

п 41
от 11.03.24

Региональная энергетическая комиссия Кузбасса

Экспертное заключение
по материалам ООО «ОЭСК», выполненное во исполнение решения
Кемеровского областного суда от 12.10.2023 года по делу № 3а-338/2023,
апелляционного определения
Судебной коллегии по административным делам Пятого
апелляционного суда от 25.01.2024 по делу № 66а-57/2024

КЕМЕРОВО 2024 год

Общая часть

Решение Кемеровского областного суда от 12.10.2024 по делу № 3а-338/2023 с учетом апелляционного определения Судебной коллегии по административным делам Пятого апелляционного суда от 25.01.2024 по делу № 66а-57/2024 включает:

Признать недействующим со дня принятия постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 18 августа 2023 года № 96 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ООО «ОЭСК» и сетевыми организациями Кемеровской области - Кузбасса на 2023 год».

Обязать Региональную энергетическую комиссию Кузбасса принять нормативный правовой акт, заменяющий названное выше постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса признанное не действующим в части, в течение одного месяца со дня вступления решения суда в законную силу.

В мотивировочной части судебного решения указано о неверном определении органом регулирования величины присоединенной (заявленной) мощности сетевой организации.

Следовательно, размер индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов подлежит пересчету.

Баланс электрической энергии (мощности) ООО «ОЭСК» на 2023 год

Решение суда: «Поскольку базой для расчета ставки индивидуальных тарифов на содержание электрических сетей является присоединенная (заявленная) мощность сетевой организации, и неверное ее определение, в свою очередь, влечет неправильное определение индивидуального тарифа, который не обеспечивает получение необходимой валовой выручки и влечет для сетевой организации убытки, что свидетельствует о нарушении принципов государственного регулирования цен (тарифов).

В данном случае, увеличение присоединенной (заявленной) мощности ведет к завышению тарифной выручки участвующей в формировании индивидуальных тарифов, и как следствие, не позволяет административному истцу получить доходы от передачи электрической энергии (мощности) в том размере, который бы обеспечивал как сбор необходимой валовой выручки, так и исполнение обязательств по оплате услуг территориальных сетевых организаций».

При тарифном регулировании экспертная оценка балансовых показателей электрической энергии (мощности), принимаемых для расчета тарифов на 2023 год, производилась на основе анализа данных, представленных в материалах тарифного дела рассматриваемой организации, информации, полученной от сбытовых и смежных сетевых компаний (далее – ССК).

В исходных материалах организации в качестве обоснования балансовых показателей представлены следующие документы:

- 1) балансовые формы П1.3-1.6, П1.30;
- 2) плановые объемы поступления электрической энергии из сетей ССК;
- 3) плановые объемы передачи электрической энергии в сети ССК;
- 4) план потребления электрической энергии по потребителям сбытовых компаний.

Предложение предприятия анализировалось на соответствие п. 47 Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденных постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861, в части соответствия установленным требованиям по формированию величины заявленной мощности:

- в случае если в качестве потребителя услуг по передаче электрической энергии выступает сетевая организация, заявленная мощность определяется в соответствии с пунктом 38 Правил;

- в иных случаях заявленная мощность определяется на основании информации об объемах услуг по передаче электрической энергии потребителей услуг в предыдущих расчетных периодах, определяемых в соответствии с пунктом 15(1) Правил, а также на основании информации о максимальных мощностях энергопринимающих устройств, процедура технологического присоединения которых к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на момент направления в Федеральную антимонопольную службу и органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов не завершена.

В случае отсутствия урегулированных объемов между ССК, объемы формировались экспертами с учетом фактических данных, представленных организацией в формах государственной статистической отчетности № 46-ЭЭ (передача) «Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми организациями отдельным категориям потребителей».

