
					Передача по распределительным сетям	Технологическое присоединение	Передача и технологическое присоединение	Прочие виды деятельности			Передача по распределительным сетям	Технологическое присоединение	Передача и технологическое присоединение	Прочие виды деятельности	
1	2	3	4	5	6	7	8 (сумма гр. 6 и 7)	9	10	11	12	13	14 (сумма гр. 12 и 13)	15	16
Расходы, учитываемые в целях налогообложения прибыли, всего, в том числе (сумма строк 110, 120, 130, 140, 150, 160, 170, 180, 190)	тыс. руб.	100	6 310 653,60	6 310 653,60	5 765 735,20	291 371,60	6 057 106,80	253 546,80	9 069 620,10	9 069 620,10	8 772 358,00	196 371,60	8 968 729,60	100 890,50	Прямые затраты (приобретение материалов для проведения ремонтных работ и других ТМЦ необходимых для эксплуатации электросетевого имущества, оказание производственных услуг сторонними организациями, амортизация, земельный налог и налог на имущество по электросетевому комплексу, оплата труда основного производственного персонала) относятся напрямую (на сч.20) на себестоимость конкретного вида деятельности. Косвенные затраты (сч.26) распределяются по видам деятельности пропорционально фактическим доходам по видам деятельности.
Материальные расходы (сумма строк 111, 112, 113)	тыс. руб.	110	1 225 742,80	1 225 742,80	968 325,60	229 351,00	1 197 676,60	28 066,20	1 420 788,70	1 420 788,70	1 226 189,60	154 142,20	1 380 331,80	40 456,90	
Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	111	531 080,70	531 080,70	274 231,30	229 187,30	503 418,60	27 662,10	851 768,30	851 768,30	657 598,60	153 994,30	811 592,90	40 175,40	
Расходы на приобретение электрической энергии на компенсацию технологического расхода (потеря) электрической энергии в сетях, в том числе по уровням напряжения:	тыс. руб.	112	667 504,10	667 504,10	667 504,10	0,00	667 504,10	0,00	542 798,40	542 798,40	542 798,40	0,00	542 798,40	0,00	
ВН	тыс. руб.		5 673,80	5 673,80	5 673,80	0,00	5 673,80	0,00	4 668,10	4 668,10	4 668,10	0,00	4 668,10	0,00	
СН1	тыс. руб.		17 755,60	17 755,60	17 755,60	0,00	17 755,60	0,00	14 927,00	14 927,00	14 927,00	0,00	14 927,00	0,00	
СН2	тыс. руб.		493 953,00	493 953,00	493 953,00	0,00	493 953,00	0,00	397 979,70	397 979,70	397 979,70	0,00	397 979,70	0,00	
НН	тыс. руб.		150 121,70	150 121,70	150 121,70	0,00	150 121,70	0,00	125 223,60	125 223,60	125 223,60	0,00	125 223,60	0,00	

Показатель	Единица измерения	Код показателя	За отчетный период, всего по предприятию	из графы 4: по Субъекту РФ	из графы 5 по видам деятельности *				За аналогичный период предыдущего года, всего по предприятию	из графы 10: по Субъекту РФ	из графы 10 по видам деятельности *				Примечания: принцип разделения показателей по субъектам РФ и по видам деятельности согласно ОРД предприятия
					Передача по распределительным сетям	Технологическое присоединение	Передача и технологическое присоединение	Прочие виды деятельности			Передача по распределительным сетям	Технологическое присоединение	Передача и технологическое присоединение	Прочие виды деятельности	
1	2	3	4	5	6	7	8 (сумма гр. 6 и 7)	9	10	11	12	13	14 (сумма гр. 12 и 13)	15	16
Расходы на приобретение электрической энергии на хозяйственные нужды	тыс. руб.	113	27 158,00	27 158,00	26 590,20	163,70	26 753,90	404,10	26 222,00	26 222,00	25 792,60	147,90	25 940,50	281,50	
Расходы на оплату услуг сторонних организаций (сумма строк 121, 122, 123, 124)	тыс. руб.	120	247 396,30	247 396,30	245 979,00	456,60	246 435,60	960,70	3 170 996,00	3 170 996,00	3 169 556,60	598,10	3 170 154,70	841,30	
Расходы на страхование	тыс. руб.	121	11 443,40	11 443,40	11 245,30	59,80	11 305,10	138,30	15 013,10	15 013,10	14 819,70	74,80	14 894,50	118,60	
Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	122	4 180,90	4 180,90	4 180,90	0,00	4 180,90	0,00	3 877,30	3 877,30	3 877,30	0,00	3 877,30	0,00	
Оплата услуг по передаче электрической энергии, оказываемых другими сетевыми организациями	тыс. руб.	123	130 859,70	130 859,70	130 859,70	0,00	130 859,70	0,00	2 986 478,30	2 986 478,30	2 986 478,30	0,00	2 986 478,30	0,00	
Расходы на ремонт основных средств, выполняемые подрядным способом	тыс. руб.	124	100 912,30	100 912,30	99 693,10	396,80	100 089,90	822,40	165 627,30	165 627,30	164 381,30	523,30	164 904,60	722,70	
Расходы на оплату труда	тыс. руб.	130	2 104 556,70	2 104 556,70	2 033 192,20	41 951,10	2 075 143,30	29 413,40	2 120 744,50	2 120 744,50	2 072 179,30	28 189,90	2 100 369,20	20 375,30	
Управленческий персонал	тыс. руб.		223 801,70	223 801,70	214 758,20	5 058,90	219 817,10	3 984,60	234 188,00	234 188,00	231 145,90	1 713,90	232 859,80	1 328,20	
Специалисты и технические	тыс. руб.		885 434,10	885 434,10	856 765,80	16 790,90	873 556,70	11 877,40	868 397,50	868 397,50	847 377,10	11 953,10	859 330,20	9 067,30	
Основные производственные рабочие	тыс. руб.		995 320,90	995 320,90	961 668,20	20 101,30	981 769,50	13 551,40	1 018 159,00	1 018 159,00	993 656,30	14 522,90	1 008 179,20	9 979,80	
Справочно: среднесписочная численность промышленно-производственного персонала организации **	чел.		3 655,70	3 655,70	3 554,30	61,80	3 616,10	39,60	4 122,10	4 122,10	4 034,90	49,00	4 083,90	38,20	
Управленческий персонал	чел.		187,50	187,50	180,50	4,00	184,50	3,00	208,60	208,60	205,90	1,50	207,40	1,20	
Специалисты и технические	чел.		1 379,80	1 379,80	1 342,80	22,80	1 365,60	14,20	1 511,80	1 511,80	1 478,70	18,40	1 497,10	14,70	
Основные производственные рабочие	чел.		2 088,40	2 088,40	2 031,00	35,00	2 066,00	22,40	2 401,70	2 401,70	2 350,30	29,10	2 379,40	22,30	
Расходы на выплату страховых взносов в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования	тыс. руб.	140	630 274,40	630 274,40	608 699,60	12 721,70	621 421,30	8 853,10	640 265,60	640 265,60	625 575,50	8 537,80	634 113,30	6 152,30	
Амортизация основных средств	тыс. руб.	150	870 310,30	870 310,30	806 019,00	692,10	806 711,10	63 599,20	722 613,00	722 613,00	721 303,40	592,00	721 895,40	717,60	

Показатель	Единица измерения	Код показателя	За отчетный период, всего по предприятию	из графы 4: по Субъекту РФ	из графы 5 по видам деятельности *				За аналогичный период предыдущего года, всего по предприятию	из графы 10: по Субъекту РФ	из графы 10 по видам деятельности *				Примечания: принцип разделения показателей по субъектам РФ и по видам деятельности согласно ОРД предприятия
					Передача по распределительным сетям	Технологическое присоединение	Передача и технологическое присоединение	Прочие виды деятельности			Передача по распределительным сетям	Технологическое присоединение	Передача и технологическое присоединение	Прочие виды деятельности	
1	2	3	4	5	6	7	8 (сумма гр. 6 и 7)	9	10	11	12	13	14 (сумма гр. 12 и 13)	15	16
Аренда и лизинговые платежи (сумма строк 161, 162)	тыс. руб.	160	616 603,70	616 603,70	608 415,10	2 894,70	611 309,80	5 293,90	616 354,20	616 354,20	609 966,00	2 813,70	612 779,70	3 574,50	
Плата за аренду имущества	тыс. руб.	161	616 603,70	616 603,70	608 415,10	2 894,70	611 309,80	5 293,90	616 354,20	616 354,20	609 966,00	2 813,70	612 779,70	3 574,50	
Лизинговые платежи	тыс. руб.	162	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Налоги, уменьшающие налогооблагаемую базу по налогу на прибыль	тыс. руб.	170	176 081,20	176 081,20	175 440,40	203,80	175 644,20	437,00	144 702,70	144 702,70	144 440,70	100,80	144 541,50	161,20	
Расходы на выплату процентов по кредитам, уменьшающие налогооблагаемую базу по налогу на прибыль	тыс. руб.	180	194 025,00	194 025,00	190 408,40	1 171,90	191 580,30	2 444,70	51 493,90	51 493,90	51 169,50	257,50	51 427,00	66,90	
Прочие расходы	тыс. руб.	190	245 663,20	245 663,20	129 255,90	1 928,70	131 184,60	114 478,60	181 661,50	181 661,50	151 977,40	1 139,60	153 117,00	28 544,50	
Расходы, не учитываемые в целях налогообложения прибыли, всего, в том числе (сумма строк 210, 220, 230, 240, 250)	тыс. руб.	200	31 987,00	31 987,00	25 438,20	176,80	25 615,00	6 372,00	37 244,50	37 244,50	27 910,30	215,70	28 126,00	9 118,50	
Возврат заемных средств на цели инвестпрограммы	тыс. руб.	210	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Прибыль, направленная на инвестиции	тыс. руб.	220	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Прибыль, направленная на выплату дивидендов	тыс. руб.	230	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Расходы социального характера из прибыли	тыс. руб.	240	30 303,70	30 303,70	25 438,20	168,90	25 607,10	4 696,60	32 102,70	32 102,70	27 910,30	178,50	28 088,80	4 013,90	
Прочие расходы из прибыли в отчетном периоде	тыс. руб.	250	1 683,30	1 683,30	0,00	7,90	7,90	1 675,40	5 141,80	5 141,80	0,00	37,20	37,20	5 104,60	
Расходы на уплату налога на прибыль	тыс. руб.	300	-449 895,00	-449 895,00	-449 895,00	0,00	-449 895,00	0,00	34 195,70	34 195,70	21 238,10	0,00	21 238,10	12 957,60	
Справочные показатели:															
Из строки 100 прямые расходы	тыс. руб.	400	3 956 759,50	3 956 759,50	3 548 113,80	277 752,20	3 825 866,00	130 893,50	6 880 788,10	6 880 788,10	6 612 654,60	184 678,70	6 797 333,30	83 454,80	
Из строки 100 косвенные расходы	тыс. руб.	500	2 353 894,10	2 353 894,10	2 217 621,30	13 619,30	2 231 240,60	122 653,50	2 188 831,90	2 188 831,90	2 159 703,30	11 693,00	2 171 396,30	17 435,60	
Расходы на приобретение, сооружение и изготовление основных средств, а также на достройку, дооборудование, реконструкцию, модернизацию и техническое перевооружение основных средств	тыс. руб.	600	1 476 644,90	1 476 644,90	493 153,90	980 274,20	1 473 428,10	3 216,80	1 227 861,30	1 227 861,30	717 401,60	501 275,20	1 218 676,80	9 184,50	
Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	700	310 707,30	310 707,30	310 707,30	0,00	310 707,30	0,00	445 104,50	445 104,50	445 104,50	0,00	445 104,50	0,00	

