

Региональная энергетическая комиссия Кузбасса

**Экспертное заключение
по материалам филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго- РЭС»,
выполненное во исполнение решения Кемеровского областного суда
от 06.02.2026 по делу № 3а-12/2026, определения Пятого апелляционного
суда общей юрисдикции по делу от 13.05.2026 № 66а-360/2026**

КЕМЕРОВО 2026 год

Общая часть

Решением Кемеровского областного суда от 06.02.2026 по делу № 3а-12/2026, определением Пятого апелляционного суда общей юрисдикции от 13.05.2026 по делу № 66а-360/2026 признано недействующим со дня принятия:

- постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 30.11.2024 № 470 «Об установлении ПАО «Россети Сибирь» (филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго – РЭС») (далее - ПАО «Россети Сибирь») долгосрочных параметров регулирования и необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь) на 2024 – 2028 годы» в части установления пунктом 1 таблицы приложения № 2 филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго – РЭС» необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь) на 2025 год в размере 11 685 456,97 тыс. руб.

- постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 30 ноября 2024 года № 476 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Кемеровской области – Кузбасса, поставляемой потребителям на 2025 год» в части установления ПАО «Россети Сибирь» необходимой валовой выручки без учета оплаты потерь, учтенной при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Кемеровской области – Кузбасса на 2025 год в размере 11 685 456,97 тыс. руб.

Также вышеуказанным судебным актом на Региональную энергетическую комиссию Кузбасса возложена обязанность по принятию нормативных правовых актов, заменяющих названные выше постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса, признанные недействующими в части.

Во исполнение решения Кемеровского областного суда от 06.02.2026 по делу № 3а-12/2026, определения Пятого апелляционного суда общей юрисдикции от 13.05.2026 по делу № 66а-360/2026, пересмотрены следующие статьи расходов:

1. Количество условных единиц на 2025 год.
2. Подконтрольные расходы на 2025 год
3. Корректировка инвестиционной программы на 2025 год.

Расчет условных единиц на 2025 год и факт за 2023 год

Суд в своем решении пришел к выводу о том, что определение условных единиц (далее УЕ) ПАО «Россети Сибирь» на 2025 год и фактических условных единиц 2023 года по ПС 35/6 кВ «Вентиляторная» и РП-17 (г.Новокузнецк), в нарушение положений законодательства в области электроэнергетики, имеющих большую юридическую силу, осуществлено без надлежащего экономического обоснования (стр. 8 Решения).

В связи с указанным, РЭК Кузбасса была проведена корректировка условных единиц ПАО «Россети Сибирь» на 2025 год и по факту 2023 года.

1. ПС 35/6 кВ «Вентиляторная»

По ПС 35/6 кВ «Вентиляторная» в расчет на 2025 год и по факту 2023 года включены УЕ в размере 134,5.

2. РП-17 (г.Новокузнецк)

По РП-17 в расчет по факту 2023 года включены УЕ в размере 24,7.

В результате корректировки количество условных единиц на 2025 год увеличилось на 134,5 у.е. и составило 107 817,06 у.е., в том числе по ВЛ и КЛ – 47 045,58 у.е., по ПС и ТП – 60 771,48 у.е. (Таблица 1,2)

В результате корректировки количество условных единиц за 2023 увеличилось на 159,2 у.е. и составило 108 191,96 у.е., в том числе по ВЛ и КЛ - 48 000,62 у.е., по ПС и ТП – 60 191,34 у.е. (Таблица 5,6)

Таблица 1
Форма П2.1

Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор
план на 2025 год

№ п/п	Напряжение, кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяженность	Объем условных единиц
				у/100 км	км	У
1	2	3	4	5	6	7 = 5 * 6 / 100
ВЛЭП	220	1	дерево	260		
			металл	210	0,00	0,00
			ж/бетон	140	0,00	0,00
		2	металл	270	0,00	0,00
			ж/бетон	180	0,00	
	110 - 150	1	дерево	180	0,00	
			металл	160	445,09	712,15
			ж/бетон	130	364,53	473,89
		2	металл	190	1 767,69	3 358,62
			ж/бетон	160	579,94	927,91
КЛЭП	220	-	-	3000	0,00	0,00
	110	-	-	2300	4,75	109,35
	ВН, всего				3 162,01	5 581,90
ВЛЭП	35	1	дерево	170	0,55	0,94
			металл	140	425,20	595,28
			ж/бетон	120	1 576,46	1 891,75
		2	металл	180	353,42	636,16
			ж/бетон	150	344,14	516,21
	1 - 20	-	дерево	160	613,64	981,83
			дерево на ж/б пасынках	140	2 845,64	3 983,90
			ж/бетон, металл	110	8 181,36	8 999,49
КЛЭП	20 - 35	-	-	470	7,43	34,91
	3 - 10	-	-	350	265,04	927,63
	СН1, всего				2 707,20	3 675,25
	СН2, всего				11 905,68	14 892,85
ВЛЭП	0,4 кВ	-	дерево	260	1 060,96	2 758,49
			дерево на ж/б пасынках	220	5 040,35	11 088,77
			ж/бетон, металл	150	5 348,21	8 022,32
КЛЭП	до 1 кВ	-		270	380,00	1 026,00
	НН, всего				11 707,11	22 895,58
ИТОГО:			Всего:		29 481,99	47 045,58
			ВН		3 162,01	5 581,90
			СН1		2 707,20	3 675,25
			СН2		11 905,68	14 892,85
			НН		11 829,52	22 895,58

Объем подстанций 35 - 1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП),
комплексных трансформаторных подстанций (КТП)
и распределительных пунктов (РП) 0,4 - 20 кВ в условных единицах
план на 2025 год

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Напря- жение, кВ	Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц
				у/ед. изм.		
1	2	3	4	5	6	7 = 5 * 6
1	Подстанция	П/ст	1150	1000		0
			750	600		0
			400 - 500	500		0
			330	250		0
			220	210		0
			110 - 150	105	113,00	11 865,00
			35	75	135,00	10 125,00
2	Силовой трансформатор или реактор (одно- или трехфазный), вольтдобавочный трансформатор	Единица оборудования	1150	60	0,00	0,00
			750	43	0,00	0,00
			400 - 500	28	0,00	0,00
			330	18	0,00	0,00
			220	14	0,00	0,00
			110 - 150	7,8	231,00	1 801,80
			35	2,1	292,00	613,20
			1 - 20	1,0	676,00	676,00
3	Воздушный выключатель	3 фазы	1150	180	0,00	0,00
			750	130	0,00	0,00
			400 - 500	88	0,00	0,00
			330	66	0,00	0,00
			220	43	0,00	0,00
			110 - 150	26	0,00	0,00
			35	11	0,00	0,00
			1 - 20	5,5	0,00	0,00
4	Масляный выключатель	"-"	220	23	0,00	0,00
			110 - 150	14	359,00	5 026,00
			35	6,4	769,00	4 921,60
			1 - 20	3,1	3 921,00	12 155,10
5	Отделитель с короткозамыкателем	Единица оборудования	400 - 500	35	0,00	0,00
			330	24	0,00	0,00
			220	19	0,00	0,00
			110 - 150	9,5	37,50	356,25
			35	4,7	3,00	14,10
6	Выключатель нагрузки	"-"	1 - 20	2,3	427,00	982,10
7	Синхронный компенсатор мощн. 50 Мвар	"-"	1 - 20	26	0,00	0,00
8	То же, 50 Мвар и более	"-"	1 - 20	48	0,00	0,00
9	Статические конденсаторы	100 конд.	35	2,4	8,64	20,74
10	Мачтовая (столбовая) ТП	ТП	1 - 20	2,4	0,00	0,00
11	Мачтовая (столбовая) ТП	ТП	1 - 20	2,5	473,00	1 182,50
12	Однотрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1 - 20	2,3	4 582,00	10 538,60
13	Двухтрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1 - 20	3	161,00	483,00
14	Однотрансформаторная подстанция 35/0,4 кВ	П/ст	35	3,5	3,00	10,50
14	Итого		ВН	-	-	19 049,05
			СН1	-	-	15 705,14
			СН2	-	-	26 017,30
			Всего:			60 771,48

Таблица 3

Перенос условных единиц оборудования понизительных подстанций на
уровень высшего напряжения подстанций

Уровень напряжения	Объем У.Е. по расчету эксперта	Объем У.Е. с учетом переноса
ВН	19 049,05	27 849,65
СН1	15 705,14	17 741,24
СН2	26 017,30	15 180,59
ИТОГО	60 771,48	60 771,48

Таблица 4

Итоговые значения условных единиц с учетом переноса на уровень высшего
напряжения

ИТОГО по подстанционному оборудованию с учетом переноса на уровень высшего напряжения	
ВН	27 849,65
СН-1	17 741,24
СН-2	15 180,59
НН	0,00
ИТОГО	60 771,48
ИТОГО по линейным объектам	
ВН	5 581,90
СН-1	3 675,25
СН-2	14 892,85
НН	22 895,58
ИТОГО	47 045,58
ИТОГО по организации	
ВН	33 431,55
СН-1	21 416,49
СН-2	30 073,44
НН	22 895,58
ИТОГО	107 817,06

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

факт 2023 года

№ п/п	Напряжение, кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протя- женность	Объем условных единиц
				у/100 км		
1	2	3	4	5	6	7 = 5 * 6 / 100
ВЛЭП	1150	-	металл	800		
	750	1	металл	600		
	400 - 500	1	металл	400		
			ж/бетон	300		
	330	1	металл	230		
			ж/бетон	170		
		2		290		
			ж/бетон	210		
	220	1	дерево	260		
			металл	210	0,00	0,00
			ж/бетон	140	0,00	0,00
		2	металл	270	0,00	0,00
			ж/бетон	180	0,00	
			дерево	180	0,00	
	110 - 150	1	металл	160	400,09	640,14
			ж/бетон	130	376,90	489,97
		2	металл	190	1 712,33	3 253,43
			ж/бетон	160	613,44	981,51
КЛЭП	220	-	-	3000	0,00	
	110	-	-	2300	4,60	105,80
	ВН, всего				3 107,36	5 470,85
ВЛЭП	35	1	дерево	170	12,75	21,68
			металл	140	397,28	556,19
		2	ж/бетон	120	1 598,80	1 918,56
			металл	180	416,60	749,89
		-	ж/бетон	150	355,26	532,89
			дерево	160	554,79	887,66
			дерево на ж/б пасынках	140	4 476,95	6 267,73
			ж/бетон, металл	110	6 279,17	6 907,08
КЛЭП	1 - 20	-	-	-	-	-
	20 - 35	-	-	470	7,46	35,04
	3 - 10	-	-	350	283,47	992,13
	СН1, всего				2 788,15	3 814,25
	СН2, всего				11 594,37	15 054,60
ВЛЭП	0,4 кВ	-	дерево	260	782,43	2 034,33
			дерево на ж/б пасынках	220	6 935,43	15 257,95
			ж/бетон, металл	150	3 528,24	5 292,36
КЛЭП	до 1 кВ	-		270	398,63	1 076,30
	НН, всего				11 644,73	23 660,93
ИТОГО:			Всего:		29 134,61	48 000,62
			ВН		3 107,36	5 470,85
			СН1		2 788,15	3 814,25
			СН2		11 594,37	15 054,60
			НН		11 644,73	23 660,93

**Объем подстанций 35 - 1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП),
комплексных трансформаторных подстанций (КТП)
и распределительных пунктов (РП) 0,4 - 20 кВ в условных единицах
факт 2023 года**

№п/п	Наименование	Единица измерения	Напря-жение, кВ	Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц
1	2	3	4	у/ед. изм.	ед. изм.	У
						7 = 5 * 6
1	Подстанция	П/ст	1150	1000		0
			750	600		0
			400 - 500	500		0
			330	250		0
			220	210		0
			110 - 150	105	111,00	11 655,00
			35	75	135,00	10 125,00
2	Силовой трансформатор или реактор (одно- или трехфазный), вольтодобавочный трансформатор	Единица оборудования	1150	60	0,00	0,00
			750	43	0,00	0,00
			400 - 500	28	0,00	0,00
			330	18	0,00	0,00
			220	14	0,00	0,00
			110 - 150	7,8	230,00	1 794,00
			35	2,1	292,00	613,20
3	Воздушный выключатель	3 фазы	1 - 20	1,0	676,00	676,00
			1150	180	0,00	0,00
			750	130	0,00	0,00
			400 - 500	88	0,00	0,00
			330	66	0,00	0,00
			220	43	0,00	0,00
			110 - 150	26	0,00	0,00
4	Масляный выключатель	"-"	35	11	0,00	0,00
			1 - 20	5,5	0,00	0,00
			220	23	0,00	0,00
			110 - 150	14	357,00	4 998,00
			35	6,4	769,00	4 921,60
			1 - 20	3,1	3 909,00	12 117,90
			400 - 500	35	0,00	0,00
5	Отделитель с короткозамыкателем	Единица оборудования	330	24	0,00	0,00
			220	19	0,00	0,00
			110 - 150	9,5	37,50	356,25
			35	4,7	3,00	14,10
6	Выключатель нагрузки	"-"	1 - 20	2,3	427,00	982,10
7	Синхронный компенсатор мощн. 50 Мвар	"-"	1 - 20	26		0,00
8	То же, 50 Мвар и более	"-"	1 - 20	48		0,00
9	Статические конденсаторы	100 конд.	35	2,4		0,00
			1 - 20	2,4	17,16	41,18
10	Мачтовая (столбовая) ТП	ТП	1 - 20	2,5	408,00	1 020,00
11	Однотрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1 - 20	2,3	4 515,00	10 384,50
12	Двухтрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1 - 20	3	163,00	489,00
13	Однотрансформаторная подстанция 35/0,4 кВ	П/ст	35	3,5	3,00	10,50
14	Итого		ВН	-	-	18 803,25
			СН1	-	-	15 586,00
			СН2	-	-	25 642,88
			Всего:			60 191,34

**Корректировка инвестиционной программы филиала ПАО «Россети
Сибирь» - «Кузбассэнерго – региональные электрические сети» за 2023 год**

Суд в своем решении пришел к выводу о том, что в отсутствие экономического и правового обоснования произведенного расчета фактического финансирования инвестиционной программы, определенную РЭК Кузбасса корректировку НВВ Общества в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2023 год, невозможно признать экономически обоснованной, так как неверно определены итоговые значения без НДС по части инвестиционных проектов.

В связи с указанным, РЭК Кузбасса была проведена корректировка расчета фактического финансирования инвестиционной программы за 2023 год.

В результате корректировки расчета, объем фактического финансирования инвестиционной программы за 2023 год составил 1 167 268,24 тыс. руб. без НДС (Таблица 7).

Региональная энергетическая комиссия Кузбасса при формировании НВВ на 2023 год учла в качестве тарифного источника финансирования инвестиционной программы организации амортизационные отчисления в объеме 1 372 379,14 тыс. руб. и прибыль в размере 631 000,00 тыс. руб. на общую сумму 2 003 379,14 тыс. руб. без НДС.

Согласно представленному организацией отчету, фактическая величина финансирования инвестиционной программы составила 3 262 409,93 тыс. руб. с НДС (2 718 674,94 тыс. руб. без НДС).

Таблица 7

Расчет $B_i^{коррИП}$ для определения размера корректировки НВВ на
2025 год, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением)
инвестиционной программы за 2023 г.