С целью установления величины максимальной мощности энергопринимающих устройств, процедура технологического присоединения которых к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации не завершена, РЭК Кузбасса в адрес электросетевых организаций области был направлен запрос от 16.09.2022 № Ч-5-17/3211-02. Величина максимальной мощности энергопринимающих устройств, процедура технологического присоединения которых к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации не завершена, формировалась экспертами на основании анализа полученного ответа, а также с учетом ранее утвержденных плат за технологическое присоединение по индивидуальным проектам.

Потери электрической энергии (мощности), заявленные предприятием в формах П1.4 и П1.5, проверены на соответствие Сводному прогнозному балансу производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой

энергетической системы России по Кемеровской области на 2023 год, утвержденному приказом ФАС России от 27 октября 2022 № 767/22-ДСП.

Заявленная мощность потребителей, присоединенных к электрическим сетям ООО «ОЭСК», была принята РЭК Кузбасса в размере – 39 873 МВт.

Данный подход признан Кемеровским областным судом неверным, т. к. при формировании сводного прогнозного баланса в адрес ФАС России было направлено предложение на уровне предложения предприятия – 33,0596 МВт (стр.16 решения Кемеровского областного суда от 13.03.2023 по делу 3а-161/2023).

Как следует из письменных пояснений ФАС России, полученным в рамках рассмотрения дела (письмо от 01.03.2023 № СП/14511/23), согласно сводному прогнозному балансу на 2023 год, утвержденному приказом ФАС России от 27.10.2022 № 767/22-ДСП, суммарная заявленная мощность потребителей услуг территориальных сетевых организаций Кемеровской области – Кузбасса составляет 2 222,577 МВт. Данная суммарная величина сложилась исходя из заявок отдельных организаций, направленных РЭК Кузбасса в адрес ФАС России. В соответствии с шаблоном ФГИС ЕИАС ФАС России FORM3.1.2022SUMMARY, использованном ФАС России при утверждении баланса, заявленная мощность потребителей ООО «ОЭСК» составляет 33,0596 МВт.

На основании изложенного при формировании баланса ООО «ОЭСК» на 2023 год принимается величина заявленной мощности потребителей, учтенная ФАС России при утверждении сводного прогнозного баланса 33,0596 МВт.

Данный подход также признан Кемеровским областным судом неверным (стр.7 решения Кемеровского областного суда от 12.10.2023 по делу 3а-338/2023), так как величина 33,0596 МВт является не объемом полезного отпуска, а предложением предприятия по общему поступлению мощности в сеть. В представленном ООО «ОЭСК» балансе имеется разбивка по всем контрагентам, как территориальным сетевым организациям, так и сбытовым, из которой можно определить какое количество электроэнергии (мощности) направлено в адрес конечного потребителя (22,0580833 МВт), а какое в смежные сетевые организации (10,97451224 МВт) (стр.16 решения Кемеровского областного суда от 13.03.2023 по делу 3а-161/2023).

На основании изложенного при формировании баланса ООО «ОЭСК» на 2023 год принимается величина заявленной мощности потребителей - 23,1568 МВт. Объем полезного отпуска скорректирован относительно заявки предприятия, так как ООО «ОЭСК» в балансе мощности на 2023 году указало некорректный объем потерь мощности (0,7660 МВт), не соответствующий утвержденному приказом ФАС России от 27 октября 2022 № 767/22-ДСП (0,7506 МВт).

В результате экспертная группа предлагает принять к расчету баланс мощности, представленный ниже.

СПРАВКА о балансе мощности по «ОЭСК» ООО (ИНН 4223052779)

