

№ 888  
от 2.10.25

## Региональная энергетическая комиссия Кузбасса

### Экспертное заключение

по материалам филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго-РЭС» (ИНН 2460069527), выполненное во исполнение решения Кемеровского областного суда от 29.04.2025 по делу № 3а-22/2025, апелляционного определения Судебной коллегии по административным делам Пятого апелляционного суда от 07.08.2025 по делу № 66а-596/2025

**КЕМЕРОВО**

2025 год

<b>Оглавление</b>	<b>3</b>
Общие положения .....	3
Пересмотр условных единиц, во исполнение решения Кемеровского областного суда от 29.04.2025 по делу № 3а-22/2025 .....	4
Корректировка ИПР за 2022 год (на 2024 год) .....	11
Расчетная предпринимательская прибыль .....	31
Корректировка необходимой валовой выручки предыдущих периодов регулирования .....	31
Заключение .....	34
Приложение .....	36

## Общие положения

В РЭК Кузбасса поступило решение Кемеровского областного суда от 29.04.2025 по делу № 3а-22/2025.

В соответствии с решением Кемеровского областного суда от 29.04.2025 по делу № 3а-22/2025 признаны недействующими со дня принятия:

постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 1 октября 2024 года № 226 «О внесении изменений в постановление Региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31 декабря 2016 года № 753 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и необходимой валовой выручки на долгосрочный период регулирования для территориальных сетевых организаций Кемеровской области», постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 12 сентября 2024 года № 181 «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Кемеровской области – Кузбасса, поставляемой потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, необходимой валовой выручки ООО «ОЭСК» на долгосрочный период (без учета оплаты потерь), необходимой валовой выручки ООО «ОЭСК» без учета оплаты потерь, учтенной при утверждении (расчете) единых котловых тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Кемеровской области – Кузбасса, индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с сетевыми организациями Кемеровской области – Кузбасса на 2024 год» и признании утратившим силу постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 12 сентября 2024 года № 182 «Об установлении необходимой валовой выручки ООО «Электросетьсервис» на долгосрочный период (без учета оплаты потерь), необходимой валовой выручки ООО «Электросетьсервис» без учета оплаты потерь, учтенной при утверждении (расчете) единых котловых тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Кемеровской области – Кузбасса, индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с сетевыми организациями Кемеровской области – Кузбасса на 2024 год» в части установления пунктом 9 таблицы приложения № 2 публичному акционерному обществу «Россети Сибирь» необходимой валовой выручки на долгосрочный период (без учета оплаты потерь) на 2024 год в размере 8 420 571,79 тыс. руб.;

постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 1 октября 2024 года № 228 «О внесении изменений в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 29.12.2023 № 780 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Кемеровской области Кузбасса, поставляемой потребителям на 2024 год» в части пункта 5 таблицы 3 приложения № 1 - необходимой валовой выручки сетевой организации без учета оплаты потерь, учтенной при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Кемеровской области – Кузбасса на 2024 год в размере 8 420 571,79 тыс. руб.

Суд обязал Региональную энергетическую комиссию Кузбасса принять нормативный правовой акт, заменяющий названные выше постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса признанные не действующими.

## Пересмотр условных единиц, во исполнение решения Кемеровского областного суда от 29.04.2025 по делу № 3а-22/2025

Судом решением от 29.04.2025 по делу № 3а-22/2025 пришел к выводу о том, что определение условных единиц (далее УЕ) ПАО «Россети Сибирь» (далее Общество) на 2024 год их корректировка на 2023 год по факту 2021 года во исполнение предписания ФАС России, по ПС Восточная-2-110 кВ, ПС Вентиляторная - 35 кВ и РП – 17, в нарушение положений законодательства в области электроэнергетики, имеющих большую юридическую силу, выполнена без надлежащего экономического обоснования (стр. 13 Решения).

В связи с указанным РЭК Кузбасса была проведена корректировка условных единиц ПАО «Россети Сибирь» на 2024 год, на 2023 год и по факту 2021 года во исполнение решения суда от 29.04.2025 по делу № 3а-22/2025, по ПС Восточная-2-110 кВ, ПС Вентиляторная - 35 кВ и РП – 17.

### 1. ПС Восточная-2.

По ПС Восточная-2 в расчет УЕ на 2024 год включены УЕ одной подстанции 110 кВ величиной 105 уе.

По ПС Восточная-2 в расчет УЕ на 2023 год и в расчет УЕ по факту 2021 года 105 уе не включаются по следующей причине. На 2023 год Общество на регулирование представило документы отдельно по двум подстанциям Восточная-1 и Восточная-2, по которым были учтены УЕ двух подстанций ( $2 \cdot 105 = 210$  уе) и все оборудование, установленное на двух подстанциях. Однако, исходя из того, что на обе подстанции было представлено одно свидетельство на право собственности, то эксперты РЭК Кузбасса учли УЕ на одну подстанцию (105 уе).

2. По ПС Вентиляторная - 35 кВ в расчет УЕ на 2024 год включены УЕ величиной 134,5 уе.

3. По РП – 17 в расчет УЕ на 2024, 2023 год и в факт за 2021 год включены УЕ величиной 24,7 уе.

В результате корректировки количество условных единиц на 2024 год увеличилось на 264,20 уе и составило 107 039,55 уе, в том числе по ВЛ и КЛ: 46 804,91 уе, по ПС и ТП: 60 234,63 уе (Таблица 1, 2).

В результате корректировки количество условных единиц на 2023 год увеличилось на 24,7 уе и составило 107 564,28 уе, в том числе по ВЛ и КЛ: 47 898,45 уе, по ПС и ТП: 59 665,83 уе (Таблица 3, 4).

В результате корректировки количество условных единиц за 2021 год увеличилось на 24,7 уе и составило 106 510,94 уе, в том числе по ВЛ и КЛ: 47 194,01 уе, по ПС и ТП: 59 316,93 уе (Таблица 5, 6).

**Система условных единиц для распределения общей суммы тарифной выручки по классам напряжения план на 2024 год  
Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор**

1		Количество цепей на опоре	Материал опор	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протяженность	Объем условных единиц
				у/100 км	км	У $7 = 5 * 6 / 100$
1		3	4	5	6	
ВЛЭП	1150	-	металл	800		
	750	1	металл	600		
	400 - 500	1	металл	400		
			ж/бетон	300		
	330	1	металл	230		
			ж/бетон	170		
		2	металл	290		
			ж/бетон	210		
	220	1	дерево	260		
			металл	210	0,00	0,000
			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
		2	ж/бетон	130	364,53	473,89
			металл	190	1767,69	3358,62
		ж/бетон	160	579,94	927,91	
КЛЭП	220	-	-	3000	0,00	
	110	-	-	2300	4,75	109,35
	ВН, всего				3162,01	5581,90
ВЛЭП	35	1	дерево	170	0,55	0,94
			металл	140	425,20	595,28
		ж/бетон	120	1576,46	1891,75	
	1 - 20	2	металл	180	353,42	636,16
			ж/бетон	150	344,14	516,21
		-	дерево	160	628,51	1005,62
			дерево на ж/б пасынках	140	2892,89	4050,04
		ж/бетон, металл	110	8010,52	8811,58	
КЛЭП	20 - 35	-	-	470	7,43	34,91
	3 - 10	-	-	350	261,66	915,82
	СН1, всего				2707,20	3675,25
	СН2, всего				11793,59	14783,07
ВЛЭП	0,4 кВ	-	дерево	260	1072,44	2788,36
			дерево на ж/б пасынках	220	5099,19	11218,23
			ж/бетон, металл	150	5156,37	7734,56
КЛЭП	до 1 кВ	-	-	270	379,09	1023,55
	НН, всего				11707,11	22764,69
<b>ИТОГО:</b>			<b>Всего:</b>		29369,90	46804,91
			<b>ВН</b>		3162,01	5581,90
			<b>СН1</b>		2707,20	3675,25
			<b>СН2</b>		11793,59	14783,07
			<b>НН</b>		11707,11	22764,69

**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 2024 год**

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Напряжение, кВ	Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц
				у/ед. изм.	ед. изм.	У
1	2	3	4	5	6	7 = 5 * 6
1	Подстанция	П/ст	1150	1000		0
			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), или 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	231,00	1 801,80
			35	2,1	292,00	613,20
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
4	Масляный выключатель	"-"	1 - 20	5,5	0,00	0,00
			220	23	0,00	0,00
			110 - 150	14	358,00	5 012,00
			35	6,4	772,00	4 940,80
5	Отделитель с короткозамыкателем	Единица оборудования	1 - 20	3,1	3 854,00	11 947,40
			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
6	Выключатель нагрузки	"-"	35	4,7	3,00	14,10
			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	401,00	1 002,50
11	Однотрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1 - 20	2,3	4 506,00	10 363,80
12	Двухтрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1 - 20	3	161,00	483,00
13	Однотрансформаторная подстанция 35/0,4 кВ	П/ст	35	3,5	3,00	10,50
14	Итого		ВН	-	-	19 035,05
			СН1	-	-	15 703,60
			СН2	-	-	25 495,98
			Всего:			