Объем собственных средств	Источники финансирования, учтенные РЭК в тарифе (без НДС)	Источники финансирования по приказу МЭ от 19.12.23 № 23@ (с НДС)	Факт финансирования ИП по мнению РЭК (без НДС)	$B_i^{коррИП}$
Всего	2 003 379,14	2 800 941,73	1 167 268,24	-836 110,90
амортизация от передачи ЭЭ	1 372 379,14			
прибыль от передачи ЭЭ	631 000,00			

Размер корректировки НВВ определяется в соответствии с 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.

$B_i^{\text{коррИП}}$ - корректировка необходимой валовой выручки на i -тый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на $(i-1)$ -й год (не применяется при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в 2022 и 2023 годах за неисполнение инвестиционной программы в 2022 году (за исключением случаев выявления нарушений, связанных с использованием инвестиционных ресурсов, полученных за счет поступлений от регулируемой деятельности, на цели, не связанные с осуществлением регулируемой деятельности), с последующим учетом такой корректировки на 2025 год).

В связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы:

$B^{\text{коррИП}} = 2\,003\,379,14 * (1\,167\,268,24 / 2\,003\,379,14 - 1) - 0 = -836\,110,90$ тыс. руб.

Приложение 1

**Анализ финансирования инвестиционной программы за 2023 год
филиалом ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго – региональные электрические сети»**

Номер группы инвестиционных проектов	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Финансирование капитальных вложений 2023 года, млн. руб. (с НДС)										Объем финансирования по мнению экспертов РЭК млн. руб (без НДС)	Объем финансирования по решению суда	Замечания экспертов РЭК
			План Минэнерго					Факт предприятия							
			Общий плановый объем финансирования, в том числе за счет:	федерального бюджета	бюджетов субъектов Российской Федерации и муниципальных образований	средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	иных источников финансирования	Общий фактический объем финансирования, в том числе за счет:	федерального бюджета	бюджетов субъектов Российской Федерации и муниципальных образований	средств, полученных от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам)	иных источников финансирования			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5	Кемеровская область	Г	2800,94	23,85	0,00	2004,06	773,04	3262,41	0,00	14,88	1993,38	1254,15	1063,31	1167,27	
5.1.1.1	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	Г	433,58	0,00	0,00	199,15	234,43	539,60	0,00	0,00	328,35	211,25			затраты рассматриваются и учитываются в НВВ как выпадающие расходы по п.87 ПП РФ №1178
5.1.1.2	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно, всего	Г	67,48	0,00	0,00	60,09	7,39	116,54	0,00	0,00	66,92	49,62			
5.1.1.3	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей свыше 150 кВт, всего, в том числе:	Г													
5.1.1.3	Строительство двух отпаяк ВЛ- 6 кВ от Ф-6-4-Е, двух КТП 6 кВ 250 кВА, в рамках исполнения договора технологического присоединения с Министрой Кузбасса от 30.08.2021 № 20.4200.1937.21	М_32.186	нд	нд	нд	нд	нд	9,24	0,00	0,00	0,00	9,24	0,00	0,00	не тарифные средства
5.1.1.3	Строительство двух ТП, двух отпаяк: от ВЛ 6кВ ф.6-2-С ПС 35кВ Мазуровская до новой ТП 6кВ; от ВЛ 10кВ ф.10-15-ПФ ПС 35кВ Мазуровская до новой ТП 10кВ, в рамках исполнения договора технологического присоединения с МИНИСТЕРСТВОМ СТРОИТЕЛЬСТВА КУЗБАССА от 22.04.2022 № 20.4200.3548.21	М_32.194	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,38	0,00	0,00	0,00	3,38	0,00	0,00	не тарифные средства
5.1.1.3	Строительство отпайки от ВЛ 10кВ ф.10-16-П ПС 110кВ Тяжнинская, в рамках исполнения договора технологического присоединения с ООО "УСТЬ-СЕРТИНСКОЕ" от 25.02.2022 № 20.4200.68.22	М_32.196	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,56	0,00	0,00	0,00	0,56	0,00	0,00	не тарифные средства
5.1.1.3	Строительство ВЛ 10 кВ и ТП 10 кВ 250 кВА от ВЛ 10 кВ ф. 10-6-Л ПС 110 кВ Промышленная-Сельская в рамках исполнения договора технологического присоединения с АО "Ударник полей" от 29.07.2022 № 20.4200.2665.22	О_32.213	нд	нд	нд	нд	нд	2,48	0,00	0,00	0,00	2,48	0,00	0,00	не тарифные средства

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.1.1.3	Строительство ВЛ 6 кВ от ВЛ 6 кВ ф-6-24-АР ПС 35 кВ Анжерский Водозабор до проектируемой ТП 10/0,4 кВ 630 кВА в рамках исполнения договора технологического присоединения с ИП НАГОВИЦЫН М.А. от 16.05.2022 № 20.4200.1368.22	O_32.204	нд	нд	нд	нд	нд	2,97	0,00	0,00	0,00	2,97	0,00	0,00	не тарифные средства
5.1.1.3	Строительство ВЛ 6 кВ, ВЛ 0,4 кВ и ПП-099 250 кВА от ВЛ 6 кВ ф-6-8-К ПС 110 кВ Афонинская в рамках исполнения договора технологического присоединения с МБОУ "СЕВСКАЯ ООШ" от 20.07.2022 № 20.4200.1160.22	O_32.209	нд	нд	нд	нд	нд	0,08	0,00	0,00	0,00	0,08	0,00	0,00	не тарифные средства
5.1.1.3	Строительство двух одноцепных ВЛ 110 кВ отпайками от ВЛ 110 кВ Шестаковская – Бачатская-1,2 до ППС 110 кВ Бочаты (в рамках электрификации Байкало-Амурской и Транссибирской железнодорожных магистралей БАМ-2)	L_42.17БАМ	5,42	0,00	0,00	0,00	5,42	0,04	0,00	0,00	0,00	0,04	0,00	0,00	не тарифные средства
5.1.1.3	Строительство ВЛ 10 кВ от ВЛ 10 кВ ф.10-15-СР ПС 110 кВ Весенняя в рамках исполнения договора технологического присоединения с СТ "МЕРИДИАН" от 06.07.2022 № 20.4200.2485.22	O_32.207	нд	нд	нд	нд	нд	0,48	0,00	0,00	0,00	0,48	0,00	0,00	не тарифные средства
5.1.1.3	Строительство пункта коммерческого учета электрической энергии (1 точка присоединения) в рамках исполнения договора технологического присоединения с ООО "Плотниковское" от 09.03.2023 № 20.4200.100.23	O_32.228	нд	нд	нд	нд	нд	0,48	0,00	0,00	0,00	0,48	0,00	0,00	не тарифные средства
5.1.1.3	Строительство пункта коммерческого учета электрической энергии (1 точка присоединения) в рамках исполнения договора технологического присоединения с ООО "Биосфера" от 24.03.2023 № 20.4200.473.23	O_32.229	нд	нд	нд	нд	нд	0,48	0,00	0,00	0,00	0,48	0,00	0,00	не тарифные средства
5.1.1.3	Строительство пункта коммерческого учета электрической энергии (1 точка присоединения) в рамках исполнения договора технологического присоединения с ООО "ЭКОПРОМ" от 20.07.2022 № 20.4200.1878.22	O_32.241	нд	нд	нд	нд	нд	0,48	0,00	0,00	0,00	0,48	0,00	0,00	не тарифные средства
5.1.1.3	Строительство двух КЛ 0,4 кВ от РУ 0,4 кВ ТП 41 от ПС 110 кВ Орджоникидзевская, в рамках исполнения договора технологического присоединения с Минстрой Кузбасса от 23.12.2021 № 20.4200.3746.21	M_32.190	нд	нд	нд	нд	нд	0,03	0,00	0,00	0,00	0,03	0,00	0,00	не тарифные средства
5.1.1.3	Строительство ЛЭП 6 кВ от ВЛ 6 кВ Ф-п. Зыряновка ПС 110 кВ НОВО-БАЙДАЕВСКАЯ в рамках исполнения договора технологического присоединения с ООО "ИННОВАЦИОННЫЕ ЛИТЕЙНЫЕ ТЕХНОЛОГИИ" от 07.06.2022 № 20.4200.267.22	O_32.202	нд	нд	нд	нд	нд	0,53	0,00	0,00	0,00	0,53	0,00	0,00	не тарифные средства

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.1.1.3	Строительство ВЛ 10 кВ, отпайкой от ВЛ 10 кВ Ф-10-12-НС ПС 35 кВ Красноярская до границы объекта Заявителя, в рамках исполнения договора технологического присоединения с Рубашко Артёмом Николаевичем от 09.12.2022 № 20.4200.4428.22	O_32.220	нд	нд	нд	нд	нд	0,04	0,00	0,00	0,00	0,04	0,00	0,00	не тарифные средства
5.1.1.3	Строительство ВЛ 0,4 кВ ф.1, ф.2 и ПП-078 от Ф-10-11-М ПС 110 кВ Гурьевская в рамках исполнения договора технологического присоединения с МКУ "Отдел капитального строительства администрации Гурьевского муниципального округа" от 08.05.2023 № 20.4200.873.23	O_32.233	нд	нд	нд	нд	нд	0,01	0,00	0,00	0,00	0,01	0,00	0,00	не тарифные средства
5.1.1.3	Строительство ЛЭП 10 кВ от ф.10-6-МП ПС 110 кВ Водозабор в рамках исполнения договора технологического присоединения с МБУ "Центр Обслуживания учреждений, подведомственных управлению культуры, спорта и молодежной политики администрации Кемеровского муниципального округа" от 15.06.2023 № 20.4200.794.23	O_32.247	нд	нд	нд	нд	нд	0,42	0,00	0,00	0,00	0,42	0,00	0,00	не тарифные средства
5.1.1.3	Строительство двух ЛЭП 6 кВ от Ф-6-ПФ-1 ПС 35 кВ Куйбышевская и Ф-6-16-К ПС 110 кВ Шахтовая в рамках исполнения договора технологического присоединения с Администрацией Новокузнецкого муниципального округа Кемеровской области - Кузбасса от 22.06.2023 № 20.4200.1071.23	O_32.251	нд	нд	нд	нд	нд	0,02	0,00	0,00	0,00	0,02	0,00	0,00	не тарифные средства
5.1.1.3	Строительство двух ЛЭП 110 кВ отпайками от отпайки на ПС 110 кВ Краснокаменская от ВЛ 110 кВ Афонинская - Красный Брод с отпайкой на ПС 110 кВ Краснокаменская ВЛ 110 кВ Ускал - Карагайлинская-Новая с отпайкой на ПС 110 кВ Краснокаменская до ПС 110 кВ Уткинская в рамках исполнения договора технологического присоединения с АО "УК "Кузбассразрезуголь". Кемеровская область, Прокопьевский р-н, МО "Краснобродский городской округ" от 06.07.2018 № 20.4200.3775.18 (2.7 км)	K_32.114	12,35	0,00	0,00	0,00	12,35	33,50	0,00	0,00	0,00	33,50	0,00	0,00	не тарифные средства
5.1.1.3	Строительство 2-цепной ВЛ 110 кВ отпайка от ВЛ 110 кВ Южно-Кузбасская ГРЭС - Шушталепская-1, 2 до ПС 110 кВ Тайлепская в рамках исполнения договора ТП с ООО "Шахта Тайлепская" от 10.12.2019 № 20.4200.899.19, Новокузнецкий р-н, Куртуковское с.п.	L_32.140	20,75	0,00	0,00	0,00	20,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	не тарифные средства
5.1.1.3	Строительство КЛ 10 кВ от яч. ф-10-41-Резерв и яч. ф-10-38-Резерв КРУН 10 кВ ПС 110 кВ Тепличная в рамках исполнения договора	M_32.168	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,71	0,00	0,00	0,00	0,71	0,00	0,00	не тарифные средства

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	технологического присоединения с ООО "Специализированный настраивщик Програид" от 23.04.2021 № 20.4200.2720.20														
5.1.1.3	Строительство отпайки от ВЛ 110 кВ Томь-Усинская ГРЭС-Распадская 5-2 до РУ 110 кВ ПС 110/6 кВ Распадская-2 в рамках исполнения договора о технологическом присоединении с ООО "Распадская угольная компания" от 31.07.2017 № 20.4200.1281.17 (0,17 км)	J_32.82	нд	нд	нд	нд	нд	0,17	0,00	0,00	0,00	0,17	0,00	0,00	не тарифные средства
5.1.1.3	Строительство заходов от ВЛ 110 кВ Иверка – Марининск с отпайками на ПС 110 кВ 3687 км до новой ТПС 110 кВ 3687 км (Сулуй) с образованием следующих ВЛ 110 кВ: - ВЛ 110 кВ Иверка тяговая – 3687 км с отпайкой на ПС Беркульская тяговая; - ВЛ 110 кВ Марининск тяговая – 3687 км с отпайкой на ПС 3704 км. (в рамках электрификации Байкало-Амурской и Транссибирской железнодорожных магистралей БАМ-2)	L_42.20БАМ	7,84	0,00	0,00	0,00	7,84	3,43	0,00	0,00	0,00	3,43	0,00	0,00	не тарифные средства
5.1.1.3	Строительство одноцепной ВЛ 35 кВ отпайкой от ВЛ 35 кВ ТС-30 до ПС 35 кВ Тырган, одноцепной ВЛ 35 кВ от ПС 110 кВ Красный Брод до ПС 35 кВ Тырган (в рамках электрификации Байкало-Амурской и Транссибирской железнодорожных магистралей БАМ-2)	L_42.15БАМ	74,80	0,00	0,00	0,00	74,80	3,16	0,00	0,00	0,00	3,16	0,00	0,00	не тарифные средства
5.1.1.3	Строительство отпайки ВЛ 110 кВ от ВЛ 110 кВ Юргинская – Юрга I цепь с отпайкой на ПС Западная и ВЛ 110 кВ Юргинская – Юрга II цепь с отпайкой на ПС Западная до новой ПС 110 кВ Сарзас (в рамках электрификации Байкало-Амурской и Транссибирской железнодорожных магистралей БАМ-2)	L_42.22БАМ	15,45	0,00	0,00	0,00	15,45	0,01	0,00	0,00	0,00	0,01	0,00	0,00	не тарифные средства
5.1.1.3	Строительство 2х КЛ 10 кВ от РУ 10 кВ РП 10 кВ ПС 110/10 кВ Больничная в рамках исполнения договора технологического присоединения с ООО "Новолекс" (ООО "Росцентр"), Кемеровская область, г. Ленинск - Кузнецкий от 15.02.2016 № 20.4200.2.16	L_32.100	0,54	0,00	0,00	0,00	0,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	не тарифные средства
5.1.1.3	Строительство двух ВЛ 110 кВ отпайка от ВЛ 110 кВ ЗСМК - Ерунаковская тяговая-1,2 до ПС 110 кВ Щедрухинская до границ заявителя в рамках исполнения договора ТП с ООО "Активные Угли" от 30.06.2020 № 20.4200.895.20	L_32.141	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,42	0,00	0,00	0,00	0,42	0,00	0,00	не тарифные средства
5.1.1.3	Строительство ВЛ 6 кВ от ячейки 6 кВ ф.6-6-Резерв ПС 110 кВ Звездная, в рамках исполнения договора технологического присоединения с ООО "СДС-СТРОЙ" от 04.03.2022 № 20.4200.134.22	M_32.195	3,63	0,00	0,00	0,00	3,63	4,14	0,00	0,00	0,00	4,14	0,00	0,00	не тарифные средства