№ п/п	Показатель	Ед.изм	2023 (план) I полугодие				2023 (план) II полугодие				2023 (план)					
			ВН	СН1	СН2	Всего	ВН	СН1	СН2	Всего	ВН	СН1	Всего			
1	Получено э.энергии от ЭСО в т.ч.	МВт	12,2670	22,4520	1,1340	0,0000	35,8530	12,5060	20,3840	1,0240	0,0000	33,9140	12,3865	21,418	1,079	34,8835
1.1	Не сетевых организаций	МВт	0,4055	0,0000	0,0000	0,0000	0,4055	0,4055	0,0000	0,0000	0,0000	0,4055	0,7545	0,0000	0,0000	0,7545
1.1.8	от сетей Генерирующих компаний (ОГК, АЭС, ТЭК, собствен. РСК и т.п.)	МВт	0,4055	0,0000	0,0000	0,0000	0,4055	0,4055	0,0000	0,0000	0,0000	0,4055	0,7545	0,0000	0,0000	0,7545
1.2	Сетевых организаций	МВт	11,8615	22,4520	1,1340	0,0000	35,4475	12,1570	20,3840	1,0240	0,0000	33,5650	24,0185	42,8560	2,1580	34,5063
1.2.3	«Кузбасская энергосетевая компания» ООО (ИНН 4205109750)	МВт	0,0000	0,0000	0,0580	0,0000	0,0580	0,0000	0,0000	0,0580	0,0000	0,0580	0,0000	0,0000	0,1160	0,0580
1.2.5	Филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» (ИНН 2460069527)	МВт	11,8615	22,4520	0,4890	0,0000	34,5220	11,9270	20,3840	0,4330	0,0000	32,7440	23,5080	42,8360	0,9220	33,6330
1.2.10	«РЖД» ОАО (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	МВт	0,0000	0,0000	0,0500	0,0000	0,0500	0,0000	0,0000	0,0500	0,0000	0,0500	0,0000	0,0000	0,1000	0,0500
1.2.13	«Северо-Кузбасская энергетическая компания» АО (ИНН 4205153492)	МВт	0,0000	0,0000	0,4470	0,0000	0,4470	0,0000	0,0000	0,4470	0,0000	0,4470	0,0000	0,0000	0,8490	0,4245
1.2.18	«Электроэнергосервис» ООО (ИНН 42203057103)	МВт	0,0000	0,0000	0,0900	0,0000	0,0900	0,0000	0,0000	0,0900	0,0000	0,0900	0,0000	0,0000	0,1710	0,0855
1.2.21	ООО «Кузбассэнергосеть» (ИНН 4205395036)	МВт	0,2805	0,0000	0,0000	0,0000	0,2805	0,2300	0,0000	0,0000	0,0000	0,2300	0,5105	0,0000	0,0000	0,2553
1.3	Из сети предельных напряжений	МВт	0,0000	4,7790	4,3800	0,6820	9,8410	0,0000	6,3520	4,0880	0,5990	11,0390	0,0000	11,1310	8,4680	10,4400
1.3.1	в том числе из сети ВН	МВт		4,7790	1,6280	0,0000	6,4070		6,3520		2,8600	0,0000	2,8600		2,8560	6,9935
1.3.2	в том числе из сети СН1	МВт			2,7520	0,0000	2,7520		0,6820		2,8600	0,0000	0,5990		5,6120	2,8060
1.3.3	в том числе из сети СН2	МВт				0,6820	0,0000				0,5990	0,0000	0,0000		1,2810	0,6405
1.3.4	в том числе из сети НН	МВт					0,0000				0,0000	0,0000			1,2810	0,0000
1.4	Всего поступление в сеть данного диапазона напряжения	МВт	12,2670	27,2310	5,5140	0,6820	35,8530	12,5060	26,7360	5,1120	0,5990	33,9140	24,7730	53,9670	10,6260	34,8835