**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 2023 год**

I	Напряже- нис, кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протя- женность	Объем условных единиц
				у/100 км	км	У 7 = 5 * 6 / 100
1	2	3	4	5	6	7
ВЛЭП	1150	-	металл	800		
	750	1	металл	600		
	400 - 500	1	металл	400		
			ж/бетон	300		
	330	1	металл	230		
			ж/бетон	170		
		2	металл	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
	1 - 20	-	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	6 231,49	6 854,64
КЛЭП	20 - 35	-	-	470	7,46	35,04
	3 - 10	-	-	350	283,46	992,10
	СН1, всего				2 788,15	3 814,25
	СН2, всего				11 546,68	15 002,12
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	3 496,24	5 244,35
КЛЭП	до 1 кВ	-	-	270	398,01	1 074,61
	НН, всего				11 612,10	23 611,24
<b>ИТОГО:</b>			<b>Всего:</b>		29 054,30	47 898,45
			<b>ВН</b>		3 107,36	5 470,85
			<b>СН1</b>		2 788,15	3 814,25
			<b>СН2</b>		11 546,68	15 002,12
			<b>НН</b>		11 612,10	23 611,24

**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 2023 год**

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Напряжение, кВ	Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц
				у/ед. изм.	ед. изм.	У 7 = 5 * 6
1	2	3	4	5	6	7
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	134,00	10 050,00
2	Силовой трансформатор или реактор (одно- или трехфазный), или 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	290,00	609,00
4	Масляный выключатель	"-"	220	23	0,00	0,00
			110 - 150	14	357,00	4 998,00
			35	6,4	766,00	4 902,40
			1 - 20	3,1	3 827,00	11 863,70
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
6	Выключатель нагрузки	"-"	35	4,7	3,00	14,10
			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	370,00	925,00
11	Однотрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1 - 20	2,3	4 482,00	10 308,60
12	Двухтрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1 - 20	3	161,00	483,00
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	-	-	25 276,58
			Всего:			<b>59 665,83</b>

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

1	Напряже-ние, кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	Количество условных единиц (у) на 100 км трассы ЛЭП	Протя-женность км	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	металл	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
	1 - 20	-	ж/бетон	150	355,26	532,89
			дерево	160	554,79	887,66
			дерево на ж/б пасынках	140	4 347,14	6 086,00
КЛЭП	20 - 35	-	-	110	6 215,77	6 837,35
	3 - 10	-	-	470	7,46	35,04
	СН1, всего				2 788,15	3 814,25
	СН2, всего				11 395,61	14 783,70
ВЛЭП	0,4 кВ	-	дерево	260	782,43	2 034,33
			дерево на ж/б пасынках	220	6 747,79	14 845,14
			ж/бетон, металл	150	3 472,39	5 208,58
КЛЭП	до 1 кВ	-	-	270	384,14	1 037,17
	НН, всего				11 386,75	23 125,22
<b>ИТОГО:</b>			<b>Всего:</b>		28 677,88	47 194,01
			<b>ВН</b>		3 107,36	5 470,85
			<b>СН1</b>		2 788,15	3 814,25
			<b>СН2</b>		11 395,61	14 783,70
			<b>НН</b>		11 386,75	23 125,22

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

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Напряжение, кВ	Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц
				у/ед. изм.	ед. изм.	У
1	2	3	4	5	6	7 = 5 * 6
1	Подстанция	П/ст	1150	1000		0
			750	600		0
			400 - 500	500		0
			330	250		0
			220	210		0
			110 - 150	105	111,00	11 655,00
			35	75	134,00	10 050,00
2	Силовой трансформатор или реактор (одно- или трехфазный), или 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	290,00	609,00
4	Масляный выключатель	"-"	1 - 20	1,0	673,00	673,00
			220	23	0,00	0,00
			110 - 150	14	357,00	4 998,00
			35	6,4	766,00	4 902,40
5	Отделитель с короткозамыкателем	Единица оборудования	1 - 20	3,1	3 827,00	11 863,70
			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
6	Выключатель нагрузки	"-"	35	4,7	3,00	14,10
			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	340,00	850,00
11	Однотрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1 - 20	2,3	4 389,00	10 094,70
12	Двухтрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1 - 20	3	141,00	423,00
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	-	-	24 927,68
			Всего:			59 316,93

## Корректировка ИПР за 2022 год (на 2024 год)

Решением Кемеровского областного суда от 29.04.2025 по делу № 3а-22/2025 отражено следующее:

«РЭК Кузбасса величина корректировки НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2022 год определена в размере минус 1 338 547, 10 тыс. руб., на основании формулы 9 пункта 11 Методических указаний № 98-э, где плановый размер финансирования инвестиционной программы на 2022 год принят в размере 1 801 465 тыс. руб., фактический объем финансирования за 2022 год - в размере 462 917, 90 тыс. руб. (том 3 л.д. 47 – 51 - экспертное заключение).

Анализ финансирования инвестиционной программы за 2022 год приведен в таблице 75 экспертного заключения (том 3 л.д. 51 – 77), разногласия имеют место относительно установленного объема фактического финансирования инвестиционной программы в части определения итоговых значений без НДС.

Из содержания данной таблицы следует, что плановое и фактическое финансирование принимаемых к учету инвестиционных проектов оценивалось исходя из их стоимости, включающей в себя налог на добавленную стоимость (НДС) (столбцы 4 и 5 таблицы), после чего экспертами определялось итоговое значение финансирования проекта без данного налога (столбец 6 таблицы). Вместе с тем, итоговые значения величины финансирования проектов без НДС не соответствуют как предоставленным регулируемой организацией сведениям о таковых (том 1 л.д. 84, том 4 л.д. 106 – 215, том 6 л.д. 183 - 204), так и арифметическому результату выделения НДС из содержащейся в соответствующей графе таблицы стоимости проектов.

Так, на примере инвестиционного проекта Н\_291\_КуЭ, в таблице 75 экспертного заключения указано плановое и фактическое его финансирование в размере 8,61 млн. руб. с НДС, после чего финансирование данного инвестиционного проекта принято к учету без каких-либо замечаний, то есть в полном объеме, и определено в сумме 5,98 млн. руб. без НДС (том 3 л.д. 59). Однако механизм определения величины фактического финансирования инвестиционного проекта, по результатам которого, при выделении НДС (исходя из установленных ставок налога) из стоимости работ (услуг) в размере 8,61 млн. руб., итоговое значение составит 5,98 млн. руб., экспертное заключение не содержит, не назван он и в ходе рассмотрения дела. Аналогичный подход к определению итоговых значений фактического финансирования имеет место и по иным инвестиционным проектам.

Одновременно из представленных обществом на тарифное регулирование обосновывающих документов усматривается, что в стоимости инвестиционного проекта Н\_291\_КуЭ, профинансированного в размере 8 611 200,410 руб. (8,61 млн. руб.), величина НДС составляет 20 % и равна 1 435 200, 068 руб., стоимость проекта без НДС – 7 176 000, 068 руб. (том 1 л.д. 66 – 69). Указанные значения согласуются с результатом их проверки расчетным путем (8 611 200,410 руб. – (8 611 200,410 руб. \* 20/120) = 7 176 000, 068 руб.).

Следует отметить, что при выделении налога на добавленную стоимость в размере 20 % из значения 7 176 000, 068 руб., итоговая сумма составит

5 980 000, 056 руб. (7 176 000, 068 руб. – (7 176000, 068 руб. \* 20/120) = 5 980 000, 056 руб.), что соответствует величине фактического финансирования инвестиционного проекта Н\_291\_КуЭ принятой регулятором в целях расчета оспариваемой корректировки НВВ и согласуется с доводами административного истца о двойном исключении НДС из стоимости инвестиционных проектов.

Исходя из установленных обстоятельств, 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 2022 год, невозможно признать экономически обоснованной.»

Во исполнение решения Кемеровского областного суда от 29.04.2025 по делу № 3а-22/2025 пересмотрена корректировка инвестиционной программы за 2022 год.