Показатель	Единица измерения	Код показателя	За отчетный период, всего по предприятию	из графы 4: по Субъекту РФ	из графы 5 по видам деятельности *				За аналогичный период предыдущего года, всего по предприятию	из графы 10: по Субъекту РФ	из графы 10 по видам деятельности *				Примечания: принцип разделения показателей по субъектам РФ и по видам деятельности согласно ОРД предприятия
					Передача по распределительным сетям	Технологическое присоединение	Передача и технологическое присоединение	Прочие виды деятельности			Передача по распределительным сетям	Технологическое присоединение	Передача и технологическое присоединение	Прочие виды деятельности	
1	2	3	4	5	6	7	8 (сумма гр. 6 и 7)	9	10	11	12	13	14 (сумма гр. 12 и 13)	15	16
(включая арендованные),															
всего, в том числе:															
материальные расходы	тыс. руб.		215 253,20	215 253,20	215 253,20	0,00	215 253,20	0,00	346 181,40	346 181,40	346 181,40	0,00	346 181,40	0,00	
расходы на оплату труда и выплату страховых	тыс. руб.		90 567,90	90 567,90	90 567,90	0,00	90 567,90	0,00	80 790,60	80 790,60	80 790,60	0,00	80 790,60	0,00	
расходы на ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	тыс. руб.		4 533,30	4 533,30	4 533,30	0,00	4 533,30	0,00	17 317,60	17 317,60	17 317,60	0,00	17 317,60	0,00	
прочие расходы	тыс. руб.		352,90	352,90	352,90	0,00	352,90	0,00	814,90	814,90	814,90	0,00	814,90	0,00	
Расходы на приобретение электрической энергии в целях компенсации коммерческого расхода (потерь) электрической энергии в сетях	тыс. руб.	800	667 504,00	667 504,00	667 504,00	0,00	667 504,00	0,00	542 798,30	542 798,30	542 798,30	0,00	542 798,30	0,00	

Расшифровка дебиторской задолженности, заемных средств и стоимости активов

Показатель	Единица измерения	Код показателя	По состоянию на начало отчетного периода, всего по предприятию	из графы 4: по Субъекту РФ	из графы 5 по видам деятельности *				По состоянию на конец отчетного периода, всего по предприятию	из графы 10: по Субъекту РФ	из графы 10 по видам деятельности *				Примечания: принцип разделения показателей по субъектам РФ и по видам деятельности согласно ОРД предприятия
					Передача по распределительным сетям	Технологическое присоединение	Передача и технологическое присоединение	Прочие виды деятельности			Передача по распределительным сетям	Технологическое присоединение	Передача и технологическое присоединение	Прочие виды деятельности	
1	2	3	4	5	6	7	8 (сумма гр. 6 и 7)	9	10	11	12	13	14 (сумма гр. 12 и 13)	15	16
Дебиторская задолженность	тыс. руб.	900	638 999,80	638 999,80					459 606,41	459 606,41					
в том числе по расчетам с покупателями и заказчиками	тыс. руб.	900	537 661,30	537 661,30	537 372,50	288,80	537 661,27		458 391,38	458 391,38	454 428,21	3 963,17	458 391,38		
Заемные средства, учитываемые в долгосрочных обязательствах, которые могут быть прямо отнесены на услуги по передаче электроэнергии по распределительным сетям и технологическое присоединение	тыс. руб.	1000	0,00	0,00					0,00	0,00					

Показатель	Единица измерения	Код показателя	По состоянию на начало отчетного периода, всего по предприятию	из графы 4: по Субъекту РФ	из графы 5 по видам деятельности *				По состоянию на конец отчетного периода, всего по предприятию	из графы 10: по Субъекту РФ	из графы 10 по видам деятельности *				Примечания: принцип разделения показателей по субъектам РФ и по видам деятельности согласно ОРД предприятия
					Передача по распределительным сетям	Технологическое присоединение	Передача и технологическое присоединение	Прочие виды деятельности			Передача по распределительным сетям	Технологическое присоединение	Передача и технологическое присоединение	Прочие виды деятельности	
1	2	3	4	5	6	7	8 (сумма гр. 6 и 7)	9	10	11	12	13	14 (сумма гр. 12 и 13)	15	16
Заемные средства, учитываемые в краткосрочных обязательствах, которые могут быть прямо отнесены на услуги по передаче электроэнергии по распределительным сетям и технологическое присоединение	тыс. руб.	1100	7,11	7,11	7,07	0,04	7,11		0,00	0,00					
Основные средства	тыс. руб.	1200	7 602 808,98	7 602 808,98			7 592 925,32	9 883,65	8 950 165,53	8 950 165,53			8 837 393,44	112 772,09	
Арендованные основные средства	тыс. руб.	1300	3 123 594,00	3 123 594,00			3 084 236,72	39 357,28	2 712 036,00	2 712 036,00			2 677 864,35	34 171,65	
Незавершенное строительство	тыс. руб.	1400	123 176,56	123 176,56			123 176,56	0,00	129 245,76	129 245,76			129 245,76	0,00	

Приложение 6

Расшифровка к форме № 2 и налоговой декларации по налогу на прибыль по расходам из себестоимости и прибыли ООО «КЭНК» за 2022 год

№ п/п	НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ	Код стр	ВСЕГО ПО ВСЕМ ВИДАМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ			в том числе передача электроэнергии			Затраты на капитальный ремонт основных средств в 2022 году, тыс. руб.	Соответствие с расшифровкой расходов (без учета затрат на капитальный ремонт)
			Итого	в т.ч. прямые расходы сч. 20	в т.ч. косвенные расходы сч.26	Итого	в т.ч. прямые расходы сч. 20	в т.ч. косвенные расходы сч.26		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.	ПОЛНАЯ СЕБЕСТОИМОСТЬ ВЫПОЛНЕННЫХ РАБОТ, ОКАЗАННЫХ УСЛУГ	020	5 967 891 515	3 913 851 110	2 054 040 405	5 541 020 055	3 528 986 569	2 012 033 486	249 819,95	
1.1.	Сырье, основные материалы всего	02161	472 385 514	394 652 218	77 733 296	215 927 930	139 878 032	76 049 898		Стр.02161 - стр.0216173 на сумму 50 125 754 руб. = 165 802 176 руб. Сумма соответствует п.1.1.1. в расшифровке расходов т.6 стр. 6-8.
1.1.1.	Расходы на содержание транспорта (кроме капитального ремонта)	021611	109 186 927	56 243 318	52 943 609	104 118 419	52 176 747	51 941 672	640,25	Сумма соответствует п.1.1.1. в расшифровке расходов т.6 стр. 6-8.
	расходы на топливо (включая топливо на работу производственного оборудования, механического инструмента)	0216111	73 096 272	45 537 137	27 559 134	68 501 359	41 470 566	27 030 793		
	расходы на смазочные материалы (включая смазочные материалы необходимые для работы производственного оборудования, механического инструмента)	0216112	5 093 878	1 597 057	3 496 821	5 028 269	1 597 057	3 431 211		
	расходы на замену аккумуляторных батарей	0216113	916 165	262 477	653 688	903 981	262 477	641 504		
	расходы на замену фильтров	0216114	1 420 424	260 981	1 159 443	1 398 812	260 981	1 137 831		
	расходы на замену шин, камер	0216115	6 924 610	1 473 702	5 450 908	6 823 005	1 473 702	5 349 303		
	расходы на зап.части и другие заменяемые части, материалы для ремонта транспортных средств	0216116	21 265 444	7 054 116	14 211 328	21 000 545	7 054 116	13 946 429		
	прочие расходы (эмблемы компании, дорожные знаки и др)	0216117	470 134	57 847	412 287	462 449	57 847	404 602		
1.1.2.	Расходы на материалы по охране труда, обеспечению нормальных условий труда	021612	27 038 805	20 837 304	6 201 500	26 840 702	20 837 304	6 003 398		Сумма соответствует п.1.1.1.2. в расшифровке расходов т.6 стр. 6-8.
	расходы по приобретению спец.одежды, спец.обуви (без учета термостойкой спец.одежды)	0216121	10 336 588	7 607 798	2 728 790	10 254 091	7 607 798	2 646 293		
	расходы по приобретению средств индивидуальной защиты (в т.ч. плакаты и знаки безопасности)	0216122	1 378 656	541 425	837 231	1 332 170	541 425	790 745		
	спецмолоко (или его денежная компенсация)	0216123	276 700	51 723	224 976	257 304	51 723	205 580		
	смывающие и обезвреживающие средства для работников общества и другие средства для защиты кожи, расходы по выдаче стирального порошка для стирки спец.одежды	0216124	1 497 609	169 480	1 328 129	1 469 643	169 480	1 300 163		
	приобретение медикаментов, аптечек для оказания первой помощи	0216125	167 108	-	167 108	163 648	-	163 648		
	инструменты, оборудования для медицинских кабинетов	0216126	179 327	1 040	178 287	176 004	1 040	174 964		
	приобретение плакатов, тренажеров, стендов, обучающих программ, фильмов и других материалов для	0216127	129 633	2 496	127 136	127 263	2 496	124 767		

№ п/п	НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ	Код стр	ВСЕГО ПО ВСЕМ ВИДАМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ			в том числе передача электроэнергии			Затраты на капитальный ремонт основных средств в 2022 году, тыс. руб.	Соответствие с расшифровкой расходов (без учета затрат на капитальный ремонт)
			Итого	в т.ч. прямые расходы сч. 20	в т.ч. косвенные расходы сч.26	Итого	в т.ч. прямые расходы сч. 20	в т.ч. косвенные расходы сч.26		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	учебных классов, бланков удостоверений									
	расходы на бутилированную питьевую воду, фильтры для воды	0216128	609 842	-	609 842	597 239	-	597 239		
	расходы по приобретению термостойкой спец.одежды, спец.обуви	0216129	12 463 341	12 463 341	-	12 463 341	12 463 341	-		
1.1.3.	Расходы по приобретению имущества стоимостью до 60 тыс.руб. и сроком использования более 1 года и списываемых одновременно на производство	021613	10 944 068	2 802 401	8 141 667	10 756 246	2 779 783	7 976 463		Сумма соответствует п.1.1.1.3. в расшифровке расходов т.6 стр. 6-8.
	приборы и оборудование	0216131	711 885	237 049	474 837	702 670	237 049	465 622		
	производственный инструмент	0216132	3 797 280	903 471	1 752 192	3 733 454	880 854	1 710 984		
	мебель и др. оборудование для помещений	0216133	1 298 645	24 078	1 274 567	1 274 280	24 078	1 250 201		
	приборы и оборудование для автомобилей, инструмент для ремонта автотехники	0216134	1 861 471	284 669	1 576 802	1 832 079	284 669	1 547 411		
	компьютерная, копировальная и другая оргтехника	0216135	2 938 280	129 550	2 808 730	2 882 000	129 550	2 752 450		
	оборудование, материалы для обслуживания и ремонта (кроме капитального) систем контроля доступа	0216137	336 507	81 967	254 540	331 762	81 967	249 796		
1.1.4.	Затраты на материалы кроме относимых на ремонтный фонд	021614	9 557 231	2 859 559	6 697 672	9 314 182	2 859 559	6 454 624		К учету по п.1.1.4. полагаются 6 364 699 руб. (стр. 021614 - стр.0216141 - стр.0216147 - стр.0216149 + стр. 021619). Сумма соответствует п.1.1.1.9. в расшифровке расходов т.6 стр. 6-8.
	материалы по техническому обслуживанию линий электропередачи	0216141	712 407	712 407	-	712 407	712 407	-		Стр.0216141 + стр.0216147 = п. 1.1.1.8. расшифровке расходов т.6 стр.6-8 сумма 2 178,377 тыс. руб. Сумма соответствует п.1.1.1.8. в расшифровке расходов т.8 стр. 6-8.
	материалы для текущего содержания производственных и подсобных помещений	0216142	2 989 213	95 171	2 894 042	2 932 710	95 171	2 837 539		
	замена батареек в приборах, инструменте, аккумуляторные батареи	0216143	209 991	32 833	177 157	206 321	32 833	173 488		
	мелкий хоз.инвентарь со сроком использования до 1 года, расходные материалы и приспособления к производственному инструменту и оборудованию	0216144	1 603 924	46 029	1 557 895	1 464 123	46 029	1 418 094		
	моющие и дез.средства, материалы для уборки помещений и территорий	0216145	1 189 678	5 744	1 183 934	1 163 091	5 744	1 157 348		
	материалы и оборудование для обеспечения работы лабораторий, устройств релейной защиты и автоматики (кроме материалов для капитального ремонта)	0216146	501 404	501 404	-	501 404	501 404	-		
	материалы по техническому обслуживанию ТП, РП и ПС	0216147	1 465 970	1 465 970	-	1 465 970	1 465 970	-		Стр.0216141 + стр.0216147 = п. 1.1.1.8. расшифровке расходов т.6 стр.6-8 сумма 2 178,377 тыс. руб. Сумма со-