2.	Потери	%	2,14%	1,78%	0,45%	0,00%	2,15%	2,16%	1,63%	0,45%	0,00%	2,15%	2,15%	1,71%	0,45%	2,15%
3.	Отпущено э.энерг.	МВт	0,2630	0,4845	0,0750	0,0000	0,7725	0,2700	0,4357	0,0230	0,0000	0,7287	0,5330	0,9202	0,0480	0,7506
3.1	Сальдо-переход в следующие напряжения	МВт	12,0400	26,7465	5,4890	0,6820	35,0805	12,2360	26,3003	5,0890	0,5990	33,1853	24,2400	53,0468	10,5780	34,1329
3.2	в том числе из сети ВН	МВт	6,4070	2,7520	0,6820	0,0000	9,8410	0,0000	7,5800	2,8600	0,5990	11,0390	13,9870	5,6120	1,2810	10,4400
3.3	в том числе из сети СН1	МВт					0,0000					0,0000				0,0000
3.4	в том числе из сети СН2	МВт	4,7790				4,7790	6,3520				6,3520	11,1310			5,5655
3.5	в том числе из сети НН	МВт	1,6280	2,7520			4,3800	1,2280	2,8600			4,0880	2,8560	5,6120		4,2340
4	Полезный отпуск всего	МВт	5,5970	23,9945	4,8070	0,6820	35,0805	4,6560	0,0000	0,0000	0,5990	0,5990	0,0000	0,0000	1,2810	0,6405
4.1	Прочие потребители, в т.ч.	МВт	3,4950	15,7551	3,8330	0,1180	23,2011	2,8290	15,5434	3,5770	0,1150	22,0644	6,3240	31,2986	4,7100	23,6328
4.1.1	одноставочники	МВт	1,4135	1,2041	1,4260	0,1180	4,1616	1,3150	1,0414	1,1700	0,1150	3,6414	2,7285	2,2456	2,5960	3,9015
4.1.2	двуставочники	МВт	2,0815	14,5510	2,4070	0,0000	19,0395	1,5140	14,5020	2,4070	0,0000	18,4230	3,5955	29,0530	4,8140	18,7313
4.2	Население в т.ч.	МВт	0,0000	0,0000	0,0000	0,5640	0,5640	0,0000	0,0000	0,0000	0,4840	0,4840	0,0000	0,0000	0,0000	0,5240
4.2.1	с 0,7	МВт	0,0000	0,0000	0,0000	0,5640	0,5640	0,0000	0,0000	0,0000	0,4840	0,4840	0,0000	0,0000	0,0000	0,5240
4.2.2	без 0,7	МВт	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.3	Промышленные нужды ЭСО	МВт	2,1020	8,2394	0,9740	0,0000	11,3154	1,8270	7,8969	0,9130	0,0000	10,6369	3,9290	16,1362	1,8870	10,9761
4.4	Переходы в смежные сетевые организации	МВт	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.1	Не сетевых организаций	МВт	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
4.4.2	Сетевых организаций	МВт	2,1020	8,2394	0,9740	0,0000	11,3154	1,8270	7,8969	0,9130	0,0000	10,6369	3,9290	16,1362	1,8870	10,9761
4.4.2.3	«Кузбасская энергосетевая компания» ООО (ИНН 4205109750)	МВт	2,1020	2,2410	0,3560	0,0000	4,6990	1,8270	2,0600	0,3530	0,0000	4,2400	3,9290	4,3010	0,7090	4,4695
4.4.2.5	Филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» (ИНН 2460069527)	МВт	0,0000	1,9500	0,3070	0,0000	2,2570	0,0000	1,8580	0,2800	0,0000	2,1380	0,0000	3,8080	0,5870	2,1975