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.1.1.3	Строительство отпайки от опоры №9 ВЛ 6кВ ф.6-1-7 ПС 35кВ Куйбышевская, в рамках исполнения договора технологического присоединения с Петручкиным Дмитрием Валерьевичем от 26.04.2022 № 20.4200.110.22	M_32.197	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,00	0,00	0,00	0,01	0,00	0,00	не тарифные средства
5.1.1.3	Строительство двух ТП, двух отпайек: от ВЛ 10кВ ф.10-6-МП ПС 110кВ Водозабор до новой ТП 10кВ; от ВЛ 10кВ ф.10-14-МП ПС 110кВ Восточная до новой ТП 10кВ, в рамках исполнения договора технологического присоединения с МИНСТРОЙ КУЗБАССА от 15.03.2022 № 20.4200.161.22	M_32.198	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,50	0,00	0,00	0,00	0,50	0,00	0,00	не тарифные средства
5.1.1.3	Строительство ЛЭП 10 кВ от ВЛ 10 кВ ф. 10-1-Т ПС 35 кВ Береговая, в рамках исполнения договора технологического присоединения с ООО "ЗЛАТОЗАРА" от 07.04.2022 № 20.4200.175.22	M_32.199	0,66	0,00	0,00	0,00	0,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	не тарифные средства
5.1.1.3	Строительство ВЛ 10 кВ ф.10-10-МП ПС 35 кВ Камышинская до границы объекта Заявителя, в рамках исполнения договора технологического присоединения с ООО "КДВ Ленинск-Кузнецкий" от 21.11.2022 № 20.4200.3902.22	O_32.219	нд	нд	нд	нд	нд	1,24	0,00	0,00	0,00	1,24	0,00	0,00	не тарифные средства
5.1.1.3	Строительство ЛЭП 0,4 кВ от ТП-294 ф.10-9-П ПС 35кВ Береговая до границы объекта Заявителя, в рамках исполнения договора технологического присоединения с МБОУ "Береговская средняя общеобразовательная школа" от 28.11.2022 № 20.4200.4034.22	O_32.218	нд	нд	нд	нд	нд	0,53	0,00	0,00	0,00	0,53	0,00	0,00	не тарифные средства
5.1.1.3	Строительство двух ЛЭП ВЛ 110 кВ отпайками от ВЛ 110 кВ Марининск – Каштан тяговая с отпайками и ВЛ 110 кВ Марининск – Тяжинская с отпайками до новой ПС 110 кВ Аверьяновка тяговая (в рамках электрификации Байкало-Амурской и Транссибирской железнодорожных магистралей БАМ-2)	L_42.33БАМ	2,52	0,00	0,00	0,00	2,52	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	не тарифные средства
5.1.1.3	Строительство ВЛ-10кВ отпайка от опоры №45 Ф.10-5-П ПС 35кВ "Панфиловская" в сторону ТП-9 (400кВА) для электроснабжения объектов потребителей по договору с ООО "Весна" №20.4200.2311.21 от 02.08.2021	M_32.183	нд	нд	нд	нд	нд	0,66	0,00	0,00	0,00	0,66	0,00	0,00	не тарифные средства
5.1.1.3	Строительство ВЛ 6 кВ от Ф-6-19-ПНС ПС 110 кВ Водная в рамках исполнения договора технологического присоединения с Похомовым ИП от 01.12.2020 № 20.4200.2621.20	M_32.158	нд	нд	нд	нд	нд	0,63	0,00	0,00	0,00	0,63	0,00	0,00	не тарифные средства
5.1.1.3	Строительство двух ЛЭП 6 кВ от линейных ячеек № 30 и № 11 РУ 6 кВ ПС 110 кВ Вахрушевская до РП 6 кВ Заявителя по договору ТП с ООО "Участок Коксовый" от 18.12.2020 № 20.4200.1831.20	M_32.153	0,03	0,00	0,00	0,00	0,03	0,04	0,00	0,00	0,00	0,04	0,00	0,00	не тарифные средства

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.1.1.3	Строительство двух ВЛ 110 кВ отпайками от Ново-Анжерская – Яйская с отпайкой на ПС Судженская и ВЛ 110 кВ Ново-Анжерская – Иверка с отпайками до ПС 110 кВ 3,614 км (Мальцево) (в рамках электрификации Байкало-Амурской и Транссибирской железнодорожных магистралей БАМ-2)	L_42.32БАМ	0,76	0,00	0,00	0,00	0,76	1,43	0,00	0,00	0,00	1,43	0,00	0,00	не тарифные средства
5.1.1.3	Строительство отпайки от ВЛ 110 кВ Иверка-Марининск с отпайками и ВЛ 110 кВ Иверка-Антибесская с отпайкой на ПС Берекульская до ПС 110 кВ Воскресенка (в рамках электрификации Байкало-Амурской и Транссибирской железнодорожных магистралей БАМ-2)	L_42.21БАМ	2,61	0,00	0,00	0,00	2,61	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	не тарифные средства
5.1.1.3	Строительство двух ЛЭП 110 кВ отпайками от ВЛ 110 кВ Южно-Кузбасская ГРЭС – Томь-Усинская ГРЭС I, II цепь до ТПС Томусинская (в рамках электрификации Байкало-Амурской и Транссибирской железнодорожных магистралей БАМ-2)	L_42.34БАМ	2,24	0,00	0,00	0,00	2,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	не тарифные средства
5.1.1.3	Строительство двух ВЛ 110 кВ отпайками от ВЛ 110 кВ Ново-Анжерская – Яйская с отпайками и ВЛ 110 кВ Ново-Анжерская – Иверка с отпайками на ПС 110 кВ Почитанка (в рамках электрификации Байкало-Амурской и Транссибирской железнодорожных магистралей БАМ-2)	L_42.38БАМ	13,10	0,00	0,00	0,00	13,10	3,06	0,00	0,00	0,00	3,06	0,00	0,00	не тарифные средства
5.1.1.3	Строительство ВЛ 6 кВ Ф-6-18-М с ПП 250 кВА и ВЛ 10 кВ Ф-6-9-ПГ с ПП 250 кВА ПС 110 кВ Оросительная в рамках исполнения договора технологического присоединения с МИНСТРОЙ КУЗБАССА от 06.06.2022 № 20.4200.1343.22	O_32.203	нд	нд	нд	нд	нд	8,24	0,00	0,00	0,00	8,24	0,00	0,00	не тарифные средства
5.1.1.3	Строительство ЛЭП 10 кВ от Ф-10-18-Д ПС 35 кВ Сосновская в рамках исполнения договора технологического присоединения с ООО "ТОРГОВЫЙ ДОМ ТРЕЙД-КНК" от 04.07.2022 № 20.4200.1701.22	O_32.205	нд	нд	нд	нд	нд	0,09	0,00	0,00	0,00	0,09	0,00	0,00	не тарифные средства
5.1.1.3	Строительство ЛЭП 6 кВ от ф. 6-1-7 ПС 35 кВ Куйбышевская в рамках исполнения договора технологического присоединения с ООО "УК "Кузбасстрансмет" от 15.02.2022 № 20.4200.1738.22	O_32.214	нд	нд	нд	нд	нд	0,01	0,00	0,00	0,00	0,01	0,00	0,00	не тарифные средства
5.1.1.3	Строительство ВЛ 6кВ от яч. ф. 6-7-резерв (1 с.ш.), ф. 6-14-В (2 с.ш.) ПС 35кВ Красный Углекоп в рамках исполнения договора технологического присоединения с ООО "Терминал Новокузнецк" от 23.01.2023 № 20.4200.2417.22	O_32.221	нд	нд	нд	нд	нд	100,86	0,00	0,00	0,00	100,86	0,00	0,00	не тарифные средства
5.1.1.3	Строительство ВЛ 10кВ от ф. 10-5-Б ПС 35кВ Костёнковская до границы Заявителя, в рамках исполнения	O_32.223	нд	нд	нд	нд	нд	0,07	0,00	0,00	0,00	0,07	0,00	0,00	не тарифные средства

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	договора технологического присоединения с ООО "Разрез Березовский" от 10.01.2023 № 20.4200.4228.22														
5.1.1.3	Строительство ЛЭП 6 кВ от ф.6-6-П-12 ПС 35 кВ Куйбышевская в рамках исполнения договора технологического присоединения с Гопкаевым Степаном Константиновичем от 16.02.2023 № 20.4200.85.23	O_32.226	нд	нд	нд	нд	нд	0,01	0,00	0,00	0,00	0,01	0,00	0,00	не тарифные средства
5.1.1.3	Строительство ВЛ 10 кВ от Ф-10-12-П ПС 35 кВ Курскмоленская в рамках исполнения договора технологического присоединения с МБУК "Чебулинский краеведческий музей" № 20.4200.1227.23	O_32.245	нд	нд	нд	нд	нд	4,83	0,00	0,00	0,00	4,83	0,00	0,00	не тарифные средства
5.1.1.3	Строительство ЛЭП от ячеек ф.10-1-Б, ф.10-18-Б ПС 110кВ Ильинская-Городская-2 (1,2 с.п.), в рамках исполнения договора технологического присоединения с ООО "Кузбассоблгаз" от 10.02.2023 № 20.4200.56.23	O_32.225	нд	нд	нд	нд	нд	0,07	0,00	0,00	0,00	0,07	0,00	0,00	не тарифные средства
5.1.1.3	Строительство ЛЭП 6 кВ от Ф. 6-29-С ПС 35 кВ Грамотенная 1/2 в рамках исполнения договора технологического присоединения с ООО «Кузбасс-тракцентр» от 15.08.2023 № 20.4200.2264.23	O_32.262	нд	нд	нд	нд	нд	0,10	0,00	0,00	0,00	0,10	0,00	0,00	не тарифные средства
5.1.4	Усиление электрической сети в целях осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей и (или) объектов электросетевого хозяйства всего, в том числе:	Г												0,00	
5.1.4.2	Реконструкция существующих объектов электросетевого хозяйства для усиления электрической сети в целях осуществления технологического присоединения	Г												0,00	
5.1.4.2	Реконструкция ПС 110 кВ Беловская оснащение микропроцессорными устройствами автоматики ограничения перегрузки оборудования (АОПО) ВЛ 110 кВ Беловская – Беловская ГРЭС I, II цепь (АОПО ВЛ 110 кВ Беловская – Беловская ГРЭС I, II цепь)	K_110	1,25	0,00	0,00	1,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	финансирования не было
5.1.4.2	Реконструкция ПС 110/10кВ Лапина с монтажом шинных мостов 3,4 секции 10 кВ, двух линейных ячеек 3,4 секции 10 кВ с выключателями и оборудованием РЗА в рамках исполнения договора технологического присоединения с ОАО "СКЭК" от 06.08.2021 № 20.4200.266.21	N_32.211	43,23	0,00	0,00	43,23	0,00	1,00	0,00	0,00	0,85	0,14	0,00	0,00	замечаний нет
5.1.4.2	Реконструкция ПС 110 кВ Шестаковская с заменой трансформаторов 110/35 кВ 2х16 МВА на трансформаторы 2х25 МВА (в рамках электрификации Байкало-Амурской и Транссибирской	L_42.29БАМ	9,86	0,00	0,00	9,85	0,01	0,11	0,00	0,00	0,11	0,00	0,10	0,10	затраты определены по факту финансирования

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	Афонинская - Красный Брод, ВЛ 110 кВ Карагайлинская-Новая - Красный Брод, с оснащением устройством АЛЛАР														
5.2.1.2	Техническое перевооружение ПС 110 кВ Оросительная с установкой защит от дуговых коротких замыканий ячеек 6-10 кВ - 1 комплект	M_577.11	2,05	0,00	0,00	2,05	0,00	0,62	0,00	0,00	0,53	0,09	0,45	0,53	затраты определены по факту финансирования
5.2.1.2	Техническое перевооружение ПС 110 кВ Маринский ЛПК с установкой защит от дуговых коротких замыканий ячеек 6-10 кВ - 1 комплект	M_577.12	1,68	0,00	0,00	1,68	0,00	0,50	0,00	0,00	0,43	0,07	0,36	0,43	затраты определены по факту финансирования
5.2.1.2	Техническое перевооружение ПС 110 кВ Макарацкая с установкой защит от дуговых коротких замыканий ячеек 6-10 кВ - 1 комплект	M_577.13	2,01	0,00	0,00	2,01	0,00	0,60	0,00	0,00	0,52	0,08	0,43	0,52	затраты определены по факту финансирования
5.2.1.2	Техническое перевооружение ПС 110 кВ Кузбассэлемент с установкой защит от дуговых коротких замыканий ячеек 6-10 кВ - 1 комплект	M_577.15	2,27	0,00	0,00	2,27	0,00	4,63	0,00	0,00	3,89	0,74	1,89	1,89	затраты определены по плану финансирования
5.2.1.2	Техническое перевооружение ПС 110 кВ Кондомская с установкой защит от дуговых коротких замыканий ячеек 6-10 кВ - 1 комплект	M_577.16	2,27	0,00	0,00	2,27	0,00	2,97	0,00	0,00	2,50	0,47	1,89	1,89	затраты определены по плану финансирования
5.2.1.2	Техническое перевооружение ПС 110 кВ Красный Брод с установкой защит от дуговых коротких замыканий ячеек 6-10 кВ - 1 комплект	M_577.17	2,27	0,00	0,00	2,27	0,00	5,86	0,00	0,00	4,93	0,93	1,89	1,89	затраты определены по плану финансирования
5.2.1.2	Техническое перевооружение ПС 110 кВ Мундыбацкая с установкой защит от дуговых коротких замыканий ячеек 6-10 кВ - 1 комплект	M_577.18	2,27	0,00	0,00	2,27	0,00	6,01	0,00	0,00	5,05	0,96	1,89	1,89	затраты определены по плану финансирования
5.2.1.2	Техническое перевооружение ПС 110 кВ Прокопьевская с установкой защит от дуговых коротких замыканий ячеек 6-10 кВ - 1 комплект	M_577.19	2,27	0,00	0,00	2,27	0,00	9,20	0,00	0,00	7,73	1,47	1,89	1,89	затраты определены по плану финансирования
5.2.1.2	Техническое перевооружение ПС 110 кВ Осинниковская с установкой защит от дуговых коротких замыканий ячеек 6-10 кВ - 1 комплект	M_577.20	2,27	0,00	0,00	2,27	0,00	7,38	0,00	0,00	6,20	1,18	1,89	1,89	затраты определены по плану финансирования
5.2.1.2	Техническое перевооружение ПС 110 кВ Северная с установкой защит от дуговых коротких замыканий ячеек 6-10 кВ - 1 комплект	M_577.21	2,27	0,00	0,00	2,27	0,00	9,72	0,00	0,00	8,16	1,56	1,89	1,89	затраты определены по плану финансирования
5.2.1.2	Техническое перевооружение ПС 110 кВ Темирская с установкой защит от дуговых коротких замыканий ячеек 6-10 кВ - 1 комплект	M_577.22	2,27	0,00	0,00	2,27	0,00	6,05	0,00	0,00	5,08	0,96	1,89	1,89	затраты определены по плану финансирования
5.2.1.2	Техническое перевооружение ПС 110 кВ Тырганская с установкой защит от дуговых коротких замыканий ячеек 6-10 кВ - 1 комплект	M_577.23	2,27	0,00	0,00	2,27	0,00	7,46	0,00	0,00	6,26	1,19	1,89	1,89	затраты определены по плану финансирования
5.2.1.2	Техническое перевооружение ПС 110 кВ Шахтовская с установкой защит от дуговых коротких замыканий ячеек 6-10 кВ - 1 комплект	M_577.24	2,27	0,00	0,00	2,27	0,00	7,23	0,00	0,00	6,07	1,16	1,89	1,89	затраты определены по плану финансирования