№ п/п	НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ	Код стр	ВСЕГО ПО ВСЕМ ВИДАМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ			в том числе передача электроэнергии			Затраты на капитальный ремонт основных средств в 2022 году, тыс. руб.	Соответствие с расшифровкой расходов (без учета затрат на капитальный ремонт)
			Итого	в т.ч. прямые расходы сч. 20	в т.ч. косвенные расходы сч.26	Итого	в т.ч. прямые расходы сч. 20	в т.ч. косвенные расходы сч.26		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	материалы по промышленной экологии (контейнеры для отходов и тенты для них, информационные таблички для мест накопления отходов, средства для выгребных ям и др.)	0216148	65 181	-	65 181	63 966	-	63 966		ответствует п.1.1.1.8. в расшифровке расходов т.8 стр. 6-8.
	приобретение угля для отопления помещений	0216149	819 463	-	819 463	804 188	-	804 188		Сумма соответствует п.1.1.1.10. в расшифровке расходов т.8 стр. 6-8.
1.1.5.	Расходные материалы для компьютерной и другой оргтехники (кроме материалов для капитального ремонта)	021615	1 802 546	42 747	1 759 799	1 769 153	42 747	1 726 407		Сумма соответствует п.1.1.1.4. в расшифровке расходов т.8 стр. 6-8.
	зап.части для компьютерной и другой оргтехники	0216151	729 895	8 370	721 525	716 020	8 370	707 650		
	расходные материалы для компьютерной и другой оргтехники	0216152	475 799	-	475 799	466 832	-	466 832		
	расходные материалы для обслуживания и ремонта структурированных сетей, периферийные устройства для компьютерной и другой оргтехники	0216153	596 851	34 376	562 475	586 301	34 376	551 925		
1.1.6.	Материалы для обслуживания и ремонта (кроме капитального) электро-связи, сигнализаций, систем видеонаблюдения	021616	3 630 541	1 641 493	1 989 048	3 588 828	1 641 493	1 947 335		Сумма соответствует п.1.1.1.5. в расшифровке расходов т.8 стр. 6-8.
	материалы для обслуживания и ремонта электро-связи (в том числе систем резервного электроснабжения)	0216161	1 006 818	519 517	487 301	997 735	519 517	478 218		
	материалы для обслуживания и ремонта сигнализаций	0216162	1 474 138	898 999	575 139	1 463 417	898 999	564 418		
	материалы для обслуживания и ремонта систем видеонаблюдения	0216163	1 149 585	222 977	926 608	1 127 676	222 977	904 699		
1.1.7.	Материалы для отдела баланса электроэнергии	021617	256 238 465	256 238 465	-	57 135 604	57 135 604	-		
	опломбировочный материал	0216171	1 408 046	1 408 046	-	1 408 046	1 408 046	-		Стр.0216171 + стр.0216172 = 7 009 852 руб. Сумма соответствует п.1.1.1.6. в расшифровке расходов т.8 стр. 6-8.
	материалы по установке систем учета в ТП, РП, контрольных приборов учета, материалы по выносу приборов учета на фасад	0216172	5 611 371	5 611 371	-	5 601 805	5 601 805	-		
	расходы по установке приборов учета, согласно Ф3 от 27.12.2018 № 522-ФЗ	0216173	50 125 754	50 125 754	-	50 125 754	50 125 754	-		Статья "Приборы учета", сумма расходов исключена из статьи "Сырье и материалы"
	расходы по установке приборов учета, согласно Ф3 от 27.12.2018 № 522-ФЗ по услуге технологического присоединения к электрическим сетям	0216174	199 093 295	199 093 295	-	-	-	-		
1.1.8.	Затраты на материалы и оборудование для обеспечения работы систем учета электроэнергии с возможностью дистанционного снятия показаний и телемеханики (кроме материалов для капитального ремонта)	021618	2 371 713	2 371 713	-	2 371 713	2 371 713	-		Сумма соответствует п.1.1.1.7. в расшифровке расходов т.8 стр. 6-8.
1.1.9.	Материалы для обслуживания и ремонта (кроме капитального) мнемощитов	021619	33 083	33 083	-	33 083	33 083	-		Расходы по данной строке включены в стр.021614.

№ п/п	НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ	Код стр	ВСЕГО ПО ВСЕМ ВИДАМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ			в том числе передача электроэнергии			Затраты на капитальный ремонт основных средств в 2022 году, тыс. руб.	Соответствие с расшифровкой расходов (без учета затрат на капитальный ремонт)
			Итого	в т.ч. прямые расходы сч. 20	в т.ч. косвенные расходы сч.26	Итого	в т.ч. прямые расходы сч. 20	в т.ч. косвенные расходы сч.26		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.1.10.	Материалы для выполнения работ по технологическому присоединению и прочей деятельности	0216110	51 582 137	51 582 137	-	-	-	-		
1.2.	Работы и услуги производственного характера, всего	02163	91 344 681	51 131 225	40 213 456	90 125 499	50 777 307	39 348 191	20 352,17	К учету по п. 1.2. полагаются расходы в размере 89 860 374 руб. = стр. 021631 - (стр. 021634+ стр. 0216319) + стр. 021632 + стр. 021633 + стр. 021634 + стр. 021635 + стр. 0214. Сумма соответствует п.1.1.2. в расшифровке расходов т. 6 стр 6-8.
1.2.1.	Работы, услуги производственного характера, выполняемые сторонними организациями, индивидуальными предпринимателями	021631	41 252 900	36 093 628	5 159 272	40 728 096	35 770 931	4 957 165		К учету по п.1.2.1. полагается 32 443 030 руб. = стр. 021631 - стр. 021634 - стр. 0216319. Сумма соответствует п.1.1.2.2. в расшифровке расходов т. 6 стр 6-8.
	услуги по сертификации электроэнергии, по периодическому контролю сертифицированной электроэнергии	0216311	6 151 583	6 151 583	-	6 151 583	6 151 583	-		
	услуги по тех.освидетельствованию энергообъектов	0216314	5 142 976	5 142 976	-	5 142 976	5 142 976	-		Учитываются по статье "Прочие неподконтрольные" п.2.7.2. в расшифровке расходов т. 6 стр 6-8, т.к. не утверждались к учету в базовом периоде регулирования.
	услуги по тех.обследованию зданий и сооружений	0216315	1 975 839	1 975 839	-	1 975 839	1 975 839	-		
	услуги по размещению систем связи	0216316	351 729	39 145	312 583	345 902	39 145	306 757		
	услуги сторонних организаций по обслуживанию охранной зоны электросетевого хозяйства (подрезке деревьев, очистка территории и т.д.)	0216317	2 230 478	2 230 478	-	2 230 478	2 230 478	-		
	услуги по ремонтным работам в производственных, вспомогательных помещениях, кроме капитального ремонта	0216318	2 945 011	2 264 856	680 155	2 932 333	2 264 856	667 477		
	услуги смежных сетевых организаций по технологическому присоединению к электрическим сетям, оформление документов на ранее присоединенные электросетевые объекты	0216319	3 142 090	3 142 090	-	3 142 090	3 142 090	-		Учитываются по статье "Прочие неподконтрольные" п.2.7.2. в расшифровке расходов т. 6 стр 6-8, т.к. не утверждались к учету в базовом периоде регулирования.
	обслуживание и ремонт (кроме капитального) компьютерной и другой оргтехники	02163110	1 391 021	5 662	1 385 358	1 363 676	5 662	1 358 013		
	ремонт производственных инструментов, приборов, средств связи и других орудий труда (кроме капитального)	02163111	1 287 135	185 872	1 101 263	1 260 548	185 872	1 074 677		
	гидрометеорологические услуги	02163113	8 563	8 563	-	8 563	8 563	-		
	оформление охранных зон, межевание, техническая инвентаризация и другие услуги при подготовке к	02163114	14 792 588	14 747 267	45 321	14 619 846	14 575 369	44 477		

