Приложение 2
к приказу Федеральной службы по тарифам
от 24 октября 2014 г. № 1831-э

Форма раскрытия информации о структуре и объемах затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями, регулирование деятельности которых осуществляется методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки

Наименование организации: Общество с ограниченной ответственностью «Кузбасская энергосетевая компания»
ИНН: 4205109750
КПП: 420501001
Долгосрочный период регулирования: 2020 - 2024 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2022 год		Примечание
			план	факт	
I	Структура затрат	x	x	x	x
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	6 016 166,2	6 530 592,7	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	3 135 267,7	2 698 269,0	оптимизация затрат, в связи с недополучением доходов по индивидуальным тарифам по передаче э/энергии от ПАО "Россети Сибирь"
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	нет данных	496 441,5	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	нет данных	166 442,4	
1.1.1.2	на ремонт (Ремонтный фонд)	тыс. руб.	368 137,5	219 786,5	
1.1.1.3	в том числе на работы и услуги производственного характера (в том числе услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс. руб.	нет данных	110 212,6	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	нет данных	2 070 109,9	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	нет данных	69 696,0	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	нет данных	106 279,4	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.			
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.			
1.1.3.3	в том числе прочие расходы	тыс. руб.	нет данных	106 279,4	
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.			
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	нет данных	25 438,2	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	2 708 706,1	3 713 105,8	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	4 032,6	4 180,9	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.		3 142,1	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	620 396,4	608 436,5	
1.2.4	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	727 255,0	619 935,9	из-за уменьшения базы для начисления страховых взносов
1.2.5	Расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	Амортизация	тыс. руб.	655 303,8	806 019,0	за счет перехода с 01.01.2022 на новые стандарты бухгалтерского учета (ФСБУ 6/2020), также в плане РЭК не учитывался ввод основных средств в 2022 г.
1.2.7	Прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	37 776,2		инвестиции по передаче э/э в 2022 г. производились только за счет источника - амортизация
1.2.8	Налог на прибыль	тыс. руб.		6 239,8	
1.2.9	Прочие налоги	тыс. руб.	126 643,3	175 440,4	за счет перехода с 01.01.2022 на новые стандарты бухгалтерского учета (ФСБУ 6/2020), также в плане РЭК не учитывался ввод основных средств в 2022 г.
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	490 046,7	1 198 388,2	за счет увеличения количества Заявителей по сравнению с планом, из-за массовых обращений в связи с повышением платы с 01.07.2022
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	5 204	10 307	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2022 год		Примечание
			план	факт	
1.2.11	Средства, подлежащие дополнительному учету по результатам вступивших в законную силу решений суда, решений ФСТ России, принятых по итогам рассмотрения разногласий или досудебного урегулирования споров, решения ФСТ России об отмене решения регулирующего органа, принятого им с превышением полномочий (предписания)	тыс. руб.			
1.2.12	Прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	47 252,1	291 322,9	в ТБР не учтены расходы по уплате процентов по кредитам и другие операционные расходы
1.3	Недополученный по независящим причинам доход(+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования(-)	тыс. руб.			
1.4	Корректировка НВВ в соответствии с параметрами надежности и качества	тыс. руб.	62 393,1	62 393,1	
1.5	Расходы на выполнение, предусмотренных п.5 ст.37 ФЗ от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ, обязанностей по обеспечению коммерческого учета э/энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям	тыс. руб.	109 799,3	56 824,9	оптимизация затрат, в связи с недополучением доходов по индивидуальным тарифам по передаче э/энергии от ПАО "Россети Сибирь"
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.1.3.1)	тыс. руб.	368 137,5	289 482,5	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	542 201,1	667 504,0	за счет роста тарифа на покупку потерь по сравнению с планом
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	203 191,4	201 138,6	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб./ МВт·ч	2,668	3,319	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	х	х	х	
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	260 628	267 944	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	2 318,51	2 366,18	
2.1	в том числе на уровне напряжения ВН	МВа	210,30	210,30	
2.2	в том числе на уровне напряжения СН1	МВа	226,35	226,35	
2.3	в том числе на уровне напряжения СН2	МВа	1 881,86	1 929,53	
2.4	в том числе на уровне напряжения НН	МВа	0,00	0,00	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	28 277,53	28 574,71	
3.1	в том числе на уровне напряжения ВН	у.е.	8,58	8,58	
3.2	в том числе на уровне напряжения СН1	у.е.	251,23	251,23	
3.3	в том числе на уровне напряжения СН2	у.е.	7 518,49	7 693,79	
3.4	в том числе на уровне напряжения НН	у.е.	20 499,23	20 621,11	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	60 595,78	63 105,88	
4.1	в том числе на уровне напряжения ВН	у.е.	757,00	771,00	
4.2	в том числе на уровне напряжения СН1	у.е.	2 189,60	2 189,60	
4.3	в том числе на уровне напряжения СН2	у.е.	57 649,18	60 145,28	
4.4	в том числе на уровне напряжения НН	у.е.	0,00	0,00	
5	Длина линий электропередач, всего	км	16 054,29	16 295,12	
5.1	в том числе на уровне напряжения ВН	км	4,85	4,85	
5.2	в том числе на уровне напряжения СН1	км	192,68	192,68	
5.3	в том числе на уровне напряжения СН2	км	4 134,85	4 230,84	
5.4	в том числе на уровне напряжения НН	км	11 721,92	11 866,74	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	15,9	16,0	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	584 118,1	1 018 613,2	отклонение вызвано реализацией договоров технологического присоединения заключенных в течение 2022 года и не предусмотренных в плане
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	443 550,6	937 762,8	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России	%	не утверждался	х	