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.2.1.2	Техническое перевооружение ПС 110/35/6 Кондомская с заменой БСК (батарей статических конденсаторов) мощностью 60 Мвар (2 этап)	L_410.1	0,05	0,00	0,00	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	финансирования не было
5.2.1.2	Модернизация ПС 110 кВ Комплексная с установкой РАС	L_474.7	7,14	0,00	0,00	7,14	0,00	8,57	0,00	0,00	7,20	1,37	5,95	5,95	затраты определены по плану финансирования
5.2.1.2	Модернизация ПС 110 кВ Береговая с установкой РАС	L_474.8	6,50	0,00	0,00	6,50	0,00	7,39	0,00	0,00	6,22	1,17	5,19	5,19	затраты определены по плану финансирования
5.2.1.2	Техническое перевооружение ПС 110 кВ Ширпотреб с установкой защит от дуговых коротких замыканий ячеек 6-10 кВ - 1 комплект	M_577.25	2,27	0,00	0,00	2,27	0,00	11,23	0,00	0,00	9,44	1,80	1,89	1,89	затраты определены по плану финансирования
5.2.1.2	Техническое перевооружение ПС 110 кВ Безруковская с установкой защит от дуговых коротких замыканий ячеек 6-10 кВ - 1 комплект	M_577.26	2,27	0,00	0,00	2,27	0,00	3,87	0,00	0,00	3,26	0,62	1,89	1,89	затраты определены по плану финансирования
5.2.1.2	Техническое перевооружение ПС 110 Бенжереп-2 монтаж защит от дуговых коротких замыканий ячеек 6-10 кВ - 1 комплект	M_577.10	3,45	0,00	0,00	3,45	0,00	2,86	0,00	0,00	2,41	0,45	2,01	2,41	затраты определены по факту финансирования
5.2.1.2	Техническое перевооружение ПС 110кВ Табная с заменой пяти комплектов трансформаторов тока 110кВ	M_710	0,72	0,00	0,00	0,72	0,00	0,68	0,00	0,00	0,57	0,11	0,48	0,48	
5.2.1.2	Модернизация СОПТ на ПС 110 кВ Гажинская - 1шт	M_584.1	0,95	0,00	0,00	0,95	0,00	0,02	0,00	0,00	0,02	0,00	0,01	0,01	
5.2.1.2	Модернизация СОПТ на ПС 110 кВ Гопкинская - 1шт	M_584.2	0,55	0,00	0,00	0,55	0,00	0,01	0,00	0,00	0,01	0,00	0,01	0,01	
5.2.1.2	Модернизация СОПТ на ПС 110/35/6 кВ Анжерская - 1шт	M_584.8	0,78	0,00	0,00	0,78	0,00	0,01	0,00	0,00	0,01	0,00	0,01	0,01	
5.2.1.2	Модернизация СОПТ на ПС 110/6 кВ Вахрушевская - 1шт	M_584.9	0,55	0,00	0,00	0,55	0,00	0,02	0,00	0,00	0,02	0,00	0,01	0,01	
5.2.1.2	Модернизация СОПТ на ПС 110/6 кВ Звездная - 1шт	M_584.10	0,78	0,00	0,00	0,78	0,00	0,01	0,00	0,00	0,01	0,00	0,01	0,01	
5.2.1.2	Модернизация СОПТ на ПС 35/6 кВ Красный - Углекон - 1шт	M_584.11	0,44	0,00	0,00	0,44	0,00	0,01	0,00	0,00	0,01	0,00	0,01	0,01	
5.2.1.2	Модернизация СОПТ на ПС 110/10 кВ КФ3-2 - 1шт	M_584.12	0,95	0,00	0,00	0,95	0,00	0,03	0,00	0,00	0,03	0,00	0,02	0,02	
5.2.1.2	Модернизация СОПТ на ПС 110/6 кВ Мульдубашевская - 1шт	M_584.13	0,78	0,00	0,00	0,78	0,00	0,02	0,00	0,00	0,02	0,00	0,02	0,02	
5.2.1.2	Модернизация СОПТ на ПС 110 кВ Промузел - 1шт	M_584.14	0,78	0,00	0,00	0,78	0,00	0,02	0,00	0,00	0,02	0,00	0,01	0,01	
5.2.1.2	Модернизация СОПТ на ПС 110/35/10 кВ Просокловская - 1шт	M_584.15	0,78	0,00	0,00	0,78	0,00	0,01	0,00	0,00	0,01	0,00	0,01	0,01	
5.2.1.2	Модернизация СОПТ на ПС 35/6 кВ Пахта - 13 - 1шт	M_584.16	0,55	0,00	0,00	0,55	0,00	0,01	0,00	0,00	0,01	0,00	0,01	0,01	
5.2.1.2	Модернизация СОПТ на ПС 110/35/6 кВ Юргинская - 1шт	M_584.17	0,78	0,00	0,00	0,78	0,00	0,01	0,00	0,00	0,01	0,00	0,01	0,01	
5.2.1.2	Модернизация СОПТ на ПС 35 кВ Маринская городская - 1шт	M_584.18	0,44	0,00	0,00	0,44	0,00	0,01	0,00	0,00	0,01	0,00	0,01	0,01	
5.2.1.2	Модернизация СОПТ на ПС 110 кВ Тырганская - 1шт	M_584.19	0,44	0,00	0,00	0,44	0,00	0,02	0,00	0,00	0,02	0,00	0,01	0,01	
5.2.1.2	Техническое перевооружение устройств РЗА ВЛ 110кВ на ПС 110кВ Кузнецкая (1 шт.)	M_578.3	0,94	0,00	0,00	0,94	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	финансирования не было
5.2.1.2	Техническое перевооружение устройств РЗА ВЛ 110кВ на ПС 110кВ Новоденинская (1 шт.)	M_578.4	1,05	0,00	0,00	1,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	финансирования не было

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.2.1.2	Техническое перевооружение устройств РЗА ВЛ 110кВ на ПС 110кВ Афонинская (1 шт.)	M_578.5	0,92	0,00	0,00	0,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	финансирования не было
5.2.1.2	Техническое перевооружение устройств РЗА ВЛ 110кВ на ПС 110кВ Яшкинская (1 шт.)	M_578.6	0,86	0,00	0,00	0,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	финансирования не было
5.2.1.2	Техническое перевооружение устройств РЗА ВЛ 110кВ на ПС 110кВ Промышленная-Сельская (1 шт.)	M_578.7	0,68	0,00	0,00	0,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	финансирования не было
5.2.1.2	Техническое перевооружение устройств РЗА ВЛ 110кВ на ПС 110кВ Мысковская (1 шт.)	M_578.8	0,92	0,00	0,00	0,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	финансирования не было
5.2.1.2	Техническое перевооружение устройств РЗА ВЛ 110кВ на ПС 110кВ Тяжинская (1 шт.)	M_578.9	0,86	0,00	0,00	0,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	финансирования не было
5.2.1.2	Техническое перевооружение устройств РЗА ВЛ 110кВ на ПС 110кВ Плотниковская (1 шт.)	M_578.10	0,68	0,00	0,00	0,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	финансирования не было
5.2.1.2	Техническое перевооружение устройств РЗА ВЛ 110кВ на ПС 110кВ Мундыбашская (1 шт.)	M_578.11	0,86	0,00	0,00	0,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	финансирования не было
5.2.1.2	Техническое перевооружение устройств РЗА ВЛ 110кВ на ПС 110кВ Прокопьевская (1 шт.)	M_578.12	0,92	0,00	0,00	0,92	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	финансирования не было
5.2.1.2	Реконструкция КТП-694 Кемеровского РЭС с заменой трансформатора ТМГ 100 кВА на ТМГ 160 кВА (ПО СВЭС)	N_619	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,00	0,00	0,02	0,00	0,00	0,00	нет в плане МЭ
5.2.1.2	Реконструкция СТП №222 Кемеровского РЭС с заменой трансформатора ТМГ 25 кВА на ТМГ 63 кВА (ПО СВЭС)	N_620	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,00	0,00	0,02	0,00	0,00	0,00	нет в плане МЭ
5.2.1.2	Техническое перевооружение здания ПС №8 от ВЛ-6 ф. 6-1-Ц и ВЛ-6 ф. 5-6-Е (РП-6кВ) Осинниковского РЭС с заменой на блочную КТПБ 2*1000 кВА	N_262	0,55	0,00	0,00	0,54	0,00	0,56	0,00	0,00	0,47	0,09	0,40	0,40	затраты определены по факту финансирования
5.2.1.2	Модернизация устройств АЧР на ПС 110/35/6 кВ Абагурская, 1 шт.	I_438.1	3,95	0,00	0,00	3,95	0,00	3,66	0,00	0,00	3,08	0,58	2,57	2,57	
5.2.1.2	Модернизация устройств АЧР на ПС 110/10 кВ Заводская, 1 шт.	I_438.2	3,90	0,00	0,00	3,90	0,00	3,62	0,00	0,00	3,05	0,57	2,54	2,54	
5.2.1.2	Модернизация устройств АЧР на ПС 110/35/6 кВ Зенковская 1 шт.	I_438.3	4,04	0,00	0,00	4,04	0,00	3,75	0,00	0,00	3,16	0,59	2,63	3,16	
5.2.1.2	Модернизация устройств АЧР на ПС 110/35/6 кВ Кузнецкая, 1 шт.	I_438.4	4,20	0,00	0,00	4,20	0,00	3,89	0,00	0,00	3,29	0,60	2,74	3,29	
5.2.1.2	Модернизация устройств АЧР на ПС 110/35/6 кВ Оросительная, 1 шт.	I_438.5	3,90	0,00	0,00	3,90	0,00	3,62	0,00	0,00	3,05	0,57	2,54	2,54	
5.2.1.2	Модернизация устройств АЧР на ПС 110/35/6 кВ Орджоникидзевская, 1 шт.	I_438.6	3,98	0,00	0,00	3,98	0,00	3,70	0,00	0,00	3,11	0,58	2,59	3,11	
5.2.1.2	Модернизация устройств АЧР на ПС 110/10 кВ Осинниковская-Генеральная, 1 шт.	I_438.7	4,03	0,00	0,00	4,03	0,00	3,74	0,00	0,00	3,15	0,59	2,62	3,15	
5.2.1.2	Модернизация устройств АЧР на ПС 110/35/6 кВ Тырганская, 1 шт.	I_438.8	3,92	0,00	0,00	3,92	0,00	3,64	0,00	0,00	3,06	0,57	2,55	2,55	
5.2.1.2	Техническое перевооружение ПС 35/10 кВ Силинская. Замена оборудования ячеек 35 кВ: линейные (2 шт.), 10 кВ: вводная (2 шт.), секционная (1 шт.), линейная (10 шт.). (Кемеровский РЭС)	N_164	1,81	0,00	0,00	1,81	0,00	1,81	0,00	0,00	1,53	0,28	1,27	1,27	затраты определены по плану финансирования
5.2.1.2	Техническое перевооружение ПС 110/35/10 кВ Шестаковская. Замена ОД-110 (2 шт.). Беловский РЭС	N_226	9,74	0,00	0,00	9,74	0,00	33,61	0,00	0,00	28,33	5,28	8,11	8,11	
5.2.1.2	Техническое перевооружение ПС 35/10 кВ Костенковская. Замена	N_235	0,28	0,00	0,00	0,28	0,00	0,28	0,00	0,00	0,28	0,00	0,23	0,23	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	оборудования ячеек 10 кВ: вводная (2 шт), секционная (1 шт.) (Новокузнецкий РЭС)														
5.2.1.2	Техническое перевооружение ПС 35/6 кВ Калмыковская. Замена оборудования ячеек 6 кВ: вводная (2 шт), секционная (1 шт.) (Новокузнецкий РЭС)	H_236	0,55	0,00	0,00	0,55	0,00	0,34	0,00	0,00	0,34	0,00	0,28	0,28	затраты определены по факту финансирования
5.2.1.2	Техническое перевооружение ПС 35/6 кВ Абагур-Атамановская. Замена оборудования ячеек 6 кВ: вводная (2 шт), секционная (1 шт.) (Новокузнецкий РЭС)	H_237	0,33	0,00	0,00	0,33	0,00	0,34	0,00	0,00	0,34	0,00	0,28	0,28	
5.2.1.2	Техническое перевооружение ПС 110/35/6 кВ Капитальная-3 с заменой масляных выключателей 6кВ на вакуумные 6 кВ (3шт.) для повышения надёжности электроснабжения шахт.	H_191	0,86	0,00	0,00	0,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	финансирования не было
5.2.1.2	Техническое перевооружение ПС 110/6 кВ Северобайдаевская. Замена оборудования ячеек 6кВ (6шт.) для повышения надёжности электроснабжения шахт	H_238	0,75	0,00	0,00	0,75	0,00	0,76	0,00	0,00	0,76	0,00	0,63	0,63	
5.2.1.2	Техническое перевооружение ПС 110/10 кВ Бенжереп-2 с заменой МВ 110 (2 шт), КРУ 10 кВ (9 ячеек) и другого оборудования (разъединителей 110 кВ, трансформаторов тока 110 кВ, трансформаторов напряжения 110 кВ, модернизация РЗА, АСУ ТП, АИИС КУЭ, СОПТ, организация каналов связи) Внедрение НПОКР	I_1402	0,03	0,00	0,00	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	финансирования не было
5.2.1.2	Техническое перевооружение ПС 110/35/10 кВ Промышленная сельская с заменой комплектного распределительного устройства 10 кВ наружной установки (КРУН-10) - 17 ячеек и модернизацией устройств РЗА, монтажом СОПТ, заменой ТСН - 1 шт.	M_541	0,78	0,00	0,00	0,78	0,00	0,78	0,00	0,00	0,65	0,13	0,54	0,65	затраты определены по факту финансирования
5.2.1.2	Техническое перевооружение с заменой выключателей и разъединителей на ПС 35/6 кВ «Куйбышевская» г.Новокузнецк, Куйбышевский район по ул. Шебелинской, (МКП-35/630-7 шт., РНД-35-10 шт.)	K_3277	0,73	0,00	0,00	0,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	финансирования не было
5.2.1.2	Модернизация ПС 110 кВ Водозабор с созданием каналов связи, модернизация систем гарантированного электропитания оборудования СДТУ, АСУТП	L_2022.14	12,27	0,00	0,00	12,27	0,00	10,20	0,00	0,00	8,56	1,65	7,13	8,56	затраты определены по факту финансирования
5.2.1.2	Модернизация ПС 110 кВ Заводская с созданием каналов связи, модернизация систем гарантированного электропитания оборудования СДТУ, АСУТП	L_2022.15	18,88	0,00	0,00	18,88	0,00	14,86	0,00	0,00	12,46	2,40	10,38	12,46	затраты определены по факту финансирования
5.2.1.2	Модернизация СОПТ на ПС 35 кВ Гурьевская-Горная - 1шт	L_580	1,21	0,00	0,00	1,21	0,00	1,21	0,00	0,00	1,01	0,20	0,84	1,01	затраты определены по факту финансирования
5.2.1.2	Модернизация СОПТ на ПС 110 кВ Кузнецкая - 1шт	L_581	13,20	0,00	0,00	13,20	0,00	13,20	0,00	0,00	11,00	2,20	9,17	11,00	затраты определены по факту финансирования