№ п/п	НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ	Код стр	ВСЕГО ПО ВСЕМ ВИДАМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ			в том числе передача электроэнергии			Затраты на капитальный ремонт основных средств в 2022 году, тыс. руб.	Соответствие с расшифровкой расходов (без учета затрат на капитальный ремонт)
			Итого	в т.ч. прямые расходы сч. 20	в т.ч. косвенные расходы сч.26	Итого	в т.ч. прямые расходы сч. 20	в т.ч. косвенные расходы сч.26		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	оформлению в собственность недвижимого имущества (в случае не включения данных затрат в стоимость основного средства)									
	обслуживание и ремонт (кроме капитального) кондиционеров, кулеров, пластиковых конструкций окон, дверей, офисной мебели	02163115	792 296	-	792 296	775 549	-	775 549		
	прочие услуги, не указанные ранее	02163116	1 041 593	199 299	842 294	778 715	48 499	730 216		
1.2.2.	Услуги по ремонту (кроме капитального), техническому обслуживанию транспортных средств. Транспортные услуги сторонних организаций.	021632	39 579 049	13 538 420	26 040 629	39 067 832	13 512 600	25 555 232		Сумма соответствует п.1.1.2.4. в расшифровке расходов т.8 стр. 6-8.
	услуги по обслуживанию и подготовке к ТО транспортных средств (ТО-2, шиномонтаж, балансировка и др.)	0216321	1 615 612	268 496	1 347 117	1 590 502	268 496	1 322 006		
	услуги организаций по ремонту (кроме капитального) транспортных средств и устройств, установленных на транспорте	0216322	3 336 057	833 193	2 502 864	3 289 404	833 193	2 456 211		
	ремонт (кроме капитального), обслуживание и освидетельствование подъемных сооружений	0216323	33 004 159	11 920 827	21 083 333	32 611 166	11 920 827	20 690 339		
	услуги по техническому осмотру транспортных средств	0216324	707 077	56 611	650 466	694 952	56 611	638 341		
	транспортные и экспедиционные услуги сторонних организаций	0216325	916 143	459 294	456 850	881 808	433 474	448 334		
1.2.3.	Услуги по проверке, техническому обслуживанию, предоперочной подготовке приборов и оборудования. Метрологическое обеспечение производства.	021633	3 515 997	1 455 885	2 060 112	3 475 815	1 455 885	2 019 929		Сумма соответствует п.1.1.2.3. в расшифровке расходов т.8 стр. 6-8.
1.2.4.	Расходы по промышленной экологии	021634	5 089 990	37 891	5 052 099	4 987 853	37 891	4 949 962		Сумма соответствует п.1.1.2.5. в расшифровке расходов т.8 стр. 6-8.
	проведение анализов и замеров по промышленной экологии	0216341	656 487	2 355	654 132	643 320	2 355	640 965		
	разработка нормативно-технической документации по промышленной экологии	0216342	1 467 814	24 600	1 443 214	1 436 836	24 600	1 412 236		
	утилизация, обезвреживание, размещение отходов производства и потребления	0216343	249 117	9 284	239 833	243 167	9 284	233 883		
	прочие	0216344	232 638	-	232 638	228 302	-	228 302		
	услуги по вывозу и размещению ТКО	0216345	601 122	-	601 122	589 189	-	589 189		
	услуги по вывозу и передаче на очистку сточных вод из выгребных ям	0216346	1 485 692	-	1 485 692	1 457 999	-	1 457 999		
	услуги по дезинфекции, дезинсекции, дератизации	0216347	397 119	1 652	395 467	389 040	1 652	387 388		
1.2.5.	Услуги по водоснабжению и канализации, другие услуги ресурсоснабжающих организаций	021635	1 906 745	5 401	1 901 344	1 865 903	-	1 865 903		Сумма соответствует п.1.1.2.6. в расшифровке расходов т.8 стр. 6-8.
1.3.	Услуги по обеспечению передачи электрической энергии	0214	8 019 942	8 019 942	-	8 019 942	8 019 942	-		Сумма соответствует п.1.1.2.1. в расшифровке расходов т.8 стр. 6-8.
1.4.	Расходы за услуги ТСО по передаче электроэнергии	0210	130 859 671	130 859 671	-	130 859 671	130 859 671	-		

№ п/п	НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ	Код стр	ВСЕГО ПО ВСЕМ ВИДАМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ			в том числе передача электроэнергии			Затраты на капитальный ремонт основных средств в 2022 году, тыс. руб.	Соответствие с расшифровкой расходов (без учета затрат на капитальный ремонт)
			Итого	в т.ч. прямые расходы сч. 20	в т.ч. косвенные расходы сч.26	Итого	в т.ч. прямые расходы сч. 20	в т.ч. косвенные расходы сч.26		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.5.	Расходы по покупке потерь электроэнергии	0211	667 504 045	667 504 045	-	667 504 045	667 504 045	-		
1.6.	Электроэнергия на производственные и хозяйственные нужды	02164	27 157 986	18 560	27 139 426	26 590 216	-	26 590 216		Сумма соответствует п.2.2. в расшифровке расходов т.8 стр. 6-8.
1.7.	Теплоэнергия на отопление зданий и сооружений (в т.ч. расходы по горячей воде)	021622	21 023 772	-	21 023 772	20 631 889	-	20 631 889		Сумма соответствует п.2.3. в расшифровке расходов т.8 стр. 6-8.
1.8.	Затраты на оплату труда	02121	2 104 556 756	1 032 264 453	1 072 292 302	2 033 192 147	982 635 463	1 050 556 684	36 917,77	Сумма соответствует п.1.2. в расшифровке расходов т.8 стр. 6-8.
	расходы на оплату труда (по окладу), доплата за вредные условия труда	021211	818 915 699	403 060 006	415 855 693	787 798 773	380 417 899	407 380 874		
	оплата работы в ночное время, праздничные, выходные дни, сверхурочные работы	021212	21 346 772	16 504 225	4 842 547	20 867 839	16 132 252	4 735 587		
	доплаты за выполнение обязанностей временно отсутствующего работника и другие виды доплат	021213	5 610 690	2 248 159	3 362 531	5 532 914	2 238 814	3 294 100		
	ежемесячная премия	021214	422 987 409	208 811 201	214 176 207	407 206 159	197 402 167	209 803 992		
	вознаграждение за выслугу лет	021215	95 715 753	45 067 156	50 648 597	92 477 885	42 849 738	49 628 146		
	оплата учебных отпусков	021216	3 002 978	1 692 557	1 310 421	2 978 552	1 692 557	1 285 995		
	выплаты по районному коэффициенту	021217	417 133 402	206 364 857	210 768 545	401 828 156	195 356 508	206 471 649		
	единовременные премии работникам	021218	6 404 418	3 355 964	3 048 454	6 157 913	3 173 873	2 984 040		
	премия за выявленное бездоговорное / безучетное потребление электроэнергии	021219	43 757	43 757	-	-	-	-		
	расходы по оплате услуг физических лиц, принятых по разовым договорам	0212110	426 152	43 897	382 255	419 027	43 897	375 130		
	другие выплаты (по среднему заработку, оплата дней отдыха донорам и др.)	0212112	50 565 158	25 043 366	25 521 792	49 321 422	24 293 339	25 028 083		
	оплата листков нетрудоспособности за первые три дня болезни за счет работодателя	0212113	21 795 205	10 223 189	8 013 485	21 538 904	10 203 492	7 857 105		
	резерв на оплату отпусков (по итогам года с учетом результатов инвентаризации отпусков)	0212114	219 945 521	100 337 084	119 608 438	216 680 342	99 428 124	117 252 218		
	расходы на выплату вознаграждения по итогам работы за год	0212115	20 663 843	9 414 923	11 248 921	20 384 260	9 362 971	11 021 289		
1.9.	Страховые взносы на обязательное пенсионное страхование, обязательное социальное страхование, обязательное медицинское страхование (ОПС, ОСС, ОМС)	02122	630 274 388	312 030 333	318 244 055	608 699 588	296 919 976	311 779 612	11 236,29	Сумма соответствует п.2.6. в расшифровке расходов т.8 стр. 6-8.
	страховые взносы на ОПС, ОСС, ОМС, начисленные на оплату труда	021221	555 762 474	277 723 100	278 039 374	535 458 298	263 083 862	272 374 436		
	страховые взносы на ОПС, ОСС, ОМС, начисленные на оплату отпусков	021222	66 317 271	30 272 500	36 044 772	65 342 871	30 007 818	35 335 053		
	страховые взносы на ОСС от несчастных случаев на производстве и профзаболеваний	021223	8 194 642	4 034 733	4 159 909	7 898 419	3 828 296	4 070 123		
1.10.	Амортизация внеоборотных активов	0215	870 310 266	817 740 310	52 569 957	806 019 012	754 667 644	51 351 367		Сумма соответствует п.2.10. в расшифровке расходов т.8 стр. 6-8.

№ п/п	НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ	Код стр	ВСЕГО ПО ВСЕМ ВИДАМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ			в том числе передача электроэнергии			Затраты на капитальный ремонт основных средств в 2022 году, тыс. руб.	Соответствие с расшифровкой расходов (без учета затрат на капитальный ремонт)
			Итого	в т.ч. прямые расходы сч. 20	в т.ч. косвенные расходы сч.26	Итого	в т.ч. прямые расходы сч. 20	в т.ч. косвенные расходы сч.26		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.11.	Прочие затраты	0202	944 454 494	499 630 353	444 824 141	933 450 117	497 724 489	435 725 628		
1.11.1.	Расходы на страхование	0231	11 443 417	1 530 887	9 912 530	11 245 297	1 530 887	9 714 410		Сумма соответствует п.1.3.6. в расшифровке расходов т.8 стр. 6-8.
	основного производственного персонала	023111	8 792 352	1 393 054	7 399 298	8 641 079	1 393 054	7 248 025		
	ОСАГО	023122	2 524 825	135 793	2 389 032	2 480 294	135 793	2 344 500		
	страхование опасных производственных объектов	023124	90 240	2 040	88 200	88 596	2 040	86 556		
	на прочие виды страхования (страхование рисков, гражданской ответственности и другие, неуказанные ранее)	023125	36 000	-	36 000	35 329	-	35 329		
1.11.2.	Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	0233	4 180 948	4 180 948	-	4 180 948	4 180 948	-		Сумма соответствует п.2.1. в расшифровке расходов т.8 стр. 6-8.
1.11.3.	Расходы на выполнение ремонтных работ (Ремонтный фонд) (кроме капитального ремонта)	0217	39 219 138	39 219 138	-	39 219 138	39 219 138	-	180 567,37	Сумма соответствует п.1.3.1. в расшифровке расходов т.8 стр. 6-8.
	Ремонт воздушных линий электропередачи (кроме капитального ремонта)	02171	12 820 870	12 820 870	-	12 820 870	12 820 870	-		
	Ремонт кабельных линий электропередачи (кроме капитального ремонта)	02172	12 549 186	12 549 186	-	12 549 186	12 549 186	-		
	Ремонт строительно-технической части ТП, РП и ПС (кроме капитального ремонта)	02173	2 228 804	2 228 804	-	2 228 804	2 228 804	-		
	Ремонт зданий и сооружений (кроме капитального ремонта)	02174	2 854 426	2 854 426	-	2 854 426	2 854 426	-		
	Ремонт электрооборудования СТП, МТП и КТП (кроме капитального ремонта)	02175	1 953 715	1 953 715	-	1 953 715	1 953 715	-		
	Ремонт электрооборудования ПС, РП и капитальных ТП (кроме капитального ремонта)	02176	6 812 137	6 812 137	-	6 812 137	6 812 137	-		
1.11.4.	Налоги и другие обязательные платежи, из них:	024	176 081 184	142 335 640	33 745 544	175 440 405	142 335 640	33 104 766		Сумма соответствует п.2.5. в расшифровке расходов т.8 стр. 6-8.
	налог на землю	0241	844 635	505 752	338 883	838 318	505 752	332 566		
	транспортный налог	0242	3 790 887	140 147	3 650 740	3 722 837	140 147	3 582 690		
	налог на имущество	0243	171 263 783	141 689 741	29 574 042	170 700 761	141 689 741	29 011 021		
	плата за негативное воздействие на окружающую среду	0244	181 879	-	181 879	178 488	-	178 488		
1.11.5.	Арендная плата за пользование	0213	616 603 654	272 649 461	343 954 194	608 415 083	271 630 359	336 784 723	21,23	Сумма соответствует п.2.4. в расшифровке расходов т.8 стр. 6-8.
	зданиями и помещениями	02131	313 225 264	1 379 658	311 845 607	306 580 935	1 303 408	305 277 527		
	электросетевым имуществом	02132	244 684 791	244 684 791	-	244 684 791	244 684 791	-		
	землей	02133	9 693 302	4 862 431	4 830 871	9 460 174	4 718 209	4 741 965		
	машинами и оборудованием	02134	3 406 804	992 201	2 414 603	3 302 978	957 551	2 345 427		
	транспортными средствами	02135	45 593 492	20 730 379	24 863 113	44 386 204	19 966 400	24 419 804		
1.11.6.	Другие прочие расходы	022	96 926 153	39 714 280	57 211 873	94 949 246	38 827 517	56 121 729		
1.11.6.1.	Расходы по получению лицензий, разрешений в государственных органах (в т.ч. все виды госпошлин, кроме госпошлины в суды)	0221гп	32 301 591	31 004 261	1 297 330	32 277 409	31 004 261	1 273 147		Сумма соответствует п.1.3.2.5. + п. 1.3.7.1. в расшифровке расходов т.8 стр. 6-8.