Расчет Ви для определения размера корректировки НВВ на 2025 год, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2022 г. в экспертном заключении на 2024 год

Объем собственных средств	Источники фин., учтенные РЭК в тарифе (без НДС)	Источники фин. по приказу МЭ от 23.12.2020 №21@ (с НДС)	Источники фин. по приказу МЭ от 24.11.2022 №27@ (с НДС)	Факт исполнения ИП по мнению РЭК (без НДС)
Всего	1 801 465,00	2 354 017,64	1 624 056,68	462 917,90
амортизация	1 324 198,00	1 243 000,42	1 159 149,80	
кредиты		371 987,84	27 571,29	
прибыль (ТП)	477 267,00	645 153,17	68 582,02	
Прочие собственные средства			243 145,58	
Возврат НДС		93 876,21	125 607,99	
Ви	-1 338 547,10			

Расчет Ви для определения размера корректировки НВВ на 2025 год, осуществляемой в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за 2022 г. пересмотрено во исполнение решения Кемеровского областного суда от 29.04.2025 № 3а-22/2025

Объем собственных средств	Источники фин., учтенные РЭК в тарифе (без НДС)	Источники фин. по приказу МЭ от 23.12.2020 №21@ (с НДС)	Источники фин. по приказу МЭ от 24.11.2022 №27@ (с НДС)	Факт исполнения ИП по мнению РЭК (без НДС)
Всего	1 801 465,00	2 354 017,64	1 624 056,68	579 465.85
амортизация	1 324 198,00	1 243 000,42	1 159 149,80	
кредиты		371 987,84	27 571,29	
прибыль (ТП)	477 267,00	645 153,17	68 582,02	
Прочие собственные средства			243 145,58	
Возврат НДС		93 876,21	125 607,99	
Ви	-1 221 999,15			

## Расшифровка учетных сум отражена в таблице 1

Таблица 2

Анализ финансирования инвестиционной программы за 2022 год филиалом ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго – региональные электрические сети», во исполнение решения Кемеровского областного суда от 29.04.2025 № 3а-22/2025

№	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Финансирование капитальных вложений 2022 года, млн. руб.		Общий объем финансирования по мнению экспертов, млн. руб.	Предложение СТСО	Отклонение
			План	Факт			
1	2	3	4	5	6	7	8
5	Кемеровская область	Г	1 624,06	1 613,75	462,96	579,5	116,5
5.1.4.2	Реконструкция ПС 110/35/6 кВ Ново-Чертинская с заменой силового трансформатора 1х31,5 МВА на 40 МВА в рамках исполнения договора ТП с ОАО "РЖД" по д. №20.4200.936.19 (в рамках электрификации Байкало-Амурской и Транссибирской железнодорожных магистралей БАМ(-2))	К_42.187БАМ	11,65	15,52	9,71	9,71	0
5.1.4.2	Реконструкция ПС 110/35/6 кВ Польсаевская-3 с установкой третьего силового трансформатора мощностью 40 МВА, с монтажом оборудования - 23 шт (в т.ч. ячеек выключателя 110 кВ - 6 шт, ячеек выключателя 35 кВ - 3 шт, ячейки МСВ - 4 шт, ячейки выключателя ТСН - 10 шт), с выполнением шлейфового захода на ПС 110 кВ Польсаевская-3 ВЛ 110 кВ Беловская ГРЭС - Новоненинская протяженностью 4,2 км	J_406.1	110,77	115,09	80,81	92,31	11,50

№	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Финансирование капитальных вложений 2022 года, млн. руб.		Общий объем финансирования по мнению экспертов, млн. руб.	Предложение СТСО	Отклонение
			План	Факт			
1	2	3	4	5	6	7	8
5.1.4.2	Техническое перевооружение ПС 110 кВ Мирная с установкой трансформаторов тока в ячейке № ф. 10-49-резерв ЗРУ 10 кВ 3с-10 кВ 300 А, в ячейке № ф. 10-70-резерв ЗРУ 10 кВ 6с-10 кВ в рамках исполнения договора ТП с ОАО "СКЭК" (СК "Кузбасс-Арена") от 07.05.2020 № 20.4200.41.20	L_32.147	нд	0,02	0,01	0,01	0
5.1.4.2	Реконструкция ПС 110 кВ Гурьевская замена трансформатора тока ВЛ 35 кВ Б-50 (в рамках электрификации Байкало-Амурской и Транссибирской железнодорожных магистралей БАМ-2)	L_42.37БАМ	1,26	1,14	0,91	0,95	0,045
5.1.4.2	Реконструкция ячеек № 30 и 11 РУ 6 кВ ПС 110 кВ Вахрушевская с установкой выключателей, трансформаторов тока, оснащение РП 6 кВ Заявителя и ячейки № 30 и 11 РУ 6 кВ ПС 110 кВ Вахрушевская микропроцессорными устройствами релейной защиты и автоматики (РЗА), организация учета электроэнергии по договору ТП с ООО "Участок Коксовый" от 18.12.2020 № 20.4200.1831.20	M_32.154	5,15	2,86	1,98	2,41	0,43
5.2.1.1	Реконструкция ПС 110/35/10 кВ Тягинская с заменой БСК-110 (батареи статистических конденсаторов) на СКРМ (статистические конденсаторы реактивной мощности) мощностью 52 Мвар	J_444	0,89	0,48	0,4	0,48	0,08

№	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Финансирование капитальных вложений 2022 года, млн. руб.		Общий объем финансирования по мнению экспертов, млн. руб.	Предложение СТСО	Отклонение
			План	Факт			
1	2	3	4	5	6	7	8
5.2.1.2	Техническое перевооружение ПС 110/10 кВ «Восточная» с установкой системы компенсации емкостных токов замыкания на землю, 2 шт.	H_290	3,86	3,86	2,68	3,21	0,53
5.2.1.2	Техническое перевооружение ПС 110/35/10 кВ «Рудничная» с установкой системы компенсации емкостных токов замыкания на землю, 2 шт.	H_291	8,61	8,61	5,98	7,18	1,20
5.2.1.2	Техническое перевооружение ПС 110/10 кВ «Космическая» с установкой системы компенсации емкостных токов замыкания на землю, 2 шт.	H_292	9,14	9,14	6,35	7,61	1,26
5.2.1.2	Техническое перевооружение ПС 110/35/6 кВ АКЗ. Замена ОД-110 Крохалева-Кедровская -1, ОД-110 Крохалева-Кедровская -2 (2 шт.). Кемеровский РЭС	H_188	16,78	17,71	12,57	13,98	1,41
5.2.1.2	Техническое перевооружение ПС 110/35/6 кВ Колмогорова. Замена ОД-110 (2 шт.). Инской РЭС	H_228	25,01	25,84	18,46	20,84	2,38
5.2.1.2	Техническое перевооружение ПС 110/6 кВ Фильтровальная. Замена ОД-110 (2 шт.), ОДВ-110 (1 шт.), ОДО-110 (1 шт.). Ленинский РЭС	H_231	6,84	14,02	5,7	5,70	0
5.2.1.2	Техническое перевооружение ПС 110/35/10 кВ Промышленная-сельская. Замена ОД-110 (2 шт.), Промышленновский РЭС	H_232	8,49	5,12	3,85	4,61	0,76
5.2.1.2	Техническое перевооружение ПС 110/35/6 Кондомская с заменой БСК (батареи статических конденсаторов) мощностью 60 Мвар (1 этап)	L_410	1,07	0,11	0,08	0,09	0,01

№	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Финансирование капитальных вложений 2022 года, млн. руб.		Общий объем финансирования по мнению экспертов, млн. руб. (без НДС)	Предложение СТСО	Отклонение
			План	Факт			
1	2	3	4	5	6	7	8
5.2.1.2	Техническое перевооружение ПС 35/6 кВ «Центральная» с установкой системы компенсации емкостных токов замыкания на землю, 2шт.	H_294	1,66	1,66	1,15	1,38	0,23
5.2.1.2	Модернизация СОПТ на ПС 110 кВ ЯЦЗ - 1шт	M_584.3	0,83	0,1	0,08	0,10	0,02
5.2.1.2	Модернизация СОПТ на ПС 110 кВ Яйская - 1шт	M_584.4	0,48	0,06	0,05	0,06	0,01
5.2.1.2	Модернизация СОПТ на ПС 110 кВ Беловская - 1шт	M_584.5	0,83	0,1	0,08	0,10	0,02
5.2.1.2	Модернизация СОПТ на ПС 110 кВ Зенковская - 1шт	M_584.6	0,69	0,08	0,07	0,08	0,01
5.2.1.2	Модернизация СОПТ на ПС 110 кВ Кондомская - 1шт	M_584.7	0,69	0,08	0,07	0,08	0,01
5.2.1.2	Техническое перевооружение ПС 110 кВ КФЗ-2 с установкой защит от дуговых коротких замыканий ячеек 6-10 кВ - 1 комплект	M_577.8	0,12	0,01	0,01	0,01	0
5.2.1.2	Техническое перевооружение ПС 110/35/6 Кондомская с заменой БСК (батареи статических конденсаторов) мощностью 60 Мвар (2 этап)	L_410.1	3,36	4,02	2,79	2,80	0,01
5.2.1.2	Модернизация ПС 110 кВ Комплексная с установкой РАС	L_474.7	0,29	0,26	0,18	0,22	0,042
5.2.1.2	Модернизация ПС 110 кВ Береговая с установкой РАС	L_474.8	0,29	0,26	0,18	0,22	0,042
5.2.1.2	Модернизация с установкой автоматики ограничения перегрузки оборудования (АОПО) ВЛ 110 кВ Северный Маганак - Афонинская, АОПО ВЛ 110 кВ Черкасов Камень - Афонинская	L_437	0,21	0,21	0,15	0,18	0,025