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.2.1.2	Модернизация СОПТ на ПС 110 кВ Ишкинская - 1шт	L_582	6,14	0,00	0,00	6,14	0,00	6,14	0,00	0,00	5,11	1,02	4,26	5,11	затраты определены по факту финансирования
5.2.1.2	Модернизация СОПТ на ПС 35 кВ Юго-Западная - 1шт	L_583	7,18	0,00	0,00	7,18	0,00	7,18	0,00	0,00	5,98	1,20	4,98	5,98	затраты определены по факту финансирования
5.2.1.2	Модернизация с созданием системы телемеханики на ПС 110/35/6 кВ Беловская	I_468.1	0,60	0,00	0,00	0,60	0,00	0,36	0,00	0,00	0,36	0,00	0,30	0,30	затраты определены по факту финансирования
5.2.1.2	Модернизация с созданием системы телемеханики на ПС 110/35/6 кВ Кузнецкая	I_468.2	0,60	0,00	0,00	0,60	0,00	0,28	0,00	0,00	0,28	0,00	0,23	0,23	затраты определены по факту финансирования
5.2.1.2	Модернизация с созданием системы телемеханики на ПС 110/10 кВ Техноколь	I_468.5	2,06	0,00	0,00	2,06	0,00	18,13	0,00	0,00	15,22	2,92	1,72	1,72	затраты определены по плану финансирования
5.2.1.2	Модернизация с созданием системы телемеханики на ПС 110/6 кВ Очистная	I_468.6	0,60	0,00	0,00	0,60	0,00	0,11	0,00	0,00	0,11	0,00	0,10	0,10	затраты определены по факту финансирования
5.2.1.2	Модернизация с созданием системы телемеханики на ПС 110/10 кВ Спутник	I_468.7	0,60	0,00	0,00	0,60	0,00	0,22	0,00	0,00	0,22	0,00	0,19	0,19	затраты определены по факту финансирования
5.2.1.2	Модернизация ПС 110/10 кВ Техноколь с установкой цифрового устройства РАС	I_474.2	6,81	0,00	0,00	6,81	0,00	7,48	0,00	0,00	6,29	1,19	5,24	6,29	затраты определены по факту финансирования
5.2.1.2	Модернизация ПС 110/6 кВ Очистная с установкой цифрового устройства РАС	I_474.3	0,71	0,00	0,00	0,71	0,00	0,01	0,00	0,00	0,01	0,00	0,01	0,01	затраты определены по факту финансирования
5.2.1.2	Модернизация ПС 110/10 кВ Спутник с установкой цифрового устройства РАС	I_474.4	0,71	0,00	0,00	0,71	0,00	0,01	0,00	0,00	0,01	0,00	0,01	0,01	затраты определены по факту финансирования
5.2.1.2	Модернизация ПС 110/6 кВ Ширпотреб с установкой цифрового устройства РАС	I_474.5	0,52	0,00	0,00	0,52	0,00	0,02	0,00	0,00	0,02	0,00	0,01	0,01	затраты определены по факту финансирования
5.2.1.2	Модернизация на ПС 110 кВ Анжерская ВЛ 110 кВ Анжерская – Гажная с отпайкой на ПС Думный и ВЛ 110 кВ Анжерская – Чель с оснащением устройством АЛАР	I_471	0,35	0,00	0,00	0,35	0,00	0,35	0,00	0,00	0,29	0,06	0,24	0,29	затраты определены по факту финансирования
5.2.1.2	Модернизация ПС 110 кВ Абагурская с установкой РАС	L_474.9	0,52	0,00	0,00	0,52	0,00	0,02	0,00	0,00	0,02	0,00	0,01	0,01	затраты определены по факту финансирования
5.2.1.2	Модернизация ПС 110 кВ Осинниковская с установкой РАС	L_474.10	0,45	0,00	0,00	0,45	0,00	0,01	0,00	0,00	0,01	0,00	0,01	0,01	затраты определены по факту финансирования
5.2.2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:	Г											0,00	0,00	
5.2.2.1	Реконструкция линий электропередачи, всего, в том числе:	Г											0,00	0,00	
5.2.2.1	Реконструкция (вынос участка) ВЛ 110 кВ Крохалева-Черниговская - 1,2 от опоры №13 до опоры №31 из границ земельного участка в рамках исполнения обязательств по соглашению о компенсации затрат	K_515	10,09	0,00	0,00	0,00	10,09	257,18	0,00	0,00	0,00	257,18	0,00	0,00	не тарифные средства

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	от 05.03.2019 № 56.4200.502.19 с АО "Черниговец"														
5.2.2.1	Комплексная реконструкция двухцепной ВЛ 110 кВ ЮК ГРЭС-Новокузнецк-Сортировочный СВЛ ЮЭС, протяженностью 33,62 км, г. Новокузнецк	K_483	1,01	0,00	0,00	1,01	0,00	11,17	0,00	0,00	9,39	1,78	0,85	0,85	затраты определены по плану финансирования
5.2.2.1	Реконструкция (переустройство) ВЛ 6 кВ от ПС 110/6 кВ Толстая Ф-6-2-С с ТП и ВЛ 0,4 кВ в рамках исполнения обязательств по соглашению о компенсации затрат с МКУ "УКС" от 21.11.2022 № 56.4200.4322.22	N_624	4,78	0,00	0,00	0,00	4,78	2,84	0,00	0,00	0,00	2,84	0,00	0,00	не тарифные средства
5.2.2.1	Реконструкция (переустройство) ВЛ 6 кВ от ПС 110/35/6 кВ Беловская с ТП и ВЛ 0,4 кВ в рамках исполнения обязательств по соглашению о компенсации затрат с ООО "Б-24" от 19.04.2023 № 56.4200.1013.23	O_634	нд	нд	нд	нд	нд	2,86	0,00	0,00	0,00	2,86	0,00	0,00	не тарифные средства
5.2.2.1	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ Ф-6-7-ЛК от КТП-801 Ф-10-2-Г ПС 110 кВ Оросительная, СНТ Октябрьский	N_622	1,68	0,00	0,00	1,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	финансирования не было
5.2.2.1	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ Ф-1 от КТП-224 Ф-6-26-ЖК ПС Звездная, СНТ Денисовский	N_623	1,68	0,00	0,00	1,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	финансирования не было
5.2.2.1	Реконструкция ВЛ 110 кВ Анжерская-Крохалевская (оп. №№318 – 317), ВЛ 35-А-36-37 Крохалевская – Березовская ЦОФ – ш. Березовская (оп. №№12 - 13), ВЛ 35-А-39-40 Крохалевская – Бирюлинская – Первомайская (оп. №№22 – 23, №№ 38 - 39) в рамках исполнения обязательств по соглашению о компенсации затрат от 30.12.2020 № 56.4200.3090.20 с ООО «Барзасское товарищество»	M_528	1,50	0,00	0,00	0,00	1,50	1,50	0,00	0,00	0,00	1,50	0,00	0,00	не тарифные средства
5.2.2.1	Реконструкция участка ВЛ 110 кВ ЮК ГРЭС – Темирская I, II цепь в рамках исполнения обязательств по соглашению о компенсации затрат от 15.11.2019 № 56.4200.2907.19 с АО "Кузнецкининвестстрой"	L_522	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,05	0,00	0,00	0,00	1,05	0,00	0,00	нет в плане МЭ
5.2.2.1	Реконструкция ВЛ 35 кВ А-10, ВЛ 35 кВ Судженская - Анжерская в части установки анкерной опоры в пролете №№27-1з, замены опоры №4з для захода на ПС 35 кВ Анжерская	L_537	13,87	0,00	0,00	13,87	0,00	12,31	0,00	0,00	10,35	1,96	8,63	10,35	затраты определены по факту финансирования
5.2.2.1	Реконструкция ВЛ 110 кВ Крохалевская - Черниговская -1,2 от опоры №32 до опоры №36 в рамках исполнения обязательств по соглашению о компенсации затрат с АО "Черниговец" от 26.08.2019 № 56.4200.2394.19	L_524	4,64	0,00	0,00	0,00	4,64	1,26	0,00	0,00	0,00	1,26	0,00	0,00	не тарифные средства
5.2.2.1	Реконструкция (переустройство) ВЛ-10 кВ от ПС 110/10 кВ Иверская Ф-10-3-Б с ТП и ВЛ 0,4 кВ в рамках исполнения обязательств по соглашению о компенсации затрат с ГКУ «Дирекция автодорог Кузбасса» от 16.05.2023 № 56.4200.1343.23	O_647	нд	нд	нд	нд	нд	0,65	0,00	0,00	0,00	0,65	0,00	0,00	не тарифные средства
5.2.2.1	Реконструкция (переустройство) ВЛ-10 кВ от ПС 110/10 кВ 79 разъезд Ф-10-4-Ц с ТП и ВЛ 0,4 кВ в	O_638	нд	нд	нд	нд	нд	0,38	0,00	0,00	0,00	0,38	0,00	0,00	не тарифные средства

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	рамках исполнения обязательств по соглашению о компенсации затрат с ООО АПХ "Провинция" от 31.05.2023 № 56.4200.1606.23														
5.2.2.1	Реконструкция (переустройство) ВЛ 110 кВ отходящие от подстанции Беловская: 1) воздушная линия электропередачи напряжением 110 кВ Беловская-Новоленинская-1-2 (Белово-Ленинск) с отпайками на ПС Заречная, ПС Моховская; от ПС Беловская до ПС Новоленинская; 2) воздушная линия электропередачи напряжением 110 кВ Красный Брод-Беловская-1-2 (КББ-1-2) с отпайкой на ПС Новочертинская; от ПС Красный Брод до ПС Беловская в рамках исполнения обязательств по соглашению о компенсации затрат с ООО "Шахта Сибирская" от 06.07.2022 № 56.4200.2901.22	N_612	12,17	0,00	0,00	0,00	12,17	3,79	0,00	0,00	0,00	3,79	0,00	0,00	не тарифные средства
5.2.2.1	Реконструкция (переустройство) ВЛ-6 кВ от ПС 110/6 кВ Толевая Ф-6-2-С с ТП и ВЛ-0,4 кВ в рамках исполнения обязательств по соглашению о компенсации затрат с ООО "СК Атлант" от 13.10.2022 № 56.4200.3909.22	N_616	1,78	0,00	0,00	0,00	1,78	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	не тарифные средства
5.2.2.1	Реконструкция участка ВЛ-10 кВ Ф-10-5-Ч ПС 110 кВ в рамках исполнения обязательств по соглашению о компенсации затрат от 08.10.2021 № 56.4200.3353.21 с ООО "Чебулинское"	M_551	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,21	0,00	0,00	0,00	0,21	0,00	0,00	не тарифные средства
5.2.2.1	Реконструкция ВЛ 10 кВ Ф 10-3-М Яйского РЭС (3,9 км)	M_601	0,50	0,00	0,00	0,50	0,00	0,02	0,00	0,00	0,02	0,00	0,02	0,02	
5.2.2.1	Реконструкция (переустройство) ВЛ 6 кВ Калтан - Юрково ТП 9, фид. №1 ЖКО-Юрково с ТП 40 кВа, КРУН по соглашению о компенсации затрат с АО УК "Кузбассразрезуголь" от 29.04.2022 №56.4200.1508.22	N_597	0,01	0,00	0,00	0,00	0,01	0,94	0,00	0,00	0,00	0,94	0,00	0,00	не тарифные средства
5.2.2.1	Реконструкция (переустройство) ВЛ 6 кВ Водозабор - п. Зеленый луг, фид. 6-6-3Л ПС 35/6 по соглашению о компенсации затрат с АО УК "Кузбассразрезуголь" от 29.04.2022 №56.4200.1509.22	N_602	0,01	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,01	0,00	0,00	не тарифные средства
5.2.2.1	Реконструкция (переустройство) ВЛ 6 кВ Калтан - Сарбала, фид. Калтан - Сарбала - с. Верхний Калтан, Зеленый Луг, с. Сарбала с ТП 60-250 кВа, по соглашению о компенсации затрат с АО УК "Кузбассразрезуголь" от 29.04.2022 №56.4200.1502.22	N_598	0,01	0,00	0,00	0,00	0,01	0,46	0,00	0,00	0,00	0,46	0,00	0,00	не тарифные средства
5.2.2.1	Реконструкция (переустройство) ВЛ 35 кВ Киселевская-заводская - Киселевская-подрайонная, фидер К-21, К-22 от опоры №30 до опоры №7 ВЛ 35 кВ фидер Ч-1, Ч-2 в рамках исполнения обязательств по соглашению о компенсации затрат от 23.03.2021 № 56.4200.568.21 с ООО "Участок "Коксовый", Кемеровская область, Киселевский городской округ.	M_540	0,06	0,00	0,00	0,00	0,06	0,06	0,00	0,00	0,00	0,06	0,00	0,00	не тарифные средства

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.2.2.1	Реконструкция участка ВЛ 35 кВ А-34, А-35 в рамках исполнения мероприятий по соглашению о компенсации затрат от 30.07.2020 №56.4200.1527.20 с АО «Угольная компания «Кузбассразрезуголь»	M_533	10,33	0,00	0,00	0,00	10,33	65,83	0,00	0,00	0,00	65,83	0,00	0,00	не тарифные средства
5.2.2.1	Реконструкция (переустройство) двухцепной ВЛ 10 кВ Ф-10-32-М ПС 110/35/10 кВ «Сидоровская»- д. Макариха и ВЛ 10 кВ Ф-10-33-Т ПС 110/35/10 кВ «Сидоровская» совместным подвесом с ВЛ -35 кВ Сидоровская-Теринская С-Т-1-Т-2 в рамках исполнения обязательств по соглашению о компенсации затрат от 26.03.2021 № 56.4200.624.21 с ООО "УК "Сибирская"	M_548	11,16	0,00	0,00	0,00	11,16	0,01	0,00	0,00	0,00	0,01	0,00	0,00	не тарифные средства
5.2.2.1	Реконструкция ВЛ 35 кВ в рамках исполнения обязательств по соглашению о компенсации затрат от 25.08.2021 № 56.4200.2792.21 с ООО "Разрез Кийзасский"	M_571	4,37	0,00	0,00	0,00	4,37	6,65	0,00	0,00	0,00	6,65	0,00	0,00	не тарифные средства
5.2.2.2	Модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи, всего, в том числе:	Г												0,00	
5.2.2.2	Техническое перевооружение двухцепной ВЛ 110 кВ Беловская - Новоленинская. Замена провода АС-120, арматуры и дефектной изоляции для повышения надежности электроснабжения шахт Костромовская, Заречная, Байкайская, 7-е Ноября, Комсомолец, СМ Кирова, 8,9 км	H_150.1	1,02	0,00	0,00	1,02	0,00	0,07	0,00	0,00	0,07	0,00	0,06	0,06	затраты определены по факту финансирования
5.2.2.2	Техническое перевооружение ВЛ 6 кВ ф.6-1-РП-1	M_604	1,59	0,00	0,00	1,59	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	финансирования не было
5.2.2.2	Техническое перевооружение ВЛ 04 кВ с установкой стабилизаторов напряжения: 2023: ВЛ-0,4кВ ф. №10 от КТП-143, Ф.10-19-В, ПС Цегловская 35/10 кВ, ВЛ-0,4кВ ф.№1 от КТП-001, Ф.6-9-ПГ, ПС "Оросительная" 110/35/6 кВ, ВЛ-0,4кВ ф. №2 от ТП-Ю-4-014, Ф.10-2-К, РП-10 кВ "Кузнецовский"; 2024: ВЛ-0,4кВ ф. №2, от ТП-223 Ф.10-4-Р, ПС "3704" 110/10 кВ; ВЛ-0,4кВ ф.№1 от КТП-016, Ф.6-10-НГ, ПС "Колмогоровская" 110/6 кВ 2025: ВЛ-0,4кВ ф. №2 от ТП-038, Ф.6-29-С, ПС "Грамотейнская 1/2" 35/6 кВ; ВЛ-0,4кВ ф. №2 от ТП-Ю-Я-013, Ф.10-3-С, ПС "Яйская"110/35/10 кВ; ВЛ-0,4кВ ф. №2 от ТП-Ю-2-076, Ф.10-14-А, ПС "Сосновская" 35/10 кВ; 2026: ВЛ-0,4кВ ф. №2 от ТП-Ю-2-075, Ф.6-32-П, ПС "Шаговая" 35/6 кВ; ВЛ-0,4кВ ф. №2 от ТП-Ю-4-053, Ф.10-2-К, РП-10 кВ "Кузнецовский"; ВЛ-0,4кВ ф. №1, от ТП-154, Ф.6-18-К, ПС "Маринская НПС" 110/6 кВ; ВЛ-0,4 кВ, Ф-2, от ТП-179, Ф.10-11-В, ПС "Листьянская " 35/10 кВ.	M_705	4,65	0,00	0,00	4,65	0,00	4,59	0,00	0,00	3,96	0,64	3,30	3,96	затраты определены по факту финансирования
5.2.2.2	Техническое перевооружение участка ВЛ 110 кВ Разъезд-54 - Юрга, ВЛ 110 кВ Разъезд-31 - Юрга, ВЛ 110 кВ Юргинская - Юрга I, II	M_531	13,30	0,00	0,00	0,00	13,30	13,30	0,00	0,00	0,00	13,30	0,00	0,00	не тарифные средства