№ п/п	НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ	Код стр	ВСЕГО ПО ВСЕМ ВИДАМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ			в том числе передача электроэнергии			Затраты на капитальный ремонт основных средств в 2022 году, тыс. руб.	Соответствие с расшифровкой расходов (без учета затрат на капитальный ремонт)
			Итого	в т.ч. прямые расходы сч. 20	в т.ч. косвенные расходы сч.26	Итого	в т.ч. прямые расходы сч. 20	в т.ч. косвенные расходы сч.26		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	расходы на получение лицензий, разрешений, взносы в саморегулируемые организации	02211гп	1 686 000	1 200 000	486 000	1 676 941	1 200 000	476 941		Сумма соответствует п.1.3.2.5. в расшифровке расходов т.8 стр. 6-8.
	гос.пошлина за совершение нотариальных действий и прочие услуги нотариусов	02213гп	32 010	-	32 010	31 413	-	31 413		
	гос.пошлина за государственную регистрацию прав, ограничений (обременений) прав на земельные участки, недвижимое имущество (в случаях когда данные расходы не включаются в стоимость основного средства), за внесение изменений в запись ЕГРН	02214гп	29 802 320	29 801 470	850	29 802 304	29 801 470	834		
	гос.пошлина за государственную регистрацию транспортных средств и совершение иных регистрационных действий (в случаях когда данные расходы не включаются в стоимость основного средства), за выдачу документов о прохождении технического осмотра	02215гп	219 940	800	219 140	215 855	800	215 055		
	гос.пошлина за выдачу специального разрешения на движение по автомобильной дороге, плата в счет возмещения вреда, причиняемого автомобилями общего пользования федерального значения транспортными средствами (согласно Постановления Правительства № 504 от 14.06.2013)	02216гп	548 971	541	548 430	538 748	541	538 207		
	прочие виды пошлин, согласно главы 25.3. Налогового кодекса РФ	02218гп	12 350	1 450	10 900	12 147	1 450	10 697		Совокупность расходов по данным статьям дает сумму 30 600,47, что соответствует п. 1.3.7.1. в расшифровке расходов т.6 стр. 6-8.
1.11.6.2.	Услуги вневедомственной и сторожевой охраны, в т.ч.	0222	15 804 355	-	15 804 355	15 506 035	-	15 506 035		Сумма соответствует п.1.3.2.2. в расшифровке расходов т.8 стр. 6-8.
	услуги вневедомственной и сторожевой охраны	02221	14 836 906	-	14 836 906	14 560 346	-	14 560 346		
	прочие услуги охраны (тревожная сигнализация, тех.обслуживание средств охраны и др.)	02222	967 449	-	967 449	945 689	-	945 689		
1.11.6.3.	Расходы по охране труда, обеспечению нормальных условий труда	0223	8 198 940	1 415 825	6 783 115	8 068 717	1 415 825	6 652 892		Сумма соответствует п.1.3.5. в расшифровке расходов т.8 стр. 6-8.
	нормативная и техническая литература по охране труда	02231	73 040	-	73 040	71 576	-	71 576		
	специальная оценка условий труда	02232	194 707	-	194 707	190 776	-	190 776		
	предварительный медосмотр при устройстве на работу	02233	992 639	206 286	786 353	975 664	206 286	769 379		
	периодический медосмотр	02234	4 245 169	1 077 067	3 168 102	4 185 050	1 077 067	3 107 983		
	услуги по вакцинации	02235	304 978	54 400	250 578	300 307	54 400	245 907		
	прочие (замеры вредных факторов производственной среды и др.)*	02236	264 091	-	264 091	259 168	-	259 168		
	предрейсовый (послерейсовый) и предсменный (послесменный) медосмотр	02237	2 124 317	78 072	2 046 245	2 086 175	78 072	2 008 103		
1.11.6.4.	Расходы на противопожарные мероприятия и гражданскую оборону	0224	1 324 400	197 082	1 127 318	1 301 702	197 082	1 104 620		Сумма соответствует п.1.3.2.7. в расшифровке расходов т.8 стр. 6-8.

№ п/п	НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ	Код стр	ВСЕГО ПО ВСЕМ ВИДАМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ			в том числе передача электроэнергии			Затраты на капитальный ремонт основных средств в 2022 году, тыс. руб.	Соответствие с расшифровкой расходов (без учета затрат на капитальный ремонт)
			Итого	в т.ч. прямые расходы сч. 20	в т.ч. косвенные расходы сч.26	Итого	в т.ч. прямые расходы сч. 20	в т.ч. косвенные расходы сч.26		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	пересвидетельствование, перезарядка и ремонт огнетушителей	02247	613 738	-	613 738	601 762	-	601 762		
	приобретение первичных средств пожаротушения (огнетушители, пожар. щиты, ящики для песка, оборудование для пожарных кранов и т.п.) и огнезащитных составов	02248	348 031	105 765	242 266	342 597	105 765	236 832		
	услуги по обслуживанию систем пожаротушения (перезарядка, пересвидетельствование)	02249	54 000	-	54 000	52 993	-	52 993		
	другие противопожарные мероприятия (испытания лестниц, систем противопожарного водоснабжения, изготовление планов эвакуации, приобретение плакатов, табличек и др.)*	022410	108 976	-	108 976	106 713	-	106 713		
	мероприятия по ГО и ЧС и антитеррористической деятельности	022411	199 656	91 317	108 338	197 636	91 317	106 319		
1.11.6.5.	Расходы на проезд работников филиалов в общественном транспорте	0226	283 789	277 342	6 447	283 669	277 342	6 327		Сумма соответствует п.1.3.7.3 в расшифровке расходов т.8 стр. 6-8.
1.11.6.6.	Расходы на командировки	0227	5 375 296	2 737 702	2 637 594	4 540 306	1 951 877	2 588 429	84,87	Сумма соответствует п.1.3.3. в расшифровке расходов т.8 стр. 6-8.
1.11.6.7.	Расходы на юридические, консультационные и информационные услуги	0228	467 300	28 000	439 300	459 111	28 000	431 111		Сумма соответствует п.1.3.2.3. в расшифровке расходов т.8 стр. 6-8.
1.11.6.8.	Расходы по программному обеспечению	0229	15 699 747	980 500	14 719 247	15 425 380	980 500	14 444 880		Сумма соответствует п.1.3.7.4. в расшифровке расходов т.8 стр. 6-8.
	обновление электронных баз данных	02291	1 423 555	-	1 423 555	1 397 020	-	1 397 020		
	приобретение программных продуктов (с неисключительным правом использования) для обеспечения работы Общества	02292	13 145 478	-	13 145 478	12 900 446	-	12 900 446		
	приобретение программных продуктов (с неисключительным правом использования) для работы систем учета электроэнергии с возможностью дистанционного снятия показаний и телемеханики	02293	980 500	980 500	-	980 500	980 500	-		
	абонентское обслуживание программного комплекса по электронной сдаче отчетности	02294	150 213	-	150 213	147 413	-	147 413		
1.11.6.9.	Расходы на аудиторские услуги	02210	720 000	-	720 000	706 579	-	706 579		Сумма соответствует п.1.3.2.4. в расшифровке расходов т.8 стр. 6-8.
1.11.6.10.	Расходы по обучению и повышению квалификации	02211	649 104	256 801	392 304	615 537	233 333	382 204		Сумма соответствует п.1.3.4. в расшифровке расходов т.8 стр. 6-8.
	расходы по обучению и повышению квалификации работников в Учебном центре Общества	022111	88 206	18 268	69 939	68 635	-	68 635		
	обучение и повышение квалификации работников в сторонних организациях	022112	560 898	238 533	322 365	546 902	233 333	313 568		
1.11.6.11.	Расходы на сообщения в СМИ о проведении работ, отключениях электроэнергии и др.	02212	181 449	3 838	177 611	178 138	3 838	174 300		Сумма соответствует п.1.3.7.5. в расшифровке расходов т.8 стр. 6-8.

№ п/п	НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ	Код стр	ВСЕГО ПО ВСЕМ ВИДАМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ			в том числе передача электроэнергии			Затраты на капитальный ремонт основных средств в 2022 году, тыс. руб.	Соответствие с расшифровкой расходов (без учета затрат на капитальный ремонт)
			Итого	в т.ч. прямые расходы сч. 20	в т.ч. косвенные расходы сч.26	Итого	в т.ч. прямые расходы сч. 20	в т.ч. косвенные расходы сч.26		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.11.6.12.	Полиграфические услуги, изготовление наглядной информации, вывесок, плакатов и т.п.	02213	175 357	1 080	174 277	172 108	1 080	171 028		Сумма соответствует п.1.3.7.6. в расшифровке расходов т.8 стр. 6-8.
1.11.6.13.	Канцелярские расходы, изготовление производственных бланков, журналов, печатей, штампов	02214	3 428 087	80 376	3 347 711	3 346 794	65 142	3 281 652		Сумма соответствует п.1.3.7.7. в расшифровке расходов т.8 стр. 6-8.
	расходы на бумагу	022141	1 579 519	20 198	1 559 321	1 532 821	4 964	1 527 857		
	расходы на прочие канцелярские товары	022142	932 716	15 895	916 821	914 429	15 895	898 535		
	услуги по изготовлению производственных бланков, журналов	022143	803 295	44 283	759 012	789 085	44 283	744 802		
	изготовление штампов, печатей	022144	112 557	-	112 557	110 459	-	110 459		
1.11.6.14.	Расходы на услуги связи	02215	11 229 354	2 731 473	8 497 881	11 000 982	2 669 236	8 331 746		Сумма соответствует п.1.3.2.1. в расшифровке расходов т.8 стр. 6-8.
	услуги проводной связи (ГТС, МТС)	022151	1 440 913	9	1 440 905	1 411 740	9	1 411 731		
	мобильная связь по производственным переговорам	022153	864 164	580	863 584	847 705	580	847 125		
	мобильная связь для передачи данных в системах учета электроэнергии с возможностью дистанционного снятия показаний и телемеханики	022154	2 132 945	2 132 945	-	2 132 945	2 132 945	-		
	мобильная связь для передачи данных с автомобильных датчиков	022155	248 922	347	248 574	244 289	347	243 941		
	интернет для обеспечения работы офисов и автоматизированных систем	022156	5 841 339	454 907	5 386 432	5 673 641	392 670	5 280 971		
	мобильная связь для передачи данных с приборов сигнализации, видеонаблюдения и прочего оборудования	022157	251 682	142 685	108 996	249 650	142 685	106 965		
	за использование радиочастот	022158	255 398	-	255 398	250 638	-	250 638		
	прочие услуги связи	022159	193 991	-	193 991	190 375	-	190 375		
	Расходы на почтовые отправления	02216	705 718	-	705 718	692 226	-	692 226		Сумма соответствует п.1.3.7.8. в расшифровке расходов т.8 стр. 6-8.
1.11.6.16.	Расходы на подписку и приобретение нормативно-технической литературы. (кроме расходов по статье 02231)	02218	381 667	-	381 667	374 553	-	374 553		Сумма соответствует п.1.3.7.9. в расшифровке расходов т.8 стр. 6-8.
ПРОЧИЕ (ОПЕРАЦИОННЫЕ) РАСХОДЫ		100	284 413 152	49 062 160	235 350 992	250 153 286	19 840 001	230 313 286		
1	Реализация основных средств, нематериальных активов, ценных бумаг (векселей, акций, облигаций), материалов, долгосрочных активов к продаже	101.1	7 250 142	7 250 142	-	-	-	-		
2	Списание основных средств с баланса по причине износа	101.2	686 535	92 283	594 253	675 470	92 283	583 187		Сумма соответствует п.2.7.1.6. в расшифровке расходов т.8 стр. 6-8.
3	Реализация вторсырья, ранее оприходованного на балансе предприятия	102	5 760 480	5 760 480	-	-	-	-		
4	Расходы от сдачи имущества в аренду	103	3 686 783	3 686 783	-	-	-	-		
5	Расходы, связанные с поступлениями по заключенным договорам уступки права требования	104	4 676 064	4 676 064	-	-	-	-		