4.4.2.12	«СДС-Энерго» ХК ООО (ИНН 4250003450)	МВт	0,0000	0,0874	0,0000	0,0000	0,0874	0,0000	0,0859	0,0000	0,0000	0,0859	0,0000	0,1732	0,0000	0,0866
4.4.2.14	«Специализированная шахтная энергомеханическая компания» АО (ИНН 4208003209)	МВт	0,0000	3,0610	0,0000	0,0000	3,0610	0,0000	3,0830	0,0000	0,0000	3,0830	0,0000	6,1440	0,0000	3,0720
4.4.2.18	«Электроэнергосервис» ООО (ИНН 4223057103)	МВт	0,0000	0,4700	0,2230	0,0000	0,6930	0,0000	0,4210	0,1910	0,0000	0,6120	0,0000	0,8910	0,4140	0,6525
4.4.2.19	«ЭнергоПартнер» ООО (ИНН 4205262491)	МВт	0,0000	0,0000	0,0880	0,0000	0,0880	0,0000	0,0000	0,0890	0,0000	0,0890	0,0000	0,0000	0,1770	0,0885
4.4.2.21	ООО «Кузбассэнергосеть» (ИНН 4205395036)	МВт	0,0000	0,4300	0,0000	0,0000	0,4300	0,0000	0,3890	0,0000	0,0000	0,3890	0,0000	0,8190	0,0000	0,4095
4.5	Полезный отпуск	МВт	5,5970	23,9945	4,8070	0,6820	35,0805	4,6560	0,0000	0,0000	0,5990	33,1853	10,2530	47,4348	9,2970	34,1329
4.6	Полезный отпуск без производственных нужд	МВт	5,5970	23,9945	4,8070	0,6820	35,0805	4,6560	0,0000	0,0000	0,5990	33,1853	10,2530	47,4348	9,2970	34,1329
4.7	Потери при передаче э.энергии на потребительский рынок	МВт	0,2630	0,4845	0,0250	0,0000	0,7725	0,2700	0,4357	0,0230	0,0000	0,7287	0,5330	0,9202	0,0480	0,7506
4.8	Потери при передаче э.энергии на потребительский рынок	МВт	3,4950	15,7551	3,8330	0,6820	23,7651	2,8290	15,5434	3,5770	0,5990	22,5484	6,3240	31,2986	4,7100	23,6328
5	Сальдированный перекос электроэнергии из сети в т.ч.	МВт														
5.3	«Кузбасская энергосетевая компания» ООО (ИНН 4205109750)	МВт		4,6410					4,1820						4,4115	
5.5	Филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго – РЭС» (ИНН 2460069527)	МВт		-32,2650					-30,6060						-31,4355	
5.10	«РЖД» ОАО (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	МВт		-0,0500					-0,0500						-0,0500	
5.12	«СДС-Энерго» ХК ООО (ИНН 4250003450)	МВт		0,0874					0,0859						0,0866	
5.13	«Северо-Кузбасская энергетическая компания» АО (ИНН 4205153492)	МВт		-0,4470					-0,4020						-0,4245	
5.14	«Специализированная шахтная энергомеханическая компания» АО (ИНН 4208003209)	МВт		3,0610					3,0830						3,0720	
5.18	«Электроэнергосервис» ООО (ИНН 4223057103)	МВт		0,6030					0,5310						0,5670	
5.19	«ЭнергоПартнер» ООО (ИНН 4205262491)	МВт		0,0880					0,0890						0,0885	
5.21	ООО «Кузбассэнергосеть» (ИНН 4205395036)	МВт		0,1495					0,1590						0,1543	
6	Подписка		0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