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	цепь с отпайкой на ПС Западная, ВЛ 35 кВ Комплексная - Арлюкская-1 в рамках исполнения мероприятий по соглашению о компенсации затрат от 28.08.2020 №56 4200.1866.20 с ФКУ «Сибуправтодор»														
5.2.2.2	Реконструкция здания ЗРУ ПС 110/6кВ Распадская-4	N_609	0,79	0,00	0,00	0,79	0,00	0,02	0,00	0,00	0,02	0,00	0,02	0,02	затраты определены по факту финансирования
5.2.2.2	Реконструкция здания УКРМ ПС 110/6кВ Распадская-4	N_615	0,71	0,00	0,00	0,71	0,00	0,02	0,00	0,00	0,02	0,00	0,02	0,02	затраты определены по факту финансирования
5.2.2.2	Реконструкция здания ОПУ ПС 110/6кВ Распадская-4	N_611	0,75	0,00	0,00	0,75	0,00	0,02	0,00	0,00	0,02	0,00	0,02	0,02	затраты определены по факту финансирования
5.2.2.2	Техническое перевооружение распределительных сетей от ПС 35/10 кВ Шишинская Топкинского РЭС (с установкой телеуправляемых разъединителей и выключателей нагрузки (15 шт.), организацией каналов связи и др. элементов повышения наблюдаемости эл. сетей)	I_405.2	1,68	0,00	0,00	1,68	0,00	1,68	0,00	0,00	1,40	0,28	16,69	16,92	затраты определены по факту финансирования и учета затрат за 2021
5.2.2.2	Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ-10 кВ Ф.10-3-Б от ПС 110 Иверка (2 шт.)	N_617.1	6,86	0,00	0,00	6,86	0,00	6,72	0,00	0,00	5,68	1,04	4,73	5,68	затраты определены по факту финансирования
5.2.2.2	Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ-10 кВ Ф.10-4-С от ПС 35 Симбирская (2 шт.)	N_617.2	6,85	0,00	0,00	6,85	0,00	6,72	0,00	0,00	5,69	1,03	4,74	5,69	затраты определены по факту финансирования
5.2.2.2	Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ-10 кВ Ф.10-6-П от ПС 35 Ижморская (2 шт.)	N_617.3	6,76	0,00	0,00	6,76	0,00	6,61	0,00	0,00	5,58	1,02	4,65	5,58	затраты определены по факту финансирования
5.2.2.2	Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ-10 кВ Ф.10-12-П от ПС 35 Красноярская (2 шт.)	N_617.4	6,63	0,00	0,00	6,63	0,00	6,52	0,00	0,00	5,52	1,00	4,60	5,52	затраты определены по факту финансирования
5.2.2.2	Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ-10 кВ Ф.10-13-О от ПС 35 Колыонская (2 шт.)	N_617.5	6,62	0,00	0,00	6,62	0,00	6,43	0,00	0,00	5,43	1,00	4,53	5,43	затраты определены по факту финансирования
5.2.2.2	Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ-10 кВ Ф.10-3-Н от ПС 35/10 Итатская (1 шт.)	N_617.13	3,28	0,00	0,00	3,28	0,00	3,20	0,00	0,00	2,70	0,50	2,25	2,70	затраты определены по факту финансирования
5.2.2.2	Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ-10 кВ Ф.10-1-П от ПС 35/10 Новопокровской (3 шт.)	N_617.14	10,17	0,00	0,00	10,17	0,00	9,86	0,00	0,00	8,32	1,54	6,94	8,32	затраты определены по факту финансирования
5.2.2.2	Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ-10 кВ Ф.10-10-В от ПС 110/35/10 Тяжинской (2 шт.)	N_617.15	6,74	0,00	0,00	6,74	0,00	6,55	0,00	0,00	5,53	1,02	4,61	5,53	затраты определены по факту финансирования
5.2.2.2	Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ-10 кВ Ф.10-1-С от ПС 35/10 Георгиевской (1 шт.)	N_617.16	3,38	0,00	0,00	3,38	0,00	3,34	0,00	0,00	2,83	0,51	2,36	2,83	затраты определены по факту финансирования
5.2.2.2	Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ-10 кВ Ф.10-11-	N_617.17	3,41	0,00	0,00	3,41	0,00	3,37	0,00	0,00	2,86	0,51	2,38	2,86	затраты определены по факту финансирования

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	А от ПС 110/35/10 Чебулинская (1 шт.)														
5.2.2.2	Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребителей ВЛ-6 кВ Ф.6-30-ГРП от ПС 35/6 Первомайская (2 шт.)	N_617.18	6,86	0,00	0,00	6,86	0,00	6,62	0,00	0,00	5,59	1,04	4,66	5,59	затраты определены по факту финансирования
5.2.2.2	Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребителей ВЛ-10 кВ ф.10-1-М от ПС 35 кВ Урская (1 шт.)	N_617.20	3,26	0,00	0,00	3,26	0,00	3,17	0,00	0,00	2,68	0,49	2,23	2,68	затраты определены по факту финансирования
5.2.2.2	Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребителей ВЛ-10 кВ ф.10-14-Б от ПС 35 кВ Урская (1 шт.)	N_617.21	3,26	0,00	0,00	3,26	0,00	3,15	0,00	0,00	2,65	0,50	2,21	2,65	затраты определены по факту финансирования
5.2.2.2	Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребителей ВЛ-6 кВ ф. 6-4-ГС от ПС 35 кВ Гурьевская-Горная (1 шт.)	N_617.22	3,23	0,00	0,00	3,23	0,00	3,16	0,00	0,00	2,68	0,49	2,23	2,68	затраты определены по факту финансирования
5.2.2.2	Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребителей ВЛ-10 кВ ф.10-11-Г от ПС 35 кВ Рассвет (1 шт.)	N_617.23	3,29	0,00	0,00	3,29	0,00	3,26	0,00	0,00	2,77	0,50	2,31	2,77	затраты определены по факту финансирования
5.2.2.2	Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребителей Ф-6-1-Н от ПС "БЕЛОВСКИЙ ВОДОПРОВОД" (1 шт.)	N_617.24	3,08	0,00	0,00	3,08	0,00	3,01	0,00	0,00	2,56	0,45	2,14	2,56	затраты определены по факту финансирования
5.2.2.2	Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребителей ВЛ 10 кВ Ф. 10-10-МП от ПС 35 кВ Камышинская ОПЭ (1 шт.)	N_617.25	3,14	0,00	0,00	3,14	0,00	3,11	0,00	0,00	2,63	0,48	2,19	2,63	затраты определены по факту финансирования
5.2.2.2	Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребителей ВЛ 10 кВ Ф. 10-4-Ч от ПС 110 Егоровская (4 шт.)	N_617.26	13,22	0,00	0,00	13,22	0,00	12,79	0,00	0,00	10,79	2,00	8,99	10,79	затраты определены по факту финансирования
5.2.2.2	Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребителей ВЛ 10 кВ Ф. 10-6-П от ПС Раскатиха (3 шт.)	N_617.27	10,25	0,00	0,00	10,25	0,00	9,98	0,00	0,00	8,44	1,54	7,03	8,44	затраты определены по факту финансирования
5.2.2.2	Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребителей ВЛ 10 кВ Ф. 10-4-П от ПС 110/10 Тосьма - тяговая (1 шт.)	N_617.28	3,23	0,00	0,00	3,23	0,00	3,09	0,00	0,00	2,60	0,49	2,16	2,60	затраты определены по факту финансирования
5.2.2.2	Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребителей ВЛ 10 кВ Ф. 10-6-3 от ПС 110/35/10 Плотниковская (1 шт.)	N_617.29	3,37	0,00	0,00	3,37	0,00	3,31	0,00	0,00	2,80	0,51	2,33	2,80	затраты определены по факту финансирования
5.2.2.2	Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребителей ВЛ 10 кВ Ф.10-5-К от ПС 110 кВ Калары-тяговая (1 шт.)	N_617.30	3,32	0,00	0,00	3,32	0,00	3,26	0,00	0,00	2,76	0,50	2,30	2,76	затраты определены по факту финансирования
5.2.2.2	Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребителей ВЛ 10 кВ Ф.10-6-А от ПС 35 кВ Сосновская (1 шт.)	N_617.31	3,30	0,00	0,00	3,30	0,00	3,23	0,00	0,00	2,73	0,50	2,28	2,73	затраты определены по факту финансирования
5.2.2.2	Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребителей ВЛ 10 кВ Ф.10-14-А от ПС Сосновская (3 шт.)	N_617.32	10,73	0,00	0,00	10,73	0,00	10,46	0,00	0,00	8,85	1,61	7,38	8,85	затраты определены по факту финансирования
5.2.2.2	Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребителей ВЛ 10 кВ Ф.10-17-Л от ПС Сосновская (2 шт.)	N_617.33	6,64	0,00	0,00	6,64	0,00	6,55	0,00	0,00	5,55	1,00	4,62	5,55	затраты определены по факту финансирования

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.2.2.2	Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 10 кВ Ф-10-12-ПК от ПС 35 кВ Николаевская (1 шт.)	N_617.34	3,24	0,00	0,00	3,24	0,00	3,17	0,00	0,00	2,68	0,49	2,23	2,68	затраты определены по факту финансирования
5.2.2.2	Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 10 кВ Ф-10-1-П от ПС Сосновская (1 шт.)	N_617.35	3,32	0,00	0,00	3,32	0,00	3,25	0,00	0,00	2,74	0,50	2,29	2,74	затраты определены по факту финансирования
5.2.2.2	Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 10 кВ Ф-10-2-К от РП Кузнецово (3 шт.)	N_617.36	9,92	0,00	0,00	9,92	0,00	10,06	0,00	0,00	8,56	1,49	7,13	8,27	затраты определены по плану финансирования
5.2.2.2	Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 10 кВ Ф-10-4-П от РП Кузнецово (3 шт.)	N_617.38	9,91	0,00	0,00	9,91	0,00	9,70	0,00	0,00	8,21	1,50	6,84	8,21	затраты определены по факту финансирования
5.2.2.2	Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 10 кВ Ф-10-6-Б от РП Кузнецово (1 шт.)	N_617.39	3,40	0,00	0,00	3,40	0,00	3,30	0,00	0,00	2,79	0,51	2,32	2,79	затраты определены по факту финансирования
5.2.2.2	Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 10 кВ Ф-10-6-Ч от ПС 110 кВ Бенжереп-2 (1 шт.)	N_617.40	3,30	0,00	0,00	3,30	0,00	3,27	0,00	0,00	2,78	0,50	2,31	2,78	затраты определены по факту финансирования
5.2.2.2	Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6 кВ Ф-6-5-Б от ПС Безруковская (1 шт.)	N_617.41	3,43	0,00	0,00	3,43	0,00	3,36	0,00	0,00	2,84	0,52	2,37	2,84	затраты определены по факту финансирования
5.2.2.2	Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 10 кВ Ф-10-11-У от ПС Ерунаково-Тяговая (3 шт.)	N_617.44	10,14	0,00	0,00	10,14	0,00	9,70	0,00	0,00	8,17	1,53	6,81	8,17	затраты определены по факту финансирования
5.2.2.2	Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 10 кВ Ф-10-15-П от ПС Ерунаково-Тяговая (1 шт.)	N_617.45	3,19	0,00	0,00	3,19	0,00	3,01	0,00	0,00	2,53	0,49	2,10	2,53	затраты определены по факту финансирования
5.2.2.2	Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 10 кВ Ф-10-2-П от ПС Степная (4 шт.)	N_617.46	13,71	0,00	0,00	13,71	0,00	13,18	0,00	0,00	11,12	2,07	9,26	11,12	затраты определены по факту финансирования
5.2.2.2	Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ-10 кВ Ф-10-1-У от ПС 35/10 Николаевская (4 шт.)	N_617.47	13,30	0,00	0,00	13,30	0,00	12,37	0,00	0,00	10,38	1,99	8,65	10,38	затраты определены по факту финансирования
5.2.2.2	Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 10 кВ Ф-10-4-В от ПС Стройбаза ОПЭ (3 шт.)	N_617.48	10,00	0,00	0,00	10,00	0,00	9,38	0,00	0,00	7,87	1,51	6,56	7,87	затраты определены по факту финансирования
5.2.2.2	Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 10 кВ Ф-10-7-К от ПС Стройбаза (3 шт.)	N_617.49	10,08	0,00	0,00	10,08	0,00	9,72	0,00	0,00	8,19	1,53	6,83	8,19	затраты определены по факту финансирования
5.2.2.2	Техническое перевооружение ВЛ-10 кВ Ф-10-10-К ПС 110 Чумайская Чебулинский РЭС, Чебулинского района протяженностью 6,5 км с установкой секционирующего пункта - реклоузера (2 шт.)	K_3128	1,24	0,00	0,00	1,24	0,00	1,24	0,00	0,00	1,03	0,21	0,86	1,03	затраты определены по факту финансирования
5.2.2.2	Техническое перевооружение РС 6-10 кВ Ф-10-5-Б от ПС 35/10 кВ Михайловская Прокляевского района Трудармейского РЭС с заменой неизолированного провода на СИП 1,2 км	I_424	3,73	0,00	0,00	3,73	0,00	5,07	0,00	0,00	4,70	0,36	0,00	0,00	замечаний нет
5.2.3	Развитие и модернизация учета электрической энергии (мощности), всего, в том числе:	Г											0,00	0,00	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.2.3.1	«Установка приборов учета, класс напряжения 0,22 (0,4) кВ, всего, в том числе:»	Г											0,00	0,00	
5.2.3.1	Модернизация систем учета электроэнергии во исполнение требований ФЭ №522 (истечение МПИ, срока эксплуатации), 1710 шт.	N_57.12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,33	0,00	0,00	1,33	0,00	0,00	0,00	нет в плане МЭ
5.2.3.1	Модернизация систем учета электроэнергии во исполнение требований ФЭ №522 (выход из строя), 2 770 шт.	I_57.6	2,75	0,00	0,00	0,00	2,75	2,82	0,00	0,00	0,50	2,32	1,94	1,94	затраты определены по факту финансирования
5.2.3.1	Модернизация систем коммерческого учета розничного рынка электроэнергии (0,4 кВ и ниже), 10 273 точек учета	K_57.7	18,27	0,00	0,00	0,00	18,27	18,27	0,00	0,00	0,00	18,27	15,23	15,23	
5.2.3.1	Модернизация систем учета электроэнергии во исполнение требований ФЭ №522 (выход из строя), 750 шт.	N_57.13	20,78	0,00	0,00	0,00	20,78	22,63	0,00	0,00	21,66	0,97	0,81	0,81	затраты определены по факту финансирования
5.2.4	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение прочих объектов основных средств, всего, в том числе:	Г											0,00	0,00	
5.2.4.1	Реконструкция прочих объектов основных средств, всего, в том числе:	Г											0,00	0,00	
5.2.4.1	Реконструкция здания ОПУ/ЗРУ-10кВ ПС Рудничная 110/35/10 кВ, усиление несущих конструкций	H_257	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,00	0,00	0,02	0,00	0,00	0,00	нет в плане МЭ
5.2.4.1	Реконструкция здания ОПУ/ЗРУ-6кВ ПС Северная 35/6 кВ, усиление несущих конструкций	H_258	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,03	0,00	0,00	0,03	0,00	0,00	0,00	нет в плане МЭ
5.2.4.1	Реконструкция периметрального, верхнего дополнительного ограждения, периметрально-объектового освещения на ПС Прокопьевская 110/35/6 кВ	K_516	8,55	0,00	0,00	0,00	8,55	7,76	0,00	0,00	6,51	1,25	5,43	6,51	затраты определены по факту финансирования
5.2.4.1	Реконструкция периметрального, верхнего дополнительного ограждения, периметрально-объектового освещения на территории административного здания ПО ЦЭС	K_517	1,30	0,00	0,00	0,00	1,30	0,00	1,25	0,00	1,04	0,21	0,87	1,04	затраты определены по факту финансирования
5.2.4.1	Реконструкция периметрального, верхнего и нижнего дополнительного ограждения, периметрально-объектового освещения на ПС Восточная 110/10 кВ Городской РЭС	K_475	9,95	0,00	0,00	0,00	9,95	0,00	2,02	0,00	1,73	0,29	1,44	1,73	затраты определены по факту финансирования
5.2.4.1	Реконструкция ПС «Анжерская-110/35/6 кВ» с установкой нижнего дополнительного ограждения и охранного освещения, Яйский РЭС	K_499	2,12	0,00	0,00	0,00	2,12	0,00	0,02	0,00	0,00	0,02	0,00	0,01	затраты определены по факту финансирования
5.2.4.1	Реконструкция ПС Кондомская 110/35/6 кВ с установкой нижнего дополнительного ограждения и охранного освещения, Кондомский РЭС	K_507	3,40	0,00	0,00	0,00	3,40	0,00	0,03	0,00	0,00	0,03	0,00	0,02	затраты определены по факту финансирования
5.2.4.1	Реконструкция ПС Юргинская 110/35/6 кВ с установкой нижнего дополнительного ограждения и охранного освещения, Юргинский РЭС	K_509	2,49	0,00	0,00	0,00	2,49	0,00	0,02	0,00	0,00	0,02	0,00	0,00	замечаний нет
5.2.4.1	Реконструкция зданий АБК ПО ЮЭС с восстановлением охранно-пожарной сигнализации, Кузнецкий РЭС, г. Новокузнецк, пр. Строителей, 43	K_494.1	2,45	0,00	0,00	0,00	2,45	0,00	2,29	0,00	0,00	1,93	0,36	1,61	затраты определены по факту финансирования