№ п/п	НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ	Код стр	ВСЕГО ПО ВСЕМ ВИДАМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ			в том числе передача электроэнергии			Затраты на капитальный ремонт основных средств в 2022 году, тыс. руб.	Соответствие с расшифровкой расходов (без учета затрат на капитальный ремонт)
			Итого	в т.ч. прямые расходы сч. 20	в т.ч. косвенные расходы сч.26	Итого	в т.ч. прямые расходы сч. 20	в т.ч. косвенные расходы сч.26		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
6	Проценты, уплачиваемые организацией за предоставление ей в пользование денежных средств (кредитов, займов)	107	194 024 999	-	194 024 999	190 408 373	-	190 408 373		Сумма соответствует п.2.7.1.1. в расшифровке расходов т.8 стр. 6-8.
7	Расходы по услугам банков (РКО, инкассация и др.)	108	2 049 688	-	2 049 688	1 986 359	-	1 986 359		Сумма соответствует п.2.7.1.2. в расшифровке расходов т.8 стр. 6-8.
8	Создание резерва по сомнительным долгам, возникшим в связи с выполнением работ, оказанием услуг, реализацией готовой продукции, в случае, если этот долг не погашен в сроки, установленные договором, и не обеспечен залогом, поручительством, банковской гарантией	1013	10 858 572	9 857 328	1 001 244	8 647 794	7 665 213	982 580		Сумма соответствует п.2.7.1.4. в расшифровке расходов т.8 стр. 6-8.
9	Убытки от списания дебиторской задолженности с истекшим сроком исковой давности, ранее неучтенной при формировании резерва по сомнительным долгам.	1014	52 938	49 357	3 581	3 536	22	3 514		Исключены из затрат по отчету в РЭК за 2022 г.
10	Убытки по операциям прошлых лет, выявленные в отчетном году	1015	16 278 614	10 742 344	5 536 271	16 173 270	10 740 144	5 433 127		Сумма соответствует п.2.7.1.5. в расшифровке расходов т.8 стр. 6-8.
11	Долги, нереальные для взыскания	1016	324 834	7 507	317 327	318 919	7 507	311 412		Исключены из затрат по отчету в РЭК за 2022 г.
12	Суммовые разницы, возникшие при осуществлении расчетов в соответствии с заключенными договорами в рублях в сумме, определяемой по официальному курсу соответствующей валюты или условных денежных единицах	1017	1 336 469	-	1 336 469	1 311 557	-	1 311 557		
13	Присужденные или признанные организацией штрафы, пени, неустойки и другие виды санкций за нарушение условий хозяйственных договоров	1018	1 715 758	255 189	1 460 569	1 645 227	211 882	1 433 345		Исключены из затрат по отчету в РЭК за 2022 г.
14	Госпошлина в суды, судебные издержки, присужденные по суду	1019	1 317 353	403 356	913 997	1 191 824	294 863	896 960		Сумма соответствует п.2.7.1.3. в расшифровке расходов т.8 стр. 6-8.
15	Создание резерва под обесценение товарно-материальных ценностей	1020	2 019 300	127 540	1 891 760	1 972 253	115 355	1 856 898		Сумма соответствует п.2.7.1.7. в расшифровке расходов т.8 стр. 6-8.
16	Убытки от хищения материальных и иных ценностей, виновники которых по решениям суда не установлены или в случае возврата исполнительных документов в связи с несостоятельностью ответчика	1021	387 720	-	387 720	380 493	-	380 493		Исключены из затрат по отчету в РЭК за 2022 г.
17	Другие внебюджетные расходы, в том числе:	1023	31 986 903	6 153 787	25 833 115	25 438 210	712 732	24 725 478		Сумма соответствует п.1.4. в расшифровке расходов т.8 стр. 6-8.
17.1.	Прибыль на социальное развитие, в том числе	10231	3 008 225	1 738 749	1 269 477	1 208 333	-	1 208 333		Стр. 102319 + стр. 102320. Сумма соответствует п.1.4.1. в расшифровке расходов т.8 стр. 6-8.
	проведение отчетных конференций	102314	514 279	514 279	-	-	-	-		
	приобретение непроемких материалов и основных средств, стоимостью до 60 тыс.руб.	102317	228 608	228 608	-	-	-	-		

№ п/п	НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЯ	Код стр	ВСЕГО ПО ВСЕМ ВИДАМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ			в том числе передача электроэнергии			Затраты на капитальный ремонт основных средств в 2022 году, тыс. руб.	Соответствие с расшифровкой расходов (без учета затрат на капитальный ремонт)
			Итого	в т.ч. прямые расходы сч. 20	в т.ч. косвенные расходы сч.26	Итого	в т.ч. прямые расходы сч. 20	в т.ч. косвенные расходы сч.26		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	и сроком использования более 1 года и списываемых единовременно									
	амортизация непроизводственных основных средств, стоимостью свыше 60 тыс.руб. и сроком использования более 1 года	102318	22 949	22 949	-	-	-	-		
	приобретение подарков для работников и пенсионеров общества	102319	196 868	19 410	177 458	163 011	-	163 011		
	приобретение подарков для детей работников общества	102320	1 223 641	131 623	1 092 019	1 045 322	-	1 045 322		
	командировочные расходы, не подтвержденные документами и возмещаемые за счет прибыли	102321	6 244	6 244	-	-	-	-		
	другие расходы из прибыли на социальное развитие	102322	815 636	815 636	-	-	-	-		
17.2.	Прибыль на поощрение	10232	27 295 449	2 731 811	24 563 639	24 229 877	712 732	23 517 145		Сумма соответствует п.1.4.2. в расшифровке расходов т.8 стр. 6-8.
	премии, вознаграждения работникам, выплачиваемые за счет прибыли	102321	3 199 134	136 597	3 062 537	3 032 655	128 934	2 903 721		
	в случаях награждения, поощрения к юбилейным датам работников, в связи с выходом на пенсию	1023211	1 778 999	63 031	1 715 968	1 698 533	55 368	1 643 165		
	в случаях награждения, поощрения к профессиональным праздникам и к другим событиям	1023212	1 420 135	73 566	1 346 569	1 334 122	73 566	1 260 556		
	оказание мат. помощи и другие виды единовременных поощрений	102322	24 096 315	2 595 213	21 501 101	21 197 222	583 798	20 613 425		
	работникам на оздоровление в период ежегодного отпуска, согласно Коллективного договора	1023221	16 127 654	368 489	15 759 165	15 464 757	349 147	15 115 609		
	на погребение	1023222	604 145	45 435	558 710	574 917	36 435	538 482		
	рождение ребенка, свадьбу	1023223	196 400	15 000	181 400	178 186	9 000	169 186		
	многодетным семьям	1023224	35 600	-	35 600	34 936	-	34 936		
	к праздникам (08 марта, 1 сентября, окончание школы и др.)	1023225	1 161 737	26 191	1 135 546	1 120 521	25 891	1 094 629		
	неработающим пенсионерам к праздникам	1023226	1 976 774	1 976 774	-	-	-	-		
	в связи с тяжелым материальным положением или чрезвычайным событием	1023228	3 994 004	163 324	3 830 680	3 823 905	163 324	3 660 581		
17.3.	Прибыль на прочие цели	10234	1 683 228	1 683 228	-	-	-	-		
	возмещение нанесенного ущерба потребителям, ремонт техники, вышедшей из строя	102341	392 044	392 044	-	-	-	-		
	другие расходы	102342	1 155 229	1 155 229	-	-	-	-		
	пени, штрафы и иные санкции, перечисляемые в бюджет и взимаемые гос.органами	102343	135 955	135 955	-	-	-	-		