№	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Финансирование капитальных вложений 2022 года, млн. руб.		Общий объем финансирования по мнению экспертов, млн. руб.	Предложение СТСО	Отклонение
			План	Факт			
1	2	3	4	5	6	7	8
5.2.1.2	Модернизация с созданием каналов связи ПС 110/35/6 кВ Топкинская (СДТУ, ВОЛС) - ПС 35/10 кВ Шишинская (СДТУ, ВОЛС)	I_405.4	0,26	0,26	0,18	0,22	0,037
5.2.1.2	Техническое перевооружение 110/35/6 кВ Шестаковская. Замена ОД-110 (2 шт.). Беловский РЭС	H_226	3,68	5,73	3,07	3,07	0,0
5.2.1.2	Техническое перевооружение с заменой находящейся в неудовлетворительном состоянии КТП 6 кВ Новокузнецкого РЭС ТП 46 Ф.6-5-ТП 63 от ПС 110/35/6 кВ «Новобайдаевская», 400 кВА - 2 шт	K_3272	1,08	1,08	0,75	0,90	0,15
5.2.1.2	Техническое перевооружение ПС 110/10 кВ Бенжерел-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 НИОКР.	J_1402	2,14	2,11	1,46	1,76	0,295769
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	28,03	38,13	23,36	23,36	-
5.2.1.2	Реконструкция ПС 110/10 кВ Водолабор с ретрофитом ячеек 10кВ (13 шт.), модернизацией СОПТ	L_2022.17	21,15	21,75	15,3	17,63	2,325

№	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Финансирование капитальных вложений 2022 года, млн. руб.		Общий объем финансирования по мнению экспертов, млн. руб. (без НДС)	Предложение СТСО	Отклонение
			План	Факт			
1	2.	3	4	5	6	7	8
5.2.1.2	Модернизация ПС 110 кВ Мирная с созданием каналов связи, модернизация систем гарантированного электропитания оборудования СДТУ	L_2022.12	2,18	1,56	1,14	1,37	0,23
5.2.1.2	Модернизация ПС 110 кВ Космическая систем гарантированного электропитания оборудования СДТУ	L_2022.13	2,24	1,61	1,18	1,42	0,2387
5.2.1.2	Модернизация ПС 110 кВ Водозабор с созданием каналов связи, модернизация систем гарантированного электропитания оборудования СДТУ, АСУТП	L_2022.14	4,89	4,56	3,24	3,88	0,6443
5.2.1.2	Модернизация ПС 110 кВ Заводская с созданием каналов связи, модернизация систем гарантированного электропитания оборудования СДТУ, АСУТП	L_2022.15	7,58	7,44	5,24	6,29	1,0477
5.2.1.2	Модернизация каналов связи с организацией волоконно-оптической линии связи ВОЛС до ПС 110/10 кВ Бенжерстг-2	L_1402.2	1,44	1,46	1,02	1,20	0,18
5.2.1.2	Техническое перевооружение ПС Брянская с заменой ТСН	M_709	1,8	2,99	1,5	1,5	0
5.2.1.2	Техническое перевооружение ПС 110 кВ Заводская с установкой защит от дуговых коротких замыканий ячеек 6-10 кВ - 1 комплект	M_577.1	0,67	3,7	0,56	0,56	0
5.2.1.2	Техническое перевооружение ПС 110 кВ Кузнецкая с установкой защит от дуговых коротких замыканий ячеек 6-10 кВ - 1 комплект	M_577.2	0,33	1,75	0,28	0,28	0

№	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Финансирование капитальных вложений 2022 года, млн. руб.		Общий объем финансирования по мнению экспертов, млн. руб. (без НДС)	Предложение СТСО	Отклонение
			План	Факт			
1	2	3	4	5	6	7	8
5.2.1.2	Техническое перевооружение ПС 110 кВ Ильинская-1 с установкой защит от дуговых коротких замыканий ячеек 6-10 кВ - 1 комплект	M_577.3	0,49	2,57	0,41	0,41	0
5.2.1.2	Техническое перевооружение ПС 110 кВ Восточная с установкой защит от дуговых коротких замыканий ячеек 6-10 кВ - 1 комплект	M_577.4	0,56	2,78	0,47	0,47	0
5.2.1.2	Техническое перевооружение ПС 110 кВ Заречная с установкой защит от дуговых коротких замыканий ячеек 6-10 кВ - 1 комплект	M_577.5	0,31	1,96	0,26	0,26	0
5.2.1.2	Техническое перевооружение ПС 110 кВ Весенняя с установкой защит от дуговых коротких замыканий ячеек 6-10 кВ - 1 комплект	M_577.6	1,14	1,39	0,95	0,95	0
5.2.1.2	Техническое перевооружение ПС 110 кВ Мехзаводская с установкой защит от дуговых коротких замыканий ячеек 6-10 кВ - 1 комплект	M_577.7	0,33	1,74	0,27	0,27	0
5.2.1.2	Техническое перевооружение ПС 35/10 кВ Транзитная с установкой защит от дуговых коротких замыканий ячеек 6-10 кВ - 1 комплект	M_577.9	0,8	2,43	0,67	0,67	0
5.2.1.2	Модернизация ПС 110/35/6 кВ Афонинская с созданием систем телеуправления для дистанционного ввода графиков временного отключения оборудования	J_139.4	2,97	2,97	2,06	2,472	0,412
5.2.1.2	Модернизация ПС 110/10 кВ Техноколь с установкой цифрового устройства РАС	J_474.2	0,22	0,22	0,18	0,18	0,003

№	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Финансирование капитальных вложений 2022 года, млн. руб.		Общий объем финансирования по мнению экспертов, млн. руб.	Предложение СТСО	Отклонение
			План	Факт			
1	2	3	4	5	6	7	8
5.2.1.2	Модернизация на ПС 110 кВ Юргинская ВЛ 110 кВ Юргинская – Войнская с оснащением устройством АЛАР	J_472	0,67	0,67	0,46	0,56	0,10
5.2.1.2	Техническое перевооружение ПС 110/10 кВ Бенжереп-2 с заменой здания ОПУ на БМЗ, модернизация РЗА, АСУ ТП, АИИС КУЭ, СОПГ, организация каналов связи Внедрение НИОКР.	L_1402.1	10,79	10,79	7,49	8,99	1,50
5.2.2.1	Реконструкция ВЛ 10 кВ Ф 10-4-СБ с заменой провода д. Березовка, д. Сарапки (18,5 км)	L_585	15,52	15,52	10,78	12,93	2,15
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	4,96	0,09	0,08	0,08	0
5.2.2.1	Реконструкция ВЛ 10 кВ Ф 10-3-М Яйского РЭС (3,9 км)	M_601	0,23	0,27	0,2	0,2	0
5.2.2.2	Техническое перевооружение двухцепной ВЛ 110 кВ Беловская - Новоленнская. Замена провода АС-120, арматуры и дефектной изоляции для повышения надежности электроснабжения шахт Костромовская, Заречная, Байкаймская, 7-е Ноябрь, Комсомолец, СМ Кирова, 58,1 км	H_150.1	1,62	0,33	0,27	0,33	0,0582513

№	Наименование инвестиционного проекта		Идентификатор инвестиционного проекта	Финансирование капитальных вложений 2022 года, млн. руб.		Общий объем финансирования по мнению экспертов, млн. руб.	Предложение СТСО	Отклонение
	(группы инвестиционных проектов)			(с НДС)	(без НДС)			
1	2	3	4	5	6	7	8	
			План	Факт	Факт			
5.2.2.2	2	3	4	5	6	7	8	
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 цепь с отпайкой на ПС Западная, ВЛ 35 кВ Комплексная - Арлюкская-I в рамках исполнения мероприятий по согласованию о компенсации затрат от 28.08.2020 №56.4200.1866.20 с ФКУ «Сибуправтодор»	M_531	12,46	11,23	9,36	9,36	0	
5.2.2.2	Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВ Ф-10-11-А Чебулинский РЭС Чебулинского района (3 шт.)	I_340.1.2	3,32	4,59	2,76	2,76	0	
5.2.2.2	Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 10 кВ Ф. 10-3-Т от ПС 110/10 кВ Торьема Промышленновский РЭС Промышленновского района (2 шт.)	I_335.1.17	3,15	2,39	1,71	2,05	0,34	
5.2.2.2	Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВ Ф-10-3-А Чебулинский РЭС Чебулинского района (2 шт.)	I_340.1.1	3,73	2,83	2,07	2,49	0,42	
5.2.2.2	Техническое перевооружение распределительных сетей от ПС 35/10 кВ Шининская Топкинского РЭС (с установкой телеуправляемых разъединителей и выключателей нагрузки (15 шт.), организацией каналов связи и др. элементов повышения наблюдаемости эл. сетей)	I_405.2	13,82	14,39	10,3	11,52	1,2167	