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
5.2.4.1	Реконструкция здания АБК ПО ЦЭС с восстановлением охранно-пожарной сигнализации, Инской РЭС, п.г.т. Инской, ул. Фасадная, д. 15	К_494.3	0,90	0,00	0,00	0,90	0,00	0,77	0,00	0,00	0,65	0,12	0,54	0,65	затраты определены по факту финансирования
5.2.4.1	Реконструкция здания Ордоникидзевского мастерского участка с восстановлением охранно-пожарной сигнализации, Кузнецкий РЭС, г. Новокузнецк, ул. Эстакадная, д. 19а	К_494.4	1,03	0,00	0,00	1,03	0,00	0,94	0,00	0,00	0,79	0,15	0,66	0,79	затраты определены по факту финансирования
5.2.4.1	Реконструкция здания ПС 110/6 кВ Ширпотреб, ЗРУ, АБК, здания мастерского участка с восстановлением охранно-пожарной сигнализации, Кузнецкий РЭС, г. Новокузнецк	К_494.5	0,32	0,00	0,00	0,32	0,00	3,38	0,00	0,00	2,84	0,54	0,27	0,27	затраты определены по плану финансирования
5.2.4.1	Реконструкция здания ПС 110/10 кВ РМК с восстановлением охранно-пожарной сигнализации, Кузнецкий РЭС, г. Новокузнецк, ул. Еланьская, д. 11	К_494.6	0,52	0,00	0,00	0,52	0,00	0,47	0,00	0,00	0,39	0,07	0,33	0,39	затраты определены по факту финансирования
5.2.4.1	Реконструкция здания ПС 110/10 кВ Коммунальная с восстановлением охранно-пожарной сигнализации, Прокопьевский РЭС, ул. Гайдара	К_494.7	0,62	0,00	0,00	0,62	0,00	0,55	0,00	0,00	0,46	0,09	0,39	0,46	затраты определены по факту финансирования
5.2.4.1	Реконструкция здания ПС 110/35/6 кВ Красный Брод с восстановлением охранно-пожарной сигнализации, Прокопьевский РЭС, п.г.т. Краснотурбинский	К_494.8	0,81	0,00	0,00	0,81	0,00	0,71	0,00	0,00	0,60	0,11	0,50	0,60	затраты определены по факту финансирования
5.2.4.1	Реконструкция здания ПС 35/10 кВ Приватная с восстановлением охранно-пожарной сигнализации, Городской РЭС, г. Кемерово, ул. Красноармейская	К_494.9	1,41	0,00	0,00	1,41	0,00	1,24	0,00	0,00	1,04	0,20	0,87	1,04	затраты определены по факту финансирования
5.2.4.1	Реконструкция здания ПС 110/35/10 кВ Южная с восстановлением охранно-пожарной сигнализации, Городской РЭС, г. Кемерово, п. РТС, ул. Муромцева	К_494.10	1,06	0,00	0,00	1,06	0,00	0,32	0,00	0,00	0,27	0,05	0,22	0,27	затраты определены по факту финансирования
5.2.4.1	Реконструкция здания ПС 35/10 кВ Береговая с восстановлением охранно-пожарной сигнализации, Городской РЭС, п. Береговой	К_494.11	0,04	0,00	0,00	0,04	0,00	0,03	0,00	0,00	0,03	0,00	0,02	0,02	затраты определены по факту финансирования
5.2.4.1	Реконструкция здания ПС 35/10 кВ Силинская с восстановлением охранно-пожарной сигнализации, Городской РЭС, п. Силино	К_494.12	0,04	0,00	0,00	0,04	0,00	0,03	0,00	0,00	0,03	0,00	0,02	0,02	затраты определены по факту финансирования
5.2.4.1	Реконструкция здания ПС 35/10 кВ Осиновская с восстановлением охранно-пожарной сигнализации, Городской РЭС, г. Осиновка	К_494.13	0,04	0,00	0,00	0,04	0,00	0,03	0,00	0,00	0,03	0,00	0,02	0,02	затраты определены по факту финансирования
5.2.4.1	Реконструкция здания ПС 110/10 кВ Восточная с восстановлением охранно-пожарной сигнализации, Городской РЭС, г. Кемерово, пр. Комсомольский	К_494.14	0,04	0,00	0,00	0,04	0,00	0,03	0,00	0,00	0,03	0,00	0,03	0,03	затраты определены по факту финансирования
5.2.4.1	Реконструкция здания ПС 110/6 кВ Мозжухинская с восстановлением охранно-пожарной сигнализации, Городской РЭС, п. Мозжухинский	К_494.15	0,04	0,00	0,00	0,04	0,00	0,03	0,00	0,00	0,03	0,00	0,02	0,02	затраты определены по факту финансирования
5.2.4.1	Реконструкция здания ПС 35/10 кВ Щегловская с восстановлением охранно-пожарной сигнализации, Городской РЭС, п. Щегловский	К_494.16	0,04	0,00	0,00	0,04	0,00	0,03	0,00	0,00	0,03	0,00	0,02	0,02	затраты определены по факту финансирования
5.2.4.2	Модернизация, техническое перевооружение прочих объектов	Г											0,00	0,00	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	основных средств, всего, в том числе:														
5.2.4.2	Модернизация оперативного ЦТК для обеспечения диспетчерского, технологического и ситуационного управления в части филиала "Кузбассэнерго- региональные электрические сети"	I_414	51,33	0,00	0,00	51,33	0,00	50,01	0,00	0,00	41,86	8,15	0,00	0,00	замечаний нет
5.2.4.2	Модернизация ВОЛС ПС 110/35/6 кВ Ново-Анжерская-Анжерская	F_55	нд	нд	нд	нд	нд	0,02	0,00	0,00	0,00	0,02	0,00	0,00	нет в плане МЭ
5.2.4.2	Модернизация с созданием каналов связи (Промышленновского РЭС, Мысковского РЭС, Яйского РЭС, Ижморского РЭС, Осинниковского РЭС) для централизации функций ОТ и СУ (оперативно-технологического и ситуационного управления) с оснащением оперативного персонала филиала цифровой радиосвязью 22 РЭС (Кемеровский РЭС, Чебулинский РЭС, Тяжинский РЭС, Юргинский РЭС, Яшкинский РЭС, Топкинский РЭС, Тисульский РЭС, Мариинский РЭС, Ижморский РЭС, Яйский РЭС, Ленинский РЭС, Гурьевский РЭС, Трудармейский РЭС, Панфиловский РЭС, Беловский РЭС, Инской РЭС, Промышленновский РЭС, Прокопьевский РЭС, Новокузнецкий РЭС, Мысковский РЭС, Осинниковский РЭС, Кондомский РЭС)	I_1044	43,53	0,00	0,00	43,53	0,00	81,36	0,00	0,00	68,27	13,09	36,27	36,27	затраты определены по плану финансирования
5.2.4.2	Модернизация с созданием диспетчерского пункта для централизации функций ОТиСУ (оперативно-технологического и ситуационного управления)	I_1045	5,88	0,00	0,00	5,88	0,00	0,03	0,00	0,00	0,03	0,00	0,03	0,03	затраты определены по факту финансирования
5.6	Прочие инвестиционные проекты, всего, в том числе:	Г											0,00	0,00	
5.6	Приобретение ТС в количестве 19 шт.: Автомобиль фургон на шасси типа "ГАЗ" с двухрядной кабиной – 12 шт. Автогидроподъемник АГП-22Т на шасси типа "ГАЗ" – 7 шт.	M_542	71,49	0,00	0,00	71,49	0,00	71,49	0,00	0,00	59,57	11,91	49,64	59,57	затраты определены по факту финансирования
5.6	Покупка и монтаж электрозаправочных станций для электромобилей, 9 шт.	O_558	нд	нд	нд	нд	нд	41,38	0,00	14,88	0,00	26,50	0,00	0,00	нет в плане МЭ
5.6	Работы по проектированию создания ERP системы в части бизнес-процессов финансово-хозяйственной деятельности в части филиала "Кузбассэнерго- региональные электрические сети"	N_1425	24,33	0,00	0,00	24,33	0,00	15,37	0,00	0,00	12,83	2,55	10,69	12,83	затраты определены по факту финансирования
5.6	Приобретение РИСЭ, 0,4 кВт - 19 шт.	M_707	2,34	0,00	0,00	2,34	0,00	2,13	0,00	0,00	1,78	0,36	1,48	1,78	затраты определены по факту финансирования
5.6	Модернизация системы автоматического пожаротушения в помещении серверной здания АУ, г. Кемерово, ул. Н.Островского, 11	M_706	0,33	0,00	0,00	0,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	финансирования не было
5.6	Приобретение оборудования и приборов для комплектования	M_2081	1,46	0,00	0,00	1,46	0,00	1,36	0,00	0,00	1,14	0,23	0,95	1,14	затраты определены по

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	защитных сооружений гражданской обороны, 7 шт.														факту финансирования
5.6	Покупка систем учета розничного рынка электроэнергии (0,4 кВ и ниже) в результате расторжения энергосервисного договора, 5090 шт	M_57.11	41,52	0,00	0,00	0,00	41,52	25,96	0,00	0,00	0,00	25,96	21,63	21,63	затраты определены по факту финансирования
5.6	Создание системы АРМ диспетчеров как значимых объектов КИИ на базе отечественных решений в части филиала "Кузбассэнерго- региональные электрические сети"	N_1422	14,14	0,00	0,00	14,14	0,00	14,12	0,00	0,00	11,77	2,35	0,00	0,00	замечаний нет
5.6	ВНОКР Определение санкционной устойчивости отечественных решений в области микропроцессорных устройств РЗА с функциями КП 6-35 кВ, разработка технических требований к микропроцессорным устройствам РЗА с функциями КП, реализованным на отечественной ЭКБ	N_1049	26,12	0,00	0,00	26,12	0,00	26,18	0,00	0,00	21,83	4,35	18,19	21,77	затраты определены по плану финансирования
5.6	Покупка планшетных компьютеров для бригад, выполняющих работы в электроустановках по электронному наряду-допуску в части филиала "Кузбассэнерго- региональные электрические сети" - 48 шт	N_1423	5,11	0,00	0,00	5,11	0,00	5,02	0,00	0,00	4,18	0,84	0,00	0,00	замечаний нет
5.6	Создание системы автоматизации учета документов архивного фонда в части филиала "Кузбассэнерго- региональные электрические сети"	N_1424	1,78	0,00	0,00	1,78	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	финансирования не было
5.6	Приобретение ТС в количестве 81 шт.: Прицеп-платформа ЧМЗАП - 1 шт. Бурильно-крановая машина типа "БКМ-317" - 1 шт. Автомастерская на шасси типа "ГАЗ" - 10 шт. Автомобиль фургон на шасси типа "ГАЗ" с двухрядной кабиной - 47 шт. Прицеп тент - 6 шт. Погрузчик универсальный - 1 шт. Погрузчик-экскаватор - 2 шт. Автогидроподъемник АГП-29 шасси типа "Камаз" - 1 шт. Прицеп-роспуск ПРЛ - 2 шт. Автомобиль бригадный пикап типа "УАЗ" - 1 шт. Автокран-манипулятор на шасси типа "Камаз" - 2 шт. Снегоход с удлиненной базой - 6 шт. Автомобиль грузовой бортовой на шасси типа "Камаз" - 1 шт.	M_701	89,46	0,00	0,00	89,46	0,00	78,90	0,00	0,00	65,75	13,15	54,80	65,75	затраты определены по факту финансирования
5.6	Построение комплексной системы информационной безопасности значимых объектов критической информационной инфраструктуры и систем персональных данных в части филиала "Кузбассэнерго- региональные электрические сети"	M_1046.1	16,69	0,00	0,00	16,69	0,00	18,51	0,00	0,00	18,50	0,01	0,00	0,00	замечаний нет
5.6	Приобретение оборудования и техники для организации рабочих мест 24 шт.	M_708	1,45	0,00	0,00	1,45	0,00	1,45	0,00	0,00	1,21	0,24	1,01	1,21	затраты определены по факту финансирования
5.6	Строительство здания складского помещения Центральной базы с	I_115	1,49	0,00	0,00	1,49	0,00	1,29	0,00	0,00	1,29	0,00	1,08	1,08	затраты определены по