Приложение 7

Расчет выручки по полезному отпуску ООО «КЭНК» за 2022 год

Единый котловой тариф (Руб за 1 кВт.ч, Руб за 1 кВт в месяц)																				
Уровень напряжения	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего
Период	1 полугодие					2 полугодие (июль-ноябрь)					2 полугодие (декабрь)					Год				
Тарифы																				
Население																				
с 0,7	0,86837	0,86837	0,86837	0,86837		0,86837	0,86837	0,86837	0,86837			3,17485	2,24069	0,62485						
без 0,7	1,58938	1,58938	1,58938	1,58938		1,51049	1,51049	1,51049	1,51049			5,34985	4,00819	1,70819						
Прочие																				
Одноставочные																				
электроэнергия	1,48724	1,81291	2,03502	3,70475		1,55863	1,90026	2,13270	3,70475		1,83918	2,24231	2,51659	4,03447						
мощность																				
Двуставочные																				
Двуставочные без ГН																				
электроэнергия	0,08217	0,12320	0,22902	0,60251		0,08611	0,12911	0,24001	0,63143		0,09817	0,14719	0,27361	0,71983						
мощность	794,058	946,153	842,450	1 040,661		832,173	991,568	014,494	090,613		948,677	1 130,388	156,524	243,299						
Двуставочные ГН																				
электроэнергия																				
мощность	794,06	946,15	842,45	1 040,66		832,17	991,57	014,49	090,61		948,68	1 130,39	156,52	1 243,30						
Собственные нужды ЭСО	1,48724	1,81291	2,03502	3,70475		1,55863	1,90026	2,13270	3,70475		1,83918	2,24231	2,51659	4,03447						
Итого																				
Полезный отпуск ТСО, (тыс. кВт.ч, Мвт)																				
Население	0,0	0,0	0,0	628 258,7	628 258,7	0,0	0,0	0,0	498 925,4	498 925,4	0,0	195,6	138,2	115 646,2	115 979,9	0,0	195,6	138,2	1 242 830,2	1 243 164,0
с 0,7	0,0	0,0	0,0	589 453,4	589 453,4	0,0	0,0	0,0	470 556,4	470 556,4	0,0	138,3	113,0	108 183,0	108 434,3	0,0	138,3	113,0	1 168 192,8	1 168 444,1
без 0,7	0,0	0,0	0,0	38 805,3	38 805,3	0,0	0,0	0,0	28 369,0	28 369,0	0,0	57,3	25,2	7 463,2	7 545,7	0,0	57,3	25,2	74 637,4	74 719,9
Прочие	126 405,5	3 883,8	244,0	132 425,3	623 958,7	635,6	2 677,0	508,0	971,3	463 791,9	438,8	922,7	015,7	27 722,4	099,7	479,9	7 483,5	697 767,7	262 119,1	1 222 850,3
Одноставочные	87 180,2	2 325,7	413,8	103 514,9	421 434,7	526,8	1 943,5	137,6	526,3	295 134,2	204,3	559,6	657,0	21 730,8	151,7	911,3	4 828,8	444 208,3	204 772,1	803 720,5
электроэнергия	87 180,2	2 325,7	413,8	103 514,9	421 434,7	526,8	1 943,5	137,6	526,3	295 134,2	204,3	559,6	657,0	21 730,8	151,7	911,3	4 828,8	444 208,3	204 772,1	803 720,5
мощность	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Двуставочные	39 225,3	1 558,1	830,2	28 910,4	202 524,0	108,9	733,5	370,4	445,0	168 657,8	234,5	363,1	358,8	5 991,6	948,0	568,7	2 654,7	253 559,4	57 347,0	419 129,8
Двуставочные без ГН	39 225,3	1 558,1	830,2	28 910,4	202 524,0	108,9	733,5	370,4	445,0	168 657,8	234,5	363,1	358,8	5 991,6	948,0	568,7	2 654,7	253 559,4	57 347,0	419 129,8
электроэнергия	39 225,3	1 558,1	830,2	28 910,4	202 524,0	108,9	733,5	370,4	445,0	168 657,8	234,5	363,1	358,8	5 991,6	948,0	568,7	2 654,7	253 559,4	57 347,0	419 129,8
мощность	10,1	0,4	33,4	7,5	51,4	15,8	0,2	28,1	6,9	51,0	18,6	0,5	42,0	9,1	70,2	13,2	0,3	31,9	7,4	52,8
Двуставочные ГН	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
электроэнергия					0,0					0,0					0,0					0,0
мощность					0,0					0,0					0,0					0,0
Собственные нужды ЭСО	0,0	0,0	2 667,8	0,0	2 667,8			1 592,3		1 592,3			753,6		753,6	0,0	0,0	5 013,7	0,0	5 013,7
Итого	126 405,5	3 883,8	911,8	760 684,0	885,2	635,6	2 677,0	100,3	896,7	964 309,6	438,8	1 118,3	907,6	368,6	833,2	479,9	7 679,1	702 919,7	949,3	2 471 028,0
Выручка ТСО, тыс. руб																				
Население	0,0	0,0	0,0	573 540,0	573 540,0	0,0	0,0	0,0	451 468,1	451 468,1	0,0	745,4	354,3	80 346,7	446,4	0,0	745,4	354,3	1 105 354,8	1 106 454,5
с 0,7	0,0	0,0	0,0	511 863,7	511 863,7	0,0	0,0	0,0	408 617,1	408 617,1	0,0	439,1	253,2	67 598,1	290,4	0,0	439,1	253,2	988 078,9	988 771,2

Единый когловой тариф (Руб за 1 кВт.ч, Руб за 1 кВт в месяц)																				
Уровень напряжения	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего
Период	1 полугодие					2 полугодие (июль-ноябрь)					2 полугодие (декабрь)					Год				
без 0,7	0,0	0,0	0,0	61 676,3	61 676,3	0,0	0,0	0,0	42 851,0	42 851,0	0,0	306,3	101,0	12 748,6	13 155,9	0,0	306,3	101,0	117 275,9	117 683,3
Прочие	181		664	1 299	142	630,6	4 814,1	521	1 015	48	1 874,6	178	103	332	372	13	1 364	897	833,6	2 647 671,0
	228,2	6 503,1	006,7	447 936,6	674,6			246,9	621,3	312,9		832,6	275,6	683,5	559,6	191,8	086,1			
Одноставочные	129		464		72	356	294	625,1	727 290,6	29	1 254,8	122	87 672,3	241 179,3	231 978,5	9 164,3	943 730,6	765 794,4	1 950 667,8	
	657,9	4 216,3	826,6	383 497,0	982 197,8	518,0	3 693,1	454,4	625,1	727 290,6	802,6	1 254,8	449,6	87 672,3	179,3	978,5	9 164,3	943 730,6	765 794,4	1 950 667,8
Одноставочные без ГН	129		464		72	356	294	625,1	727 290,6	29	1 254,8	122	87 672,3	241 179,3	231 978,5	9 164,3	943 730,6	765 794,4	1 950 667,8	
	657,9	4 216,3	826,6	383 497,0	982 197,8	518,0	3 693,1	454,4	625,1	727 290,6	802,6	1 254,8	449,6	87 672,3	179,3	978,5	9 164,3	943 730,6	765 794,4	1 950 667,8
Двуставочные	51		199		70	164	51	164	288 022,3	18	619,8	56	15 603,3	504,2	581,0	4 027,5	420 355,5	132 039,1	697 003,2	
	570,3	2 286,7	180,1	64 439,6	317 476,7	112,6	1 121,0	792,5	996,2	898,1										
Двуставочные без ГН	51		199		70	164	51	164	288 022,3	18	619,8	56	15 603,3	504,2	581,0	4 027,5	420 355,5	132 039,1	697 003,2	
	570,3	2 286,7	180,1	64 439,6	317 476,7	112,6	1 121,0	792,5	996,2	898,1										
электроэнергия	3 223,1	192,0	30	17 418,8	51 254,7	22	14	169,8	172,4	41 010,2	1 299,2	53,4	7 759,2	424,9	9 095,6	340,1	60 349,8	35 904,2	105 689,7	
мощность	48		168		65	142	37	823,8	247 012,1	598,9										
	347,2	2 094,8	759,3	47 020,8	266 222,1	539,4	1 026,3	622,7												
Двуставочные ГН	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
электроэнергия					0,0					0,0					0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
мощность					0,0					0,0					0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Собственные нужды ЭСО	0,0	0,0	5 429,1	0,0	5 429,1	0,0	0,0	3 395,8	0,0	3 395,8	0,0	0,0	1 896,5	0,0	1 896,5	0,0	0,0	10 721,5	0,0	10 721,5
Итого	181	6 503,1	669	1 021 476,6	1 878 643,7	142	630,6	4 814,1	524 642,7	798 089,4	1 470 700,7	48 2 620,0	181 083,4	183 622,3	416 026,4	372 559,6	13 937,2	1 375 161,9	2 003 188,4	3 764 847,0

Приложение 8

Выручка по взаиморасчётам со смежными сетевыми организациями по индивидуальным тарифам ООО «КЭнК» за 2022 год

Наименование ТСО	Вид тарифа	1 полугодие						2 полугодие					
		Сальдо-Переток		Индивидуальный тариф			Оплата/ Поступле- ние, тыс.руб. без НДС	Сальдо-Переток		Индивидуальный тариф			Оплата/ По- ступление, тыс.руб. без НДС
				Одноставоч- ный, руб./кВт*ч	Двуставочный					Одноставоч- ный, руб./кВт*ч	Двуставочный		
		Энергия, тыс.кВт*ч.	Мощность, МВт		Ставка на со- держание, руб./МВт*мес.	Ставка на по- тери, руб./кВт*ч.		Энергия, тыс.кВт*ч.	Мощность, МВт		Ставка на со- держание, руб./МВт*мес.	Ставка на по- тери, руб./кВт*ч.	
«Беловское Энергоуправление» ОАО (ИНН 4202004654)	Одноставочный	0,000	0,000				0,0	0,000	0,000				0,0
«Горэлектросеть» ООО (ИНН 4217127144)	Одноставочный	84 444,924	23,264	1,03276			87 211,3	89 780,724	24,734	0,46160			37 458,0
«ЕвразЭнергоТранс» ООО (ИНН 4217084532)	Одноставочный	85 896,719	23,663	0,01000			859,0	84 438,755	23,261	0,01000			844,4
«Ресурсоснабжающая компания» ООО (ИНН 4205372624)	Одноставочный	-352,247	-0,097	0,70366			-247,9	-2 833,062	-0,783	0,94982			-2 690,9
«Кузбасская энергосетевая компания» ООО (ИНН 4205109750)	Одноставочный	0,000	0,001				0,0	0,000	0,002				0,0
«КузбассЭлектро» ОАО (ИНН 4202002174)	Одноставочный	0,000	0,000				0,0	0,000	0,000				0,0
«МРСК Сибири» ПАО (филиал ПАО «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» - «Кузбассэнерго – региональные электрические сети») (ИНН 2460069527)	Двуставочный	946 008,763	249,306				0,0	949 748,269	244,381				0,0
«Мисковская электросетевая организация» ООО (ИНН 4214026476)	Одноставочный	0,000	0,000				0,0	0,000	0,000				0,0
«Оборонэнерго» АО (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225)	Одноставочный	28,496	0,008	0,01000			0,3	7,914	0,002	0,01000			0,3
«Объединенная компания РУСАЛ Энергосеть» ООО (ИНН 7709806795)	Одноставочный	3 217,210	0,886				0,0	3 544,097	0,977				0,0
«ОЭСК» ООО (ИНН 4223052779)	Одноставочный	13 721,908	3,780	0,01000			137,2	14 066,180	3,874	0,01000			140,7
«РегионЭнергосеть» ООО (ИНН 4205271471)	Одноставочный	-113,554	-0,031	0,01000			-1,1	-144,603	-0,040	0,01000			-1,4
«РЖД» ОАО (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	Одноставочный	54 586,316	15,037	0,01000			523,4	54 247,642	14,946	0,01000			520,3
«РЖД» ОАО (Красноярская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	Одноставочный	3 868,372	1,066	0,01000			38,7	4 201,675	1,157	0,01000			42,0
«СДС-Энерго» ХК ООО (ИНН 4250003450)	Одноставочный	67 851,914	18,693	0,01000			678,5	64 289,105	17,711	0,01000			642,9
«Северо-Кузбасская энергетическая компания» АО (ИНН 4205153492)	Одноставочный	1 197,904	0,330	0,01000			12,0	1 279,386	0,353	0,01000			12,8
«Сибирская промышленная сетевая компания» АО (ИНН 4205234208)	Одноставочный	2 715,792	0,748	0,01000			29,2	1 189,279	0,328	0,01000			15,0
«Сибирские территориальные сети» ООО (ИНН 5406590222)	Одноставочный	0,000	0,000				0,0	0,000	0,000				0,0
«СибЭнергоСеть» ООО (ИНН 4223127110)	Одноставочный	902,206	0,248	0,01000			9,0	911,591	0,251	0,01000			9,1
«Специализированная шахтная энергомеханическая компания» АО (ИНН 4208003209)	Одноставочный	-949,728	-0,262	1,41378			-1 342,7	-1 077,144	-0,297	2,50792			-2 701,4
«Территориальная распределительная сетевая компания Новокузнецкого муниципального района» МУП (ИНН 4252003462)	Одноставочный	0,000	0,000				0,0	0,000	0,000				0,0
«Территориальная сетевая организация «Сибирь» ООО (ИНН 4205282579)	Одноставочный	-6 300,373	-1,736	1,42244			-8 961,9	-6 656,713	-1,834	1,94833			-12 969,5
«Трансхимэнерго» ООО (ИНН 4205220893)	Одноставочный	0,000	0,000				0,0	0,000	0,000				0,0
«Электросеть» АО (ИНН 7714734225)	Одноставочный	16 806,503	4,630	0,01000			168,1	16 578,615	4,567	0,01000			165,8
«Электросеть.сервис» ООО (ИНН 4223057103)	Одноставочный	-7 762,347	-2,138	1,10000			-8 538,6	-7 060,516	-1,945	2,48655			-11 938,8
«ЭнергоПаритет» ООО (ИНН 4205262491)	Одноставочный	62 756,551	17,289	0,01000			627,6	61 558,420	16,959	0,01000			615,6
«Энергосервис» ООО (ИНН 4212038927)	Одноставочный	4 916,774	1,354	0,01000			49,2	4 942,364	1,362	0,01000			49,4
Итого							71 251,3						10 214,2
Итого поступление от ТСО							-19 092,2						-30 302,0