№	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Финансирование капитальных вложений 2022 года, млн. руб.		Общий объем финансирования по мнению экспертов, млн. руб.	Предложение СТСО	Отклонение
			План	Факт			
1	2	3	4	5	6	7	8
5.2.2.2	Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ-10 кВ Ф.10-5-Г от ПС 35/10 Геренгская Прокопьевский РЭС Прокопьевского района (2 шт.)	I_334.1.2	5,45	4,46	3,14	3,77	0,6324155
5.2.2.2	Техническое перевооружение ВЛ 6 кВ ф. п. Листвяги- 2 от РП 6кВ №12 Новокузнецкий РЭС, Новокузнецкого района, протяженность - 4,5 км, с установкой реклоузера (2 шт.)	K_3266	0,99	0,99	0,69	0,82	0,133305
5.2.2.2	Техническое перевооружение ВЛ 6 кВ Ф 6-29-А ПС «Абашевская 3/4 35/6 Новокузнецкий РЭС, протяженность - 12,76 км, с монтажом реклоузера (3 шт.)	K_3210	2,31	2,31	1,61	1,93	0,315
5.2.2.2	Техническое перевооружение ВЛ-10 кВ Ф-10-10-К ПС 110 Чумайская Чебулинский РЭС, Чебулинского района протяжённостью 6,5 км с установкой секционирующего пункта - реклоузера (2 шт.)	K_3128	27,95	27,98	20,43	23,29	2,8616667
5.2.2.2	Техническое перевооружение РС 6-10 кВ Ф-10-5-Б от ПС 35/10 кВ Михайловская Прокопьевского района Трулармейского РЭС с заменой неизолированного провода на СИП, 1,2 км	I_424	0,09	0,09	0,08	0,08	0
5.2.2.2	Техническое перевооружение ВЛ-10 кВ Ф-10-12-Ю ПС 35/10 кВ «Осиновская», Кемеровский РЭС Кемеровского района (электроснабжающие котельные и объекты ЖКХ) 16,66 км	I_316.2	1,21	1,43	1,01	1,01	0

№	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Финансирование капитальных вложений 2022 года, млн. руб.		Общий объем финансирования по мнению экспертов, млн. руб. (без НДС)	Предложение СТСО	Отклонение
			План	Факт			
1	2	3	4	5	6	7	8
5.2.2.2	Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ-10 кВ Ф-10-4-С от ПС 35/10 кВ «Симбирка», Ижморский РЭС Ижморского района (1 шт.)	I_324.1.3	2,75	2,74	1,99	2,29	0,3016667
5.2.2.2	Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ-10 кВ Ф-10-3-Е от ПС 35/10 Силенская Кемеровский РЭС Кемеровского района 1 (1 шт.)	I_326.1.9	2,99	2,88	2,08	2,49	0,4116667
5.2.2.2	Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ-10 кВ Ф-10-4-Щ от РП-10 «Кузедеевский», Кондомский РЭС Таштагольского района (1 шт.)	I_327.1.3	2,79	2,72	1,97	2,33	0,355
5.2.2.2	Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ-10 кВ Ф-10-9-Н ПС 35/10 кВ «Николаевская», Кондомский РЭС Таштагольского района (1 шт.)	I_327.1.5	2,66	2,54	1,83	2,19	0,362079
5.2.2.2	Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ-10 кВ ф. 10-7-С ПС 35/10 кВ Лебяжья Марининский РЭС Марининского района (1 шт.)	I_329.1.3	2,74	2,45	1,75	2,10	0,3469222
5.2.2.2	Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ-10кВ ф.10-10-С от ПС 110/10кВ Сидоровская Мысковский РЭС Новокузнецкого района (1 шт.)	I_330.1.3	2,93	2,75	1,98	2,37	0,3933715

№	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Финансирование капитальных вложений 2022 года, млн. руб.		Общий объем финансирования по мнению экспертов, млн. руб.	Предложение СТСО	Отклонение
			(с НДС) План	(с НДС) Факт			
1	2	3	4	5	6	7	8
5.2.2.2	Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ-6 кВ ф.6-12-3 от ПС 110/6 кВ Шугалецкая Осинниковский РЭС Новокузнецкого района (1 шт.)	I_332.1.2	2,7	2,59	1,87	2,24	0,3732765
5.2.2.2	Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 10 кВ Ф. 10-7-БП от ПС Борисовская 35/10 Панфиловский РЭС Ленинск-Кузнецкого района (1 шт.)	I_333.1.1	2,72	2,73	1,99	2,27	0,2766667
5.2.2.2	Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 10 кВ Ф. 10-15-И от ПС Крапивинская 35/10 Панфиловский РЭС Ленинск-Кузнецкого района (1 шт.)	I_333.1.5	2,66	2,73	2	2,22	0,2166667
5.2.2.2	Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ-10 кВ Ф.10-13-К от ПС 35/10 Котинская Прокопьевский РЭС Прокопьевского района (2 шт.)	I_334.1.4	5,48	4,7	3,34	4,01	0,6669297
5.2.2.2	Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 10 кВ Ф. 10-4-Т от ПС 110/10 кВ Торьсма-газовая Промышленновский РЭС Промышленновского района (1 шт.)	I_335.1.18	2,68	2,34	1,67	2,00	0,332411
5.2.2.2	Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 10 кВ Ф. 10-12-П ПС 35кВ Прокопьевская Юргинский РЭС Юргинского района (2 шт.)	I_341.1.1	3	2,65	1,89	2,27	0,3826704

№	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Финансирование капитальных вложений 2022 года, млн. руб.		Общий объем финансирования по мнению экспертов, млн. руб.	Предложение СТСО	Отклонение
			План	Факт			
1	2	3	4	5	6	7	8
5.2.2.2	Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 10 кВ ф. 10-4-3 ПС 35кВ Новая Юргинский РЭС Юргинского района (1 шт.)	I_341.1.2	2,88	2,48	1,76	2,11	0,347792
5.2.2.2	Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 10 кВ ф. 10-14-В ПС 35кВ Арлюкская Юргинский РЭС Юргинского района (1 шт.)	I_341.1.3	2,72	2,26	1,59	1,91	0,3191663
5.2.2.2	Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских ВЛ 6-10 кВ ф.6-22-М от ПС 110/35/6 Ново-Ленинская кВ Ленинский РЭС Ленинск-Кузнецкого района (2 шт.)	I_328.1.1	5,51	4,98	3,58	4,29	0,7113601
5.2.2.2	Техническое перевооружение с установкой реклоузеров на отпайках потребительских СП-6 ВЛ 10 кВ Ф-10-14-М ПС 35/10 кВ «Новоподрозновская», Тяжинский РЭС Тяжинского района (1 шт.)	I_339.1.2	2,87	2,48	1,76	2,11	0,3466825
5.2.3.1	Модернизация систем учета электроэнергии во исполнение требований ФЭ №522 (истечение МПИ, срока эксплуатации), 81 650 шт.	J_57.5	14,54	27,02	12,12	12,12	0
5.2.3.1	Модернизация систем учета электроэнергии во исполнение требований ФЭ №522 (выход из строя), 20 673 шт.	J_57.6	89,98	85,08	60,61	72,73	12,117918

№	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Финансирование капитальных вложений 2022 года, млн. руб.		Общий объем финансирования по мнению экспертов, млн. руб. (без НДС)	Предложение СТСО	Отклонение
			План	Факт			
1	2	3	4	5	6	7	8
5.2.3.1	Модернизация систем коммерческого учета розничного рынка электроэнергии (0,4 кВ и ниже), 23 238 точек учета	K_57.7	81,42	66,41	8,74	55,92	47,17938
5.2.4.1	Реконструкция периметрального, верхнего дополнительного ограждения, периметрально-объектового освещения на ПС Прокопьевская 110/35/6 кВ	K_516	0,31	0,1	0,09	0,10	0,0131568
5.2.4.1	Реконструкция периметрального, верхнего дополнительного ограждения, периметрально-объектового освещения на территории административного здания ПО ЦЭС	K_517	3,3	2	1,39	1,67	0,2766667
5.2.4.1	Реконструкция периметрального, верхнего и нижнего дополнительного ограждения, периметрально-объектового освещения на ПС Восточная 110/10 кВ Городской РЭС	K_475	0,24	0,03	0,02	0,03	0,0052824
5.2.4.1	Реконструкция ПС «Анжерская-110/35/6 кВ» с установкой нижнего дополнительного ограждения и охранного освещения, Яйский РЭС	K_499	4,2	3,87	2,69	3,23	0,535487
5.2.4.1	Реконструкция ПС Кондомская 110/35/6 кВ с установкой нижнего дополнительного ограждения и охранного освещения, Кондомский РЭС	K_507	4,05	2,96	2,05	2,46	0,414046
5.2.4.1	Реконструкция ПС Юргинская 110/35/6 кВ с установкой нижнего дополнительного ограждения и охранного освещения, Юргинский РЭС	K_509	6,54	6,14	4,26	5,12	0,855292