Корректировка необходимой валовой выручки за предыдущие периоды регулирования

Расчет в соответствии с методическими указаниями 98-э

Показатели		Утверждено тыс.руб.	За-22/2025 тыс.руб.	За-12/2025 тыс.руб.	Отклонение
корректировка подконтрольные расходы	$\Delta П Р_i$	-56 776,17	-56 776,17	15 169,93	71 946,10
корректировка неподконтрольные расходы и ТСО	$\Delta Н Р_i$	119 429,88	119 429,88	119 429,88	
корректировка по потерям	$П О_i$	-331 162,30	-331 162,30	-331 162,30	
корректировка по выручке*	$\Delta Н В В_i^{с\phi}$	1 343 180,56	1 343 180,56	1 343 180,56	
корректировка	$\Delta У$	4 617,37	4 617,37	4 617,37	
Итого выпадающие	$B_i^{инд}$	1 079 289,34	1 079 289,34	1 151 235,43	71 946,10
Корректировка инвестиционной программы	$B_i^{корр и П}$	-940 065,07	-940 065,07	-836 110,90	103954,17
Отклонение по выпадающим доходам, в соответствии с решениями судов, за 2023 год и исполненных в 2024 году (п 7 ОС № 1178) (таблица 30) (ЭЗ на 2025 год)		671287,89	671 287,89	671 287,89	0
Убытки прошлых лет (СКЭЖ, судебное решение по делу За-358/2023)		152888,9	152 888,90	152 888,90	0
Убытки прошлых лет (Кузбассэнерго, судебное решение, дело За-201/2023)		13 648,56	13 648,56	13 648,56	0
реконструкция ТП		54677,51	54 677,51	54 677,51	0
% по заемным средствам, в части БАМ 2		9352	9 352,00	9 352,00	0
Выпадающие расходы с предыдущих периодов регулирования	$B_i^{распред}$	-2 321 218,35	-2 188 332,82	-2 188 332,82	0
ИПЦ 2024 год		7,20%	7,20%	7,20%	
ИПЦ 2025 год		5,80%	5,80%	5,80%	
Итого выпадающие с учетом ИПЦ		-1 275 082,05	-1 134 489,16	-935 680,82	199 501,86
Учтено в смете		-1 166 353,43	-1 166 353,43	-1 162 304,36	4 049,07
Остаток на последующие периоды регулирования		- 108 728,63	31 864,27	227 317,06	195 452,79

Корректировка подконтрольных расходов по формуле 5 Методических указаний 98-э,

Показатели		ед.изм.	ед.изм.	было	стало
уровень подконтрольных в 2022 г	ПРуст(i-3)	тыс.руб.	тыс.руб.	2 745 487,82	
Коэффициент индексации, учтенный при установлении тарифов на 2023 год	Кфиндi-2	у.е.	у.е.	1,022	
Коэффициент индексации подконтрольных расходов 2023 год (факт ИПЦ и объема УЕ)	Киндi-2			1,0278	
Корректировка подконтрольных расходов	$\Delta П Р$	тыс.руб.	тыс.руб.	15 170	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	монтажом БМЗ по адресу: г. Кемерово, Заводский район, н.п. Комиссарово, ул. Центральная														факту финансирования
5.6	Создание системы виртуализации серверов на базе отечественных решений в части филиала "Кузбассэнерго- региональные электрические сети"	N_1421	43,69	0,00	0,00	43,69	0,00	46,18	0,00	0,00	38,48	7,70	0,00	0,00	замечаний нет
5.6	ННПКР Разработка корпоративных типовых решений по организации систем автоматизации объектов электросетевого комплекса напряжением 6-35 кВ и тупиковых высокоавтоматизированных 110-220 кВ, выполняемых по архитектурам построения подстанций II и III типов с использованием протоколов стандарта МЭК 61850	N_1048	18,85	0,00	0,00	18,85	0,00	19,01	0,00	0,00	15,87	3,14	13,22	15,71	затраты определены по плану финансирования
5.6	ННПКР. Создание автоматизированной системы прогнозирования и предотвращения злонамеренных и ошибочных воздействий на объекты критической информационной инфраструктуры со стороны привилегированных пользователей автоматизированных систем технологического управления	L_1444	3,16	0,00	0,00	3,16	0,00	5,26	0,00	0,00	4,53	0,73	0,00	0,00	замечаний нет
5.6	Создание информационной системы планирования, бюджетного контроля и контроля за исполнением ИТР в части филиала "Кузбассэнерго- региональные электрические сети"	L_1409	5,83	0,00	0,00	0,00	5,83	0,17	0,00	0,00	0,00	0,17	0,14	0,14	затраты определены по факту финансирования
5.6	Создание системы подписания документов КИС с использованием ЭЦП в части филиала "Кузбассэнерго- региональные электрические сети"	L_1410	0,96	0,00	0,00	0,00	0,96	0,52	0,00	0,00	0,00	0,52	0,00	0,00	замечаний нет
5.6	Проектирование модернизации систем видеонаблюдения диспетчерского пункта с созданием диспетчерского пункта (САЦ) на Островского, 11 с установкой ЖК-панелей.	L_2022.5	2,70	0,00	0,00	2,70	0,00	2,34	0,00	0,00	1,96	0,38	1,63	1,96	затраты определены по факту финансирования

Расчет Коэффициента индексации

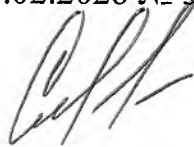
Показатель	2022 план	2022 факт	2023 (3а-12/2026)	2023 (3а-12/2026)
Расчёт коэффициента индексации			план	факт
ИПЦ	4,3%	-	6,0%	5,9%
Индекс эффективности операционных расходов	2%	-	2%	2%
Количество активов	109 889,93	109 597,60	107 564,28	108 191,94
Индекс изменения количества активов	0,525%	-	-2,116%	-1,283%
Коэффициент эластичности затрат по росту активов	0,75	-	0,75	0,75
Итого коэффициент индексации	1,026166156	-	1,022312	1,027837

Заключение

В соответствии с решением Кемеровского областного суда от 06.02.2026 по делу № 3а-12/2026, определением Пятого апелляционного суда общей юрисдикции от 13.05.2026 по делу № 66а-360/2026, необходимая валовая выручка ПАО «Россети Сибирь» на 2025 год составит 11 685 459 тыс. руб. отклонение в размере 227 317,06 тыс. руб. будет учтено в последующих периодах регулирования.

Приложение: Расчёт необходимой валовой выручки филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго-РЭС» на 2025 год методом долгосрочной индексации на 2025 год (ДПР 2024-2029 гг.) (дело от 06.02.2026 № 3а-12/2026).

Заместитель председателя РЭК
Кузбасса



М.Г. Саврасов

Начальник контрольно-
правового управления



О.В. Бушуева

Начальник отдела
ценообразования в электроэнергетике



О. В. Маркова

**Расчёт необходимой валовой выручки филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго-РЭС»
методом долгосрочной индексации на 2025 год (ДПР 2024-2029 гг.)
(дело от 06.02.2026 № 3а-12/2026)**

№п/п	Подконтрольные расходы	Ед. изм.	2024					2025		
			утверждено РЭК	Пересмотрен о с учетом предписания ФАС России	Пересмотрен о с учетом суда 3а-22/2025	Отклонени е	Отклонени е	утвержден о РЭК	К утверждению 3а-12/2026	Отклонение
1	2	3	10	11	12	13=11-10	14=12-11	15	16	17=16-15
1	ИПЦ	%	7%	7%	7%	0%	0%	5,8%	5,8%	
2	Индекс эффективности операционных расходов	%	0,02	0,02	0,02	0%	0	0,01	1,0%	
3	Количество активов	у.е.	106 775,34	106 775,34	107 039,54	0	264,2	107 682,56	107 817,06	134,50
4	Индекс изменения количества активов	%	-3,89%	-3,89%	-0,49%	0%	3,41%	0,85%	0,73%	
5	Коэффициент эластичности затрат по росту активов	-	0,75	0,75	0,75	0%	0	0,75	75,0%	
6	Итого коэффициент индексации	-	1,0303	1,0303	1,0303	0%	0	1,0541	1,0531	
1.	Подконтрольные расходы					0	0			
1.	Материальные затраты	тыс. руб.	581 456,82	581 456,82	581 456,82	0	0	612 910,48	612 347,43	-563,05
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	365 393,12	365 393,12	365 393,12	0	0	385 158,91	384 805,08	-353,83
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс. руб.	216 063,70	216 063,70	216 063,70	0	0	227 751,57	227 542,35	-209,22
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	2 648 312,90	2 648 312,90	2 648 312,90	0	0	2 791 572,27	2 789 007,79	-2 564,48
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс. руб.	914 323,12	914 323,12	914 323,12	0	0	963 783,05	962 897,67	-885,38
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс. руб.	558 757,71	558 757,71	558 757,71	0	0	588 983,47	588 442,40	-541,07
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс. руб.	179 529,30	179 529,30	179 529,30	0	0	189 240,86	189 067,02	-173,85
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс. руб.	26 409,94	26 409,94	26 409,94	0	0	27 838,57	27 813,00	-25,57
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс. руб.	63 027,64	63 027,64	63 027,64	0	0	66 437,09	66 376,06	-61,03
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.	49 544,93	49 544,93	49 544,93	0	0	52 225,04	52 177,07	-47,98

№п/п	Подконтрольные расходы	Ед. изм.	2024					2025		
			утверждено РЭК	Пересмотрен о с учетом предписания ФАС России	Пересмотрен о с учетом суда	Отклонени е	Отклонени е	утвержден о РЭК	К утверждению	Отклонение
					За-22/2025				За-12/2026	
1	2	3	10	11	12	13=11-10	14=12-11	15	16	17=16-15
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс. руб.	1 207,93	1 207,93	1 207,93	0	0	1 273,27	1 272,10	-1,17
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0,00
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс. руб.	39 338,86	39 338,86	39 338,86	0	0	41 466,88	41 428,79	-38,09
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс. руб.	14 692,46	14 692,46	14 692,46	0	0	15 487,24	15 473,02	-14,23
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	11 289,29	11 289,29	11 289,29	0	0	11 899,98	11 889,05	-10,93
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	20 177,18	20 177,18	20 177,18	0	0	21 268,66	21 249,12	-19,54
1.3.6.	Электроэнергия	тыс. руб.	50 712,43	50 712,43	50 712,43	0	0	53 455,70	53 406,59	-49,11
1.3.7.	Теплоэнергия	тыс. руб.		0	0	0	0		0	0,00
1.3.8.	Расходы на страхование	тыс. руб.	11 467,45	11 467,45	11 467,45	0	0	12 087,78	12 076,67	-11,10
1.3.9.	Другие прочие расходы	тыс. руб.	67 697,31	67 697,31	67 697,31	0	0	71 359,37	71 293,81	-65,55
1.4.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс. руб.	37 422,69	37 422,69	37 422,69	0	0	39 447,06	39 410,82	-36,24
1.5.	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс. руб.	4 181 515,54	4 181 515,54	4 181 515,54	0	0	4 407 712,86	4 403 663,71	-4 049,15
2.	Неподконтрольные расходы									0,00
2.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	2 757 282,29	2 757 282,29	2 757 282,29	0	0	4 143 829,81	4 143 829,81	0,00
2.2.	Электроэнергия на хоз нужды	тыс. руб.		0	0	0	0			0,00
2.3.	Теплоэнегия	тыс. руб.	19 600,44	19 600,44	19 600,44	0	0	19 981,53	19 981,53	0,00
2.4.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс. руб.	40 730,43	40 730,43	40 730,43	0	0	44 489,93	44 489,93	0,00
2.5.1.	Налоги, всего	тыс. руб.	130 641,67	130 641,67	130 641,67	0	0	69 769,03	69 769,03	0,00
2.5.2.	Плата за землю	тыс. руб.	18 679,32	18 679,32	18 679,32	0	0	8 864,17	8 864,17	0,00
2.5.3.	Прочие налоги и сборы	тыс. руб.	4 246,75	4 246,75	4 246,75	0	0	4 061,89	4 061,89	0,00
2.5.4.	Налог на имущество	тыс. руб.	107 715,59	107 715,59	107 715,59	0	0	56 842,97	56 842,97	0,00
2.6.	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс. руб.	805 087,12	805 087,12	805 087,12	0	0	848 637,97	848 637,97	0,00
2.7.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	76 063,77	76 063,77	76 063,77	0	0	29 532,96	29 532,96	0,00
2.8.	Налог на прибыль	тыс. руб.		0	0	0	0		0	0,00

№п/п	Подконтрольные расходы	Ед. изм.	2024					2025		
			утверждено РЭК	Пересмотрен о с учетом предписания ФАС России	Пересмотрен о с учетом суда 3а-22/2025	Отклонени е	Отклонени е	утвержден о РЭК	К утверждению 3а-12/2026	Отклонение
1	2	3	10	11	12	13=11-10	14=12-11	15	16	17=16-15
2.9.	Выпадающие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс. руб.	5 120,21	5 120,21	5 120,21	0	0	405 212,64	405 212,64	0,00
2.10.	Амортизация ОС	тыс. руб.	1 359 377,93	1 359 377,93	1 359 377,93	0	0	1 440 723,52	1 440 723,52	0,00
2.11.	Прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	582 791,32	582 791,32	582 791,32	0	0	756 528,13	756 528,13	0,00
2.12.	ИТОГО неподконтрольные расходы	тыс. руб.	5 776 695,18	5 776 695,18	5 776 695,18	0	0	7 758 705,53	7 758 705,53	0,00
3.	Приборы учета (Расходы по обеспечению коммерческого учета согласно пункта 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 г. № 35-ФЗ Об электроэнергетике")	тыс. руб.		0	0	0	0			0
4.	Экономия потерь	тыс. руб.	541642,54	541642,54	541 642,54	0	0			0
5.	Корректировка НВВ по итогам предыдущих периодов регулирования	тыс. руб.	-2 276 633,44	-2 589 622,49	-2 483 392,88	-312 989,05	-206 759,45	-1 166 353,43	-1 162 304,36	4 049,07
6.	Коэффициент надежности и качества	тыс. руб.		0	0	0	0			0
7.	Расчетная предпринимательская прибыль (5%)	тыс. руб.	510 341,03	510 341,03	500 002,45	0	-10 338,58	685 392,01	685 392,11	0,10
8.	НВВ на содержание,	тыс. руб.	8 733 560,85	8 420 571,80	8 516 462,82	-312 989,05	-217 098,03	11 685 457	11 685 456,97	0,00