В соответствии с пунктом 63 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования), исполнительные органы субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Федеральной антимонопольной службой, устанавливают на очередной финансовый год на розничном рынке:

цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям (далее – ТСО), включая:

единые (котловые) тарифы;

тарифы взаиморасчетов между двумя сетевыми организациями.

Тариф взаиморасчетов между двумя территориальными сетевыми организациями определяется исходя из разности между тарифной выручкой сетевой организации - получателя услуги по передаче электрической энергии, получаемой ею от потребителей электрической энергии на всех уровнях напряжения, и необходимой валовой выручкой (далее – НВВ) (с учетом расходов на оплату потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям и средств, получаемых (оплачиваемых) от других сетевых организаций).

В соответствии с пунктом 52 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2, индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются одновременно в двух вариантах:

двухставочный;

одноставочный.

При регулировании на 2023 год НВВ на содержание и потери ООО «ОЭСК» составила 382 988,77 тыс. руб. (постановления РЭК Кузбасса от 30.11.2022 года № 956, от 18.08.2023 № 96) и с учетом решения суда от 12.10.2023 года №3а-338/2023 осталась без изменения. Собираемость выручки по ЕКТ с учетом изменения мощности (решение Кемеровского областного суда от 12.10.2023 по делу № 3а-338/2023) составила 333 635,76 тыс. руб.

Динамика изменения расчета недостатка выручки для ООО «ОЭСК» отражена в таблице 1.

Таблица 1

Динамика изменения расчета недостатка выручки для ООО «ОЭСК»

Показатель	Постановление № 956 от 30.11.2022	Постановление № 96 от 18.08.2023	Постановление №41 от 11.03.2024
НВВ сод + потери, тыс. руб.	382 988,77	382 988,77	382 988,77
Выручка по ЕКТ, тыс. руб.	523 939,77	446 375,21	333 635,76
Недостаток денежных средств, тыс. руб., в том числе:	- 140 951	- 63 386,44	49 353,01
Выручка от других ТСО, тыс. руб.	607,29	607,29	49 386,46
Оплата в другие ТСО, тыс. руб.	- 141 558,29	-63 993,73	- 33,45

Первоначально (постановление от 30.11.2022 года № 956) в паре ООО «ОЭСК» - ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго - РЭС» плательщиком было ООО «ОЭСК» на годовую сумму 141 524,85 тыс. руб.

При снижении в соответствии с решением суда мощности НВВ организации компенсируется неполностью. Чтобы ООО «ОЭСК» получило свою НВВ, необходимо компенсировать недостаток выручки за счет других смежных сетевых организаций.

Основной сальдо-переток среди смежных ТСО и ООО «ОЭСК» принадлежит ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго РЭС». Поэтому, произведен перерасчет индивидуальных тарифов между ТСО ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго РЭС» и ООО «ОЭСК», где плательщиком стало являться ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго РЭС», а получателем ООО «ОЭСК».

Во исполнение судебного решения изменение выручки ООО «ОЭСК» по единым котловым тарифам (далее - ЕКТ), в связи со снижением параметров мощности составила, тыс. руб.:

$190\,304,01 = 523\,939,77$ (выручка ООО «ОЭСК» по ЕКТ из постановления РЭК Кузбасса № 956 от 30.11.2022) – $333\,635,76$ (выручка ООО «ОЭСК» по ЕКТ по делу № 3а-338/2023 от 12.10.2023).

Средства к распределению в сторону смежных сетевых организаций составили, тыс. руб.:

- 49 386,46 (выручка от других ТСО) = 333 635,76 (выручка по ЕКТ по делу № 3а-338/2023 от 12.10.2023) – 33,45 (оплата в другие ТСО) – 382 988,77 (НВВ предприятия содержание и потери).

Таким образом, оплата ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго - РЭС» в адрес ООО «ОЭСК» изменится на 190 304,01 тыс. руб. = – 141 524,85 тыс. руб. (оплата ООО «ОЭСК» в ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго - РЭС» постановление №956 от 30.11.2022) – 49 386,46 тыс. руб. (оплата ПАО «Россети Сибирь» – «Кузбассэнерго - РЭС» в ООО «ОЭСК» № 41 от 11.03.2024).

Заключение

В соответствии с вышеизложенным произведен расчет индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Кемеровской области - Кузбасса на 2023 год (приложение 1). Предлагаемые к установлению индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Кемеровской области - Кузбасса на 2023 год приведены в приложении 2.

Приложение 1: Расчет индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Кемеровской области - Кузбасса на 2023 год на 1 л.

Приложение 2: Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Кемеровской области - Кузбасса на 2023 год на 1 л.