№	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Финансирование капитальных вложений 2022 года, млн. руб.		Общий объем финансирования по мнению экспертов, млн. руб. (без НДС)	Предложение СТСО	Отклонение
			План	Факт			
1	2	3	4	5	6	7	8
5.2.4.1	Реконструкция зданий АБК ПО ЮЭС с восстановлением охранно-пожарной сигнализации, Кузнецкий РЭС, г. Новокузнецк, пр. Строителей, 43	К_494.1	0,01	0,77	0,01	0,01	0
5.2.4.1	Реконструкция здания АБК ПО ЦЭС с восстановлением охранно-пожарной сигнализации, Инской РЭС, п.г.т. Инской, ул. Фасадная, д. 35	К_494.3	0,01	0,01	0,01	0,01	0
5.2.4.1	Реконструкция здания Орджоникидзевского мастерского участка с восстановлением охранно- пожарной сигнализации, Кузнецкий РЭС, г. Новокузнецк, ул. Эстакадная, д. 19а	К_494.4	0,01	0,01	0,01	0,01	0
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	0,01	0,01	0,01	0,01	0
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	0,01	0,01	0,01	0,01	0
5.2.4.1	Реконструкция здания ПС 110/10 кВ Коммунальная с восстановлением охранно-пожарной сигнализации, Прокопьевский РЭС, ул. Гайдара	К_494.7	0,01	0,01	0,01	0,01	0
5.2.4.1	Реконструкция здания ПС 110/35/6 кВ Красный Брод с восстановлением охранно-пожарной сигнализации, Прокопьевский РЭС, п.г.т. Краснобродский	К_494.8	0,01	0,01	0,01	0,01	0

№	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Финансирование капитальных вложений 2022 года, млн. руб.		Общий объем финансирования по мнению экспертов, млн. руб.	Предложение СТСО	Отклонение
			План	Факт			
1	2	3	4	5	6	7	8
5.2.4.1	Реконструкция здания ПС 35/10 кВ Транзитная с восстановлением охранно-пожарной сигнализации, Городской РЭС, г. Кемерово, ул. Красноармейская	K_494.9	0,01	0,01	0,01	0,01	0
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	K_494.10	0,01	0,01	0,01	0,01	0
5.2.4.1	Реконструкция здания ПС 110/35/10 кВ Ново-Байдаевская с восстановлением охранно-пожарной сигнализации, Кузнецкий РЭС, г. Новокузнецк, ул. Сухой Лог, д. 8	K_494.17	0,03	0,03	0,02	0,03	0,0050
5.2.4.1	Реконструкция здания ПС 110/6 кВ Северо-Байдаевская с восстановлением охранно-пожарной сигнализации, Кузнецкий РЭС, Новокузнецкий район, 205 м от ш. Юбилейная	K_494.18	0,03	0,03	0,02	0,03	0,005
5.2.4.1	Реконструкция здания ПС 110/35 кВ Сидеровская с восстановлением охранно-пожарной сигнализации, Кузнецкий РЭС, Новокузнецкий район, Чистогорский	K_494.19	0,02	0,03	0,02	0,02	0,000
5.2.4.2	Модернизация систем гарантированного электроснабжения СДТУ, АСТУ ПС 110/10 кВ КФЗ-1, I комплект	I_221.2	1	0,94	0,67	0,81	0,1379036
5.2.4.2	Модернизация систем гарантированного электроснабжения СДТУ, АСТУ ПС 110/10 кВ КФЗ-2, I комплект	I_221.3	1,03	0,96	0,69	0,83	0,1368951

№	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Финансирование капитальных вложений 2022 года, млн. руб.		Общий объем финансирования по мнению экспертов, млн. руб. (без НДС)	Предложение СТСО	Отклонение
			План	Факт			
1	2	3	4	5	6	7	8
5.2.4.2	Модернизация систем гарантированного электроснабжения СДУ, АСТУ ПС 110/35/10 кВ Осинниковская, 1 комплект	L_221.5	0,89	0,84	0,61	0,73	0,1201573
5.2.4.2	Техническое перевооружение ПС 110/10 кВ Бенжереп-2 с монтажом маслоприемных устройств под выключателями 3 шт. и под трансформаторами 2 шт.	H_210	1,74	1,74	1,21	1,45	0,2371154
5.3.2.	Реконструкция ПС 110/35/10 кВ Орджоникидзевская с заменой силовых трансформаторов 25 МВА на 40 МВА, 1 шт	H_179	0,68	0,68	0,47	0,57	0,0955683
5.3.2.	Реконструкция ПС 110/35/6 кВ Шахтовая с заменой силового трансформатора 40 МВА на 63 МВА, 1 шт	H_197	1,19	1,19	0,82	0,99	0,169354
5.3.2.	Реконструкция ПС 110/35/6 кВ Заречная с заменой силовых трансформаторов 25 на 40 МВА, 2 шт	H_186	1,06	1,06	0,74	0,88	0,1433333
5.6.	Приобретение автотранспорта в количестве 27 ед.	M_542	83,37	16,42	11,41	13,69	2,282
5.6.	Построение комплексной системы информационной безопасности критической информационной инфраструктуры	K_1046	50,44	50,5	-33,52	-33,52	0
5.6.	Приобретение автотранспорта - 77 шт.	M_701	26,78	26,22	18,21	21,85	3,644
5.6.	Приобретение оборудования и техники для организации рабочих мест	M_708	1,98	0,51	0,38	0,46	0,076
5.6.	Приобретение автотранспортной техники - 3 шт.	L_2022.20	17,68	17,68	12,28	14,73	2,45
5.6.	НИОКР. 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	23,86	25,1	17,6	19,88	2,283
5.6.	Создание информационной системы планирования, бюджетного контроля и контроля за исполнением ИПР	L_1409	5,83	0,6	0,5	0,5	0

№	Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов)	Идентификатор инвестиционного проекта	Финансирование капитальных вложений 2022 года, млн. руб.		Общий объем финансирования по мнению экспертов, млн. руб.	Предложение СТСО	Отклонение
			(с НДС) План	Факт			
1	2	3	4	5	6	7	8
5.6.	Создание системы подписания документов КИС с использованием ЭЦП	L_1410	7,36	8,92	6,13	6,13	0
5.6.	Приобретение автотранспортной техники - 5 шт.	L_1072	14,06	13,39	9,3	11,16	1,86

## Расчетная предпринимательская прибыль

Решением Кемеровского областного суда от 29.04.2025 по делу № 3а-22/2025 отражено следующее:

«Расчетная предпринимательская прибыль сетевой организации, включаемая в необходимую валовую выручку сетевой организации, определяется в размере 5 процентов необходимой валовой выручки сетевой организации на очередной период регулирования с учетом расходов на оплату потерь на очередной период регулирования за вычетом расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии, оказываемых прочими территориальными сетевыми организациями (абзац 19 пункта 38 Основ ценообразования).

В связи с изложенным, поскольку расчетная предпринимательская прибыль является производной от размера необходимой валовой выручки, при расчете которой РЭК Кузбасса допущены нарушения, ее значение также подлежит последующей корректировке.»

Таким образом, с учетом вышеуказанного решения Кемеровского областного суда расчетная предпринимательская прибыль (РПП) пересчитана на 2023 год и 2024 год следующим образом:

(2023 год):  $8\,776\,681,61$  (НВВ 2023) –  $514\,444,01$  (РПП) =  $8\,262\,237,6$  (НВВ 2023 без РПП) +  $2\,026\,642,71$  (потери 2023) =  $10\,288\,880,30 * 5\% = 514\,444,01$  тыс. руб.

(2024 год):  $8\,516\,462,82$  (НВВ 2024) –  $500\,002$  (РПП) =  $8\,016\,460,37$  (НВВ 2024 без РПП) +  $1\,983\,588,70$  (потери 2024) =  $10\,000\,049,07 * 5\% = 500\,002$  тыс. руб.