Приложение 9

Структура полезного отпуска и тарифной выручки по единым котловым и индивидуальным тарифам

ООО «КЭНК» на 2024 год

Наименование ТСО	«Кузбасская энергосетевая компания» ООО (ИНН 4205109750) (как котлодержатель миникотла)														
Показатель	1 полугодие 2024					2 полугодие 2024					2024 год				
НВВ ТСО	3 375 915,14					3 378 836,93					6 754 752,07				
Затраты ТСО на содержание	3 000 133,62					3 000 285,43					6 000 419,05				
Затраты ТСО на потери	375 781,52					378 551,50					754 333,02				
Затраты ТСО на ФСК	2 479,89					2 631,69					5 111,58				
Полезный отпуск ТСО															
	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего
Население	0,0000	0,0000	0,0000	630,8943	630,8943	0,0000	0,0000	0,0000	617,5618	617,5618	0,0000	0,0000	0,0000	1248,4561	1248,4561
с 0,7, тыс.МВт*ч	0,0000	0,0000	0,0000	590,7773	590,7773	0,0000	0,0000	0,0000	580,4758	580,4758	0,0000	0,0000	0,0000	1171,2531	1171,2531
без 0,7, тыс.МВт*ч	0,0000	0,0000	0,0000	40,1170	40,1170	0,0000	0,0000	0,0000	37,0860	37,0860	0,0000	0,0000	0,0000	77,2030	77,2030
Прочие	133,1100	4,7480	340,1501	131,7856	609,7937	134,0588	4,7640	350,1275	128,6050	617,5553	267,1688	9,5120	690,2776	260,3906	1 227,3489
Одноставочные	17,3000	3,0900	201,3141	100,5976	322,3017	17,1900	3,2670	218,9975	98,0885	337,5430	34,4900	6,3570	420,3116	198,6861	659,8447
электроэнергия, тыс. МВт*ч	17,3000	3,0900	201,3141	100,5976	322,3017	17,1900	3,2670	218,9975	98,0885	337,5430	34,4900	6,3570	420,3116	198,6861	659,8447
мощность, МВт	5,2000	0,8710	57,1702	27,6810	90,9222	5,1900	0,9160	58,6117	26,9610	91,6787	5,1950	0,8935	57,8910	27,3210	91,3005
Двуставочные	115,8100	1,6580	138,8360	31,1880	287,4920	116,8688	1,4970	131,1300	30,5165	280,0123	232,6788	3,1550	269,9660	61,7045	567,5043
Двуставочные без ГН	115,8100	1,6580	138,8360	31,1880	287,4920	116,8688	1,4970	131,1300	30,5165	280,0123	232,6788	3,1550	269,9660	61,7045	567,5043
электроэнергия, тыс.МВт*ч	115,8100	1,6580	138,8360	31,1880	287,4920	116,8688	1,4970	131,1300	30,5165	280,0123	232,6788	3,1550	269,9660	61,7045	567,5043
мощность, МВт	28,3430	0,4100	34,6720	7,7440	71,1690	28,4430	0,3700	32,7510	7,6140	69,1780	28,3930	0,3900	33,7115	7,6790	70,1735
Двуставочные ГН	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
электроэнергия, МВт*ч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
мощность, МВт					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Собственные нужды ЭСО, МВт*ч					0,0000					0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Итого, тыс.МВт*ч	133,1100	4,7480	340,1501	762,6799	1 240,6880	134,0588	4,7640	350,1275	746,1668	1235,117053	267,1688	9,5120	690,2776	1508,8467	2475,8050
Потери, тыс.МВт*ч	1,7148	2,8186	45,9437	54,3954	104,8725	1,7050	2,8026	45,6829	54,8165	105,007	3,4198	5,6212	91,6266	109,2119	209,8795
Тарифы															
	ВН	СН1	СН2	НН		ВН	СН1	СН2	НН						
Население															
с 0,7, руб/МВт*ч	1 275,01	1 275,01	1 275,01	1 275,01		1 388,43	1 388,43	1 388,43	1 388,43						
без 0,7, руб/МВт*ч	1 769,15	1 769,15	1 769,15	1 769,15		1 925,74	1 925,74	1 925,74	1 925,74						
Прочие															
Одноставочные															
электроэнергия, руб/МВт*ч	1 839,18	2 242,31	2 516,59	4 034,47		1 995,23	2 433,17	2 762,96	4 429,45						
мощность, руб/МВт.мес															
Двуставочные															
Двуставочные без ГН															
электроэнергия, руб/МВт.ч	98,17	147,19	273,61	719,83		106,99	160,42	298,21	784,55						
мощность, руб/МВт.мес	948 676,65	1 130 387,51	1 156 523,54	1 243 298,60		1 023 546,21	1 185 719,98	1 270 903,71	1 403 538,42						
Двуставочные ГН															

Наименование ТСО	«Кузбасская энергосетевая компания» ООО (ИНН 4205109750) (как котлодержатель миникотла)													
Показатель	1 полугодие 2024					2 полугодие 2024					2024 год			
электроэнергия, руб/МВт.ч														
мощность, руб/МВт.мес														
Собственные нужды ЭСО, руб/МВт.ч														
Итого														
Потери, руб/МВт.ч														
Выручка ТСО														
Население	0,00	0,00	0,00	824 219,96	824 219,96	0,00	0,00	0,00	877 368,01	877 368,01	0,00	0,00	0,00	1 701 587,96
с 0,7, тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	753 246,97	753 246,97	0,00	0,00	0,00	805 950,01	805 950,01	0,00	0,00	0,00	1 559 196,98
без 0,7, тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	70 972,99	70 972,99	0,00	0,00	0,00	71 417,99	71 417,99	0,00	0,00	0,00	142 390,98
Прочие	203 995,56	9 386,99	730 374,93	359 126,37	1 302 883,86	220 892,53	9 913,26	801 090,68	392 061,10	1 423 957,56	424 888,09	19 300,25	1 531 465,62	2 726 841,43
Из расчета по двуставочному тарифу														
электроэнергия, тыс.руб.	13 066,80	698,84	93 068,94	94 863,25	201 697,83	14 342,95	764,24	104 411,52	100 897,05	220 415,76	27 409,74	1 463,08	197 480,45	422 113,58
мощность, тыс.руб.	190 928,77	8 688,16	637 306,00	264 263,12	1 101 186,04	206 549,58	9 149,02	696 679,17	291 164,05	1 203 541,81	397 478,34	17 837,17	1 333 985,16	2 304 727,84
Итого, тыс.руб.	203 995,56	9 386,99	730 374,93	1 183 346,33	2 127 103,82	220 892,53	9 913,26	801 090,68	1 269 429,11	2 301 325,57	424 888,09	19 300,25	1 531 465,62	4 428 429,39
Выручка от других ТСО, тыс.руб.											2 459 051,72			
Оплата в другие ТСО, тыс.руб.											-132 729,04			
Избыток/недостаток, тыс.руб.											0,00			

Приложение 10

Расшифровка сальдо-перетоков и взаиморасчётов (поступлений и оплаты) со смежными сетевыми организациями по индивидуальным тарифам ООО «КЭНК» на 2024 год

Наименование ТСО	1 полугодие 2024						2 полугодие 2024					
	Сальдо-Переток		Индивидуальный тариф			Оплата/Поступление	Сальдо-Переток		Индивидуальный тариф			Оплата/Поступление
			Двуставочный		Одноставочный, руб./кВт*ч				Двуставочный			
	Энергия, тыс.кВт*ч	Мощность, МВт	Одноставочный, руб./кВт*ч	Ставка на содержание, тыс.руб./МВ т*мес			Ставка на потери, тыс.руб./МВ т*ч	Энергия, тыс.кВт*ч	Мощность, МВт	Одноставочный, руб./кВт*ч	Ставка на содержание, тыс.руб./МВ т*мес	
«Горэлектросеть» ООО (ИНН 4217127144)	-64 953,74	-21,82	0,86	355,15	0,14	-55 808,04	-62 305,44	-20,68	0,88	370,10	0,15	-55 128,84
«ЕвразЭнергоТранс» ООО (ИНН 4217084532)	-95 606,65	-26,30	4,62	2 333,12	0,77	441 925,09	-96 902,23	-26,02	4,76	2 463,58	0,80	461 650,96
«Кузбасская энергосетевая компания» ООО (ИНН 4205109750)	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00				0,00
ПАО «Россети Сибирь» (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС») (ИНН 2460069527)	-949 145,11	-262,98	0,01	5,01	0,00	-9 491,45	-951 965,96	-260,91	0,01	5,07	0,00	-9 519,66
«Оборонэнерго» АО (филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго») (ИНН 7704726225)	9,36	0,02	0,01	0,57	0,00	0,09	8,72	0,02	0,01	0,67	0,00	0,09
«ОЭСК» ООО (ИНН 4223052779)	-15 371,96	-4,26	0,01	5,01	0,00	-153,72	-15 492,83	-4,25	0,01	5,07	0,00	-154,93
«РЖД» ОАО (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	-53 648,53	-14,91	0,01	4,99	0,00	-536,49	-53 380,66	-14,59	0,01	5,08	0,00	-533,81
«РЖД» ОАО (Красноярская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	-3 868,37	-1,07	0,01	5,01	0,00	-38,68	-4 201,68	-1,15	0,01	5,07	0,00	-42,02
«СДС-Энерго» ХК ООО (ИНН 4250003450)	-67 851,91	-18,80	0,01	5,01	0,00	-678,52	-64 289,11	-17,62	0,01	5,07	0,00	-642,89
«Северо-Кузбасская энергетическая компания» АО (ИНН 4205153492)	-1 417,85	-0,40	22,15	10 984,31	3,70	31 410,13	-1 494,14	-0,41	22,85	11 447,47	3,82	34 136,27
«Специализированная шахтная энергомеханическая компания» АО (ИНН 4208003209)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00
«Трансхимэнерго» ООО (ИНН 4205220893)	400,00	0,23	0,51	121,64	0,08	202,39	293,00	0,17	0,52	127,25	0,09	152,15
«Электросеть» АО (ИНН 7714734225)	-16 750,96	-3,83	13,179	7 995,84	2,20	220 754,35	-16 514,23	-3,74	13,577	8 320,90	2,27	224 214,75
«Электросетсервис» ООО (ИНН 4223057103)	8 727,15	2,57	6,85	3 233,58	1,14	59 741,64	8 084,85	2,36	6,85	3 260,64	1,14	55 344,74
«ЭнергоПаритет» ООО (ИНН 4205262491)	-80 536,60	-18,48	5,84	3 533,88	0,98	470 443,61	-76 328,27	-17,73	6,01	3 595,46	1,00	459 075,45
Итого поступление от ТСО	9 136,52	2,82	-1 171 295,94	-1 171 295,94		1 224 477,30	8 386,56	2,54	-1 189 602,60	-1 189 602,60		1 234 574,41
Итого отдача в ТСО	-1 349 151,69	-372,84				-66 706,89	-1 342 874,54	-367,10				-66 022,14