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



М.Г. Саврасов

Начальник контрольно-правового управления



О.В. Бушуева

Начальник отдела ценообразования в электроэнергетике



Э.Б. Гусельщиков

Начальник технического отдела



А.Г. Овчинников

Ведущий консультант отдела ценообразования в электроэнергетике



О.В. Маркова

«ОЭСК» ООО (ИНН 4223052779)															
Наименование ТСО		1 полугодие 2023						2 полугодие 2023							
Показатель															
Потери, руб/МВт.ч															
		Выручка ТСО													
Население		0,00	0,00	0,00	2 707,97	2 707,97	0,00	0,00	0,00	2 338,81	2 338,81	0,00	0,00	046,78	5 046,78
с 0,7, тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	2 707,97	2 707,97	0,00	0,00	0,00	2 338,81	2 338,81	0,00	0,00	046,78	5 046,78
без 0,7, тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Прочие		21	114	168	17	112	168	17	112	160	39	227	59	2	328
Из расчета по двуставочному тарифу		651,86	902,32	30 523,58	1 207,11	284,87	793,91	820,37	28 510,83	304,11	445,77	722,69	034,41	386,11	588,98
электроэнергия, тыс.руб.		1 758,11	8 045,98	3 925,85	326,85	056,79	1 691,07	7 399,74	3 689,52	321,13	101,46	449,18	445,71	615,37	7
мощность, тыс.руб.		19	106	154	228,07	154	16	105	24 821,31	857,88	147	35	212	51	1
Итого, тыс.руб.		21	114	170	3 915,08	992,83	793,91	820,37	28 510,83	3 517,81	642,92	445,77	722,69	034,41	432,89
Выручка от других ТСО, тыс.руб.														49 386,46	
Оплата в другие ТСО, тыс.руб.														-33,44	
Избыток/недостаток, тыс.руб.														0,00	

Приложение 2

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между
ООО «ОЭСК» (ИНН 4223052779) и сетевыми организациями Кемеровской области - Кузбасса

№ п/п	Наименование сетевых организаций	с 01.01.2023 по 31.12.2023			
		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		ставка на оплату технологиче- ского расхода (потерь)
			ставка за содержание электрических сетей	ставка на	
1	2	3	4	5	
1	ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИНН 4205109750) – ООО «ОЭСК» (ИНН 4223052779)	0,01000	5 079,912020	1,530000	
2	ПАО «Россети Сибирь» (филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго - РЭС» (ИНН 2460069527) - ООО «ОЭСК» (ИНН 4223052779)	0,20947	100 749,438124	32,049276	
3	ООО «ОЭСК» (ИНН 4223052779) – АО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (ИНН 4205153492)	0,01000	4 861,465742	1,530000	
4	ООО «ОЭСК» (ИНН 4223052779) – ОАО «РЖД» (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	0,01000	5 929,000000	1,530000	
5	ООО ХК «СДС-Энерго» (ИНН 4250003450) – ООО «ОЭСК» (ИНН 4223052779)	0,01000	4 936,659943	1,530000	

1	2	3	4	5
6	ООО «Кузбассэнерго» (ИНН 4205395036) – ООО «ОЭСК» (ИНН 4223052779)	0,01000	4 949,303333	1,530000
7	АО «Специализированная шахтная энергомеханическая компания» (ИНН 4208003209) - ООО «ОЭСК» (ИНН 4223052779)	0,01000	5 225,917854	1,530000
8	ООО «Электросетьсервис» (ИНН 4223057103) – ООО «ОЭСК» (ИНН 4223052779)	0,01000	4 695,474126	1,530000
9	ООО «ЭнергоПаритет» (ИНН 4205262491) – ООО «ОЭСК» (ИНН 4223052779)	0,01000	6 154,549438	1,530000

Примечания:

1. Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями по Кемеровской области - Кузбасса установлены для пары сетевых организаций, при этом сетевая организация, указанная в паре первой, является плательщиком, вторая – получателем платы.

2. Базой для расчета ставки индивидуальных тарифов на содержание электрических сетей является присоединенная (заявленная) мощность сетевой организации. Базой для расчета ставки индивидуальных тарифов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии является плановый сальдированный переток электроэнергии между сетевыми организациями. Оплата услуг осуществляется за фактический объем сальдированного перетока.