## Корректировка необходимой валовой выручки предыдущих периодов регулирования

В соответствии с пересмотром условных единиц в разделе «Пересмотр условных единиц, во исполнение решения Кемеровского областного суда от 29.04.2025 по делу № 3а-22/2025» произведен пересмотр «корректировок необходимой валовой выручки предыдущих периодов регулирования» следующим образом.

Изменение корректировки подконтрольных расходов отражено в таблице 7, динамика изменения выпадающих расходов отражена в таблице 9.

### Изменение корректировки подконтрольных расходов 2023 год

Подконтрольные расходы	Утверждено РЭК (было)	по результатам пересмотра по предписанию ФАС России ФАС	Пересмотрено с учетом суда 3а-22/2025	Отклонение	Отклонение
1	2	3	4	5	6=4-2
2023	2 875 585,49	2 861 426,49	2 861 907,08	-14 159,00	-13 678,41
Итого	2 875 585,49	2 861 426,49	2 861 907,08	-14 159,00	-13 678,41

Таблица 8

## Расчет выпадающих, согласно экспертным заключениям, 2023 год

	2023 стало		2023 стало (по суду)		Отклонение	
	2	3	4	5	6=4-2	Отклонение
Ранее было ранее учтено в НВВ в составе выпадающих	-2 135 000,02	-2 218 197,53	-2 119 583,30	-83 197,51	15 416,72	

Таблица 9

## Динамика изменения выпадающих расходов отражена в 98 - э Методические указания

Наименование	2021 год			2022 год			2023 год			2024 год			
	Отклонение	Корректировка НВВ Решение суда За-37/2024	Корректировка НВВ Решение суда За-17/2024	Отклонение	Было	Корректировка на НВВ Решение суда За-37/2024	ФАС России (постановление 226)	Корректировка решение суда За-22/2023	Отклонение	2024 Было	ФАС 2024 стало	Корректировка НВВ решение суда За-22/2023	Отклонение
корректировка подконтрольных расходов	82 818,03	-5 953,04	-5 953,04	0,00	81 509,40	81 509,40	14 499,96	14 958,87	458,91	229 164,65	229 164,65	229 164,65	0,00
дельта неположительные расходы Л.ТСО	-35 252,12	-188 191,50	-188 191,50	0,00	19 813,98	19 813,98	13 197,32	13 197,32	0,00	-1 474 540,21	-1 474 540,21	-1 474 540,21	0,00
дельта по потерям	-100 544,62	-115 927,83	-115 927,83	0,00	-118 443,00	-118 443,00	-118 443,00	-118 443,00	0,00	76 164,66	76 164,66	76 164,66	0,00
дельта по вырубке	-225 317,81	-517 181,89	-517 181,89	0,00	-22 812,56	-22 812,56	-22 812,56	-22 812,56	0,00	-854 756,76	-854 756,76	-854 756,76	0,00
корректировка фактических расходов коммерческого учета электрической энергии (мощности)	-278 296,52	6511	6511	0,00	10 748,54	10 748,54	10 748,54	10 748,54	0,00	3 007,01	3 007,01	3 007,01	0,00
Итого выпадающие	-278 296,52	-820 743,26	-820 743,26	0,00	-29 183,64	-29 183,64	-102 869,74	-102 350,82	458,91	-2 020 960,65	-2 020 960,65	-2 020 960,65	0,00
Корректировка инвестиционной программы	-360 237,37	-266 114,55	-266 114,55	0,00	-849 646,55	-849 646,55	-849 646,55	-849 646,55	0,00	-1 338 547,10	-1 338 547,10	-1 221 999,15	116 547,95
П7 Основ целеобразования		6 086,41	6 086,41	0,00	8 516,14	8 516,14	8 516,14	8 516,14	0,00	46 314,73	46 314,73	46 314,73	0,00
П7 Основ целеобразования (кварт/суду)		12 510,98	12 510,98	0,00	7 665,72	7 665,72	6 039,45	6 039,45	0,00	1 617 599,92	1 617 599,92	1 617 599,92	0,00
Корректировка НВВ предыдущих периодов реинвестирования		-773 302,30	-681 366,30	91 936,00	-1 181 273,28	-1 184 808,52	-1 181 273,28	-1 083 166,42	98 107	-1 795 290,77	-1 797 862,97	-1 795 290,76	2 572,21
Пересмотр по приписанию ФАС России	-368 348,00			0,00							-312 985,05	-217 098,03	95 891,02

Наименование	2021 год				2022 год				2023 год				2024 год			
	Отклонение	Корректировка НВБ Решение суда 3а-37/2024	Корректировка НВБ Решение суда 3а-17/2024	Отклонение	Было	Корректировка на НВБ Решение суда 3а-37/2024	ФАС России (постановление 22б)	Корректировка на НВБ решение суда 3а-22/2025	2024 Было	ФАС 2024 стало	Корректировка НВБ решение суда 3а-22/2025	Отклонение	2024 Было	ФАС 2024 стало	Корректировка НВБ решение суда 3а-22/2025	Отклонение
Корректировка ИПР за 2019 год	91 936,00			0,00	-1 902 503,33	-2 004 145,94	-1 902 503,33	-1 902 503,29								0
Остаток																0
Корректировка расходов на возмезд и обслуживание кредитных средств, выданных (ФАС России от 18.11.2022 № СП/04703/22)					825 847,91	825 847,91	825 847,91	825 847,91								0
Скорректировано так как было учтено дважды в формуле на 2022					-6 511,00	-6 511,00	-6 511,00	-6 511,00								0
Корректировка инвестиционной программы по сулу 3а-244/2021					-98 106,86	0,00	-98 106,86	-98 106,86								0
Корректировка по сулу ИПР №3а-232/2022 от 22.11.2022 года (КОС от 22.11.2022 № 3а-232/2022)																0
Отклонение по выданным по судам																
СКОЖ 2022																
Кубассэнергосеть дело 3а-201/2023																
реконструкция ИП																
ИПЦ	3%	3,6%	6%	0,00	4%	4%	4%	4%	6%	6%	6%	6%	6%	6%	6%	0%
ИПЦ	3,6%	4%	4%	0,00	6%	6%	6%	6,0%	7,2%	7,2%	7,2%	7,2%	7,2%	7,2%	7,2%	0,0%
Итого выданные с учетом ИПЦ	-1 141 650,74	91 936,00	-1 927 153,89	101 642,60	-2 135 000,02	-2 138 535,26	-2 218 197,53	-2 119 583,30	-4 571 432,42	-4 910 840,84	-4 671 725,73	98 614,22	-4 571 432,42	-4 910 840,84	-4 671 725,73	239 115,11
РСД (в связи с банкротством организации)	201			0,00								15 416,72				0
% 15-16	343,52															
	195															
	332,92															
Итого по 7 Осков	396															
ценообразования	676,44															
Итого	-744	91 936,00	-1 927 153,89	101 642,60	-2 135 000,02	-2 138 535,26	-2 218 197,53	-2 119 583,30	-4 571 432,42	-4 910 840,84	-4 671 725,73	98 614,22	-4 571 432,42	-4 910 840,84	-4 671 725,73	239 115,11
Корректировка НВБ	974,30															
Учтено в сметах на соответствующий год	28 328,00															
	-773															
Остаток	302,30	91 936,00	-1 902 503,29	101 642,60	-1 795 290,76	-1 900 468,06	-1 795 290,77	-1 795 290,76	-1 795 290,76	-1 900 468,06	-1 795 290,76	0,01	-2 294 798,98	-2 321 218,35	-2 188 332,82	132 885,53

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

Показатели		ед.изм.	Было	Стало
Базовый уровень подконтрольных в 2020 г.	Пруст <sub>(t-3)</sub>	тыс.руб.	2625590	2 625 590,49
Базовый уровень подконтрольных в 2021 г.	Пруст <sub>(t-2)</sub>	тыс.руб.	2675481	2 675 480,76
фактическое количество условных единиц, относящихся к регулируемой организации соответственно в 2021 г.	УЕ <sup>ф</sup> <sub>t-2</sub>	у.е.	106 486,3	106 510,64
фактическое количество условных единиц, относящихся к регулируемой организации соответственно 2020 г.	УЕ <sup>ф</sup> <sub>t-3</sub>	у.е.	109435,6	109 435,61
индекс эффективности подконтрольных расходов, установленный в процентах	X <sub>t</sub>	%	2%	2%
фактические значения индекса потребительских цен в году i-2 (Минэкономразвитие от 18.09.2022 за 202 год)	ИПЦ <sup>ф</sup> <sub>t-2</sub>	%	0,067	6,70%
Коэффициент эластичности затрат по росту активов	K <sub>эл</sub>		0,75	0,75
Коэффициент индексации			1,013639	1,0136
Корректировка подконтрольных расходов	ΔПР	тыс. руб.	14 500	14 959

Таблица 10

Подлежит учету в НВВ, тыс. руб.

Наименование	По предписанию ФАС России	По решению суда	Отклонение
Подконтрольные расходы	-14 159,00	-13 678,41	480,59
Неподконтрольные	-191 361,89	-191 361,89	0,00
Корректировка по выпадающим	-83 197,51	15 419,72	98 614,22
Приборы учета	-3 249,00	-3 249,00	0,00
Расчетная предпринимательская прибыль	0,00	-9 644,23	-9 644,23
<b>Итого</b>	<b>-291 967,40</b>	<b>-202 516,82</b>	<b>89 450,58</b>
<b>ИПЦ</b>	<b>1,072</b>	<b>1,072</b>	<b>1,072</b>
<b>Итого</b>	<b>-312 989,05</b>	<b>-217 098,03</b>	<b>95 891,02</b>

С учетом вышеизложенного, в необходимой валовой выручки 2024 года отклонение в размере (- 217 098,03 тыс. руб.) учтено в полном объеме. Остаток (- 2 188 332,82 тыс. руб.) подлежит учету в последующих периодах регулирования.

### Заключение

В соответствии с решением Кемеровского областного суда от 29.04.2025 по делу № 3а-22/2025, сумма подлежащая к исключению составит (-217.098,03 тыс. руб.) (таблица 11).

Динамика изменения необходимой валовой выручки составит таблица 11:  
Таблица 11

Динамика изменения необходимой валовой выручки 2023-2024 гг, тыс. руб.

Показатель	утверждено РЭК 2022	утверждено РЭК 2023	Пересмотр по предписанию 2023	Пересмотрено по суду	Откл	Утвержденная РЭК Кузбасса НВВ на 2024	Пересмотренная с учетом предписания ФАС России	Пересмотрено по суду	Откл	Откл
Необходимая валовая выручка (содержание)	8 083 796,04	8 979 197,82	8 687 230,43	8 776 681,91	-217098,03	8 733 560,84	8 420 571,19	8 516 462,82	-	312 989,05

Таким образом, корректировка в сумме (- 134 320,9,3 тыс. руб.) исключена из необходимой валовой выручки на 2024 ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго – РЭС» в полном объеме (приложение)

Таким образом, необходимая валовая выручка на 2024 год, во исполнение решения Кемеровского областного суда от 29.04.2025 по делу № 3а-22/2025 изменится

и составит:

№ п/п	Наименование	Было 2024 год	Стало 2024 год	Отклонение
1.	Подконтрольные расходы	4 181 515,54	4 181 515,54	0
2.	Неподконтрольные расходы	5 776 695,18	5 776 695,18	0
3.	Приборы учета	3 249	0	- 3 249
4.	Экономия потерь	541 642,54	541 642,54	0
5.	Корректировка НВВ по итогам предыдущих периодов регулирования	- 2 276 633,44	- 2 484 087,23	- 207 453,79
6.	Расчетная предпринимательская прибыль	510 340,03	500 696,80	-9 644,23
6.	НВВ содержания	8 733 560,84	8 516 462,82	- 217 098,03

Приложение: Расчет о необходимой валовой выручки на 2023-2024 гг, с учетом решения Кемеровского областного суда от 29.04.2025 по делу № 3а-22/2025.

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

М.Г. Саврасов

Начальник контрольно-правового управления

О.В. Бушуева

Начальник технического отдела

Ю. Б. Лермонтов

Начальник отдела ценообразования в электроэнергетике

О. В. Маркова

## Приложение

Расчет о необходимой валовой выручке на 2023-2024 гг, с учетом решения Кемеровского областного суда от 29.04.2025 по делу № 3а-22/2025

№п/п	Подконтрольные расходы	Ед. изм.	2022 год		2023						2024										
			утверждено РЭК	Отклонение	утверждено РЭК	Отклонение	Пересмотрено с учетом учета суда за-22/2025	Отклонение	утверждено РЭК	Пересмотрено с учетом учета суда за-22/2025	Отклонение	Пересмотрено с учетом учета суда за-22/2025	Отклонение	Пересмотрено с учетом учета суда за-22/2025	Отклонение						
1	ИПЦ	%	4	4%	5	6%	6	6%	7	6%	8=6-5	9 = 7-6	10	7%	11	7%	12	7%	13=11-10	14=12-11	
2	Индекс эффективности операционных расходов	%	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02				0,02	0,02					0,00	0,00
3	Количество активов	у.е.	109 889,93	1%	111 100,96	1%	107 539,59	-2,14%	107 564,28	-2,12%	-3 561,37	24,69		106 775,34	106 775,34		107 039,54			0,00	264,20
4	Индекс изменения количества активов	%	1%	1%	1%	1%	-2,14%	-2,12%						-3,89%	-3,89%		-0,49%			0%	3,41%
5	Коэффициент эластичности затрат по росту активов	-	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75				0,75	0,75		0,75			0%	0,00
6	Итого коэффициент индексации	-	1,0262	1,0221	1,0474	1,0221	1,0223	1,0223	1,0223	1,0223				1,0303	1,0303		1,0303			0%	0,0000
1.	Подконтрольные расходы																			0	0
1.1.	Материальные затраты	тыс. руб.	274 263,39		287 259,63		280 334,63		280 382,63		-6 925,01	48,01		581 456,82	581 456,82		581 456,82			0,00	0,00
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	206 750		216 547,41		211 327,07		211 363,26		-5 220,34	36,19		365 393,12	365 393,12		365 393,12			0,00	0,00
1.1.2.	Работа и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс. руб.	67 513		70 712,23		69 007,56		69 019,37		-1 704,67	11,82		216 063,70	216 063,70		216 063,70			0,00	0,00
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	1 594 539		1 670 097,92		1 629 836,64		1 630 115,76		-40 261,28	279,12		2 648 312,90	2 648 312,90		2 648 312,90			0,00	0,00
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс. руб.	868 305		909 450,53		942 689,42		942 841,41		33 238,99	151,99		914 323,12	914 323,12		914 323,12			0,00	0,00
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс. руб.	597 091		623 384,75		610 308,52		610 413,04		-15 076,24	104,52		558 757,71	558 757,71		558 757,71			0,00	0,00

№п/п	Подконтрольные расходы	Ед. изм.	2022 год		2023								2024			
			4	утверждено РЭК	утверждено РЭК	Пересмотрено с учетом предписания ФАС России	Пересмотрено с учетом суда За-22/2025	отклонение	Отклонение	утверждено РЭК	Пересмотрено с учетом предписания ФАС России	Пересмотрено с учетом суда За-22/2025	Отклонение	Отклонение		
															3	2
1		тыс. руб.	199 841,97	209 311,68	204 265,78	204 300,76	-5 045,91	34,98	179 529,30	179 529,30	179 529,30	0,00	0,00			
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс. руб.														
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс. руб.	12 580	13 175,82	12 858,19	12 860,39	-317,63	2,20	26 409,94	26 409,94	26 409,94	0,00	0,00			
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс. руб.	65 590	68 698,18	67 042,07	67 053,55	-1 656,12	11,48	63 027,64	63 027,64	63 027,64	0,00	0,00			
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.	160	167,38	163,34	163,37	-4,03	0,03	49 544,93	49 544,93	49 544,93	0,00	0,00			
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс. руб.	271	283,37	276,54	276,59	-6,83	0,05	1 207,93	1 207,93	1 207,93	0,00	0,00			
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс. руб.	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс. руб.	121 242	126 986,93	123 925,64	123 946,86	-3 061,29	21,22	39 338,86	39 338,86	39 338,86	0,00	0,00			
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс. руб.	17 623	18 458,38	18 013,40	18 016,49	-444,98	3,08	14 692,46	14 692,46	14 692,46	0,00	0,00			
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	8 679	9 090,13	8 870,99	8 872,51	-219,14	1,52	11 289,29	11 289,29	11 289,29	0,00	0,00			
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	577	604,33	589,77	589,87	-14,57	0,10	20 177,18	20 177,18	20 177,18	0,00	0,00			
1.3.6.	Электроэнергия	тыс. руб.		0,00	55 163,14	55 163,14	55 163,14	0,00	50 712,43	50 712,43	50 712,43	0,00	0,00			
1.3.7.	Теплоэнергия	тыс. руб.		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
1.3.8.	Расходы на страхование	тыс. руб.	5 723	5 993,75	5 849,26	5 850,26	-144,49	1,00	11 467,45	11 467,45	11 467,45	0,00	0,00			
1.3.9.	Другие прочие расходы	тыс. руб.	38 770	40 607,50	39 628,57	39 635,36	-978,93	6,79	67 697,31	67 697,31	67 697,31	0,00	0,00			
1.4.	Подконтрольные расходы за прибыль	тыс. руб.	8 380	8 777,41	8 565,81	8 567,28	-211,60	1,47	37 422,69	37 422,69	37 422,69	0,00	0,00			



