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

Раскрытие 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: ПАО «Россети Волга» - филиал «Оренбургэнерго»
ИНН: 6450925977
КПП: 561202001
Долгосрочный период регулирования: с 2023 по 2027 гг.

N п/п	Показатель	Ед. изм.	2023 год		Примечание***
			план*	факт**	
I	Структура затрат	X	X	X	X
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	9 092 146	10 003 484	В плановые и фактические расходы не включены расходы на оплату услуг смежных территориальных сетевых организаций
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	4 478 639	4 610 713	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	568 326	568 959	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	307 520	313 936	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	190 649	175 595	
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.	70 157	79 427	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	38 211	50 056	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	3 325 095	3 414 486	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0	148 387	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	585 123	627 088	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	49 160	44 098	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги		23	147	Отклонение фактических данных обусловлено тем, что при установлении базового уровня подконтрольных расходов на 2023 год использовались фактические данные 2021 года
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	535 940	582 844	
1.1.3.3.1	расходы на служебные командировки	тыс. руб.	15 372	37 946	
1.1.3.3.2	расходы по подбору и подготовке кадров	тыс. руб.	15 249	18 243	
1.1.3.3.3	расходы на страхование	тыс. руб.	11 828	37 048	
1.1.3.3.4	расходы на оплату услуг связи	тыс. руб.	46 843	46 126	
1.1.3.3.5	расходы на оплату вневедомственной охраны	тыс. руб.	80 523	87 603	
1.1.3.3.6	расходы на оплату коммунальных услуг	тыс. руб.	67 255	61 993	
1.1.3.3.7	расходы на оплату нотариальных и юридических услуг	тыс. руб.	140	625	
1.1.3.3.8	расходы на оплату информационных услуг	тыс. руб.	171 203	102 772	
1.1.3.3.9	расходы на оплату аудиторских и консультационных услуг	тыс. руб.	2 417	2 590	
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0	0	
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	95	180	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего******	тыс. руб.	5 163 585	5 180 991	
1.2.1	Оплата услуг ПАО «ФСК - Россети»	тыс. руб.	2 113 663	2 153 171	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	0	0	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	329 001	273 995	Фактические расходы включают в себя полную стоимость аренды в соответствии с разъяснением ФАС России от 05.08.2022 №МШ/74227/22
1.2.4	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1 010 829	1 038 657	
1.2.5	Расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	33 426	161 383	Отклонение обусловлено тем, что расходы в плане приняты регулирующим органом на основании фактических данных за 2021 год
1.2.6	Амортизация	тыс. руб.	1 223 935	1 195 669	
1.2.7	Прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0	0	
1.2.8	Налог на прибыль	тыс. руб.	64 018	79 620	Отклонение обусловлено тем, что расходы в плане приняты регулирующим органом в соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №1178 Налог на прибыль по Технологическому присоединению в фактические данные не включен. Фактический налог на прибыль по Технологическому присоединению за 2023 год составил 22 855,63 тыс. руб.
1.2.9	Прочие налоги	тыс. руб.	196 872	215 553	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	172 647	144 942	Формирование плановых показателей произведено в соответствии с Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1, на среднегодовом уровне за 3 предыдущих года. Фактические выпадающие указаны справочно. В п.1.2. «Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего» по столбцу «факт» указанные расходы не включены
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	1 229	1 165	
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.	0	0	
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	19 195	62 945	
1.2.12.1	расходы на оформление имущественных прав	тыс. руб.	2 489	3 547	Отклонение обусловлено тем, что расходы в плане приняты регулирующим органом на основании плановых затрат 2022 года
1.2.12.2	покупная тепловая энергия на производственные и хозяйственные нужды	тыс. руб.	16 593	14 992	
1.2.12.3	резерв по сомнительным долгам	тыс. руб.	113	142	
1.2.12.4	услуги по энергосервисной деятельности	тыс. руб.	0	44 264	Отклонение обусловлено несением фактических затрат, не включенным в НВВ 2023 года
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-550 077	X	По плану указаны корректировки НВВ, расчетная предпринимательская прибыль и экономия расходов на оплату потерь электрической энергии
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.1.3.1)	тыс. руб.	228 860	374 039	По плану указаны прямые затраты на ремонт, принятые регулирующим органом
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	2 675 829	2 548 753	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	710	725	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб/МВт.ч.	3,769	3,516	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	X	X	X	
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	X	321 001	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВА	X	3 515	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВА	X	X	
	ВН	МВА	X	2 039	
	СН1	МВА	X	507	
	СН2	МВА	X	969	
	НН	МВА	X	0	

N п/п	Показатель	Ед. изм.	2023 год		Примечание***
			план*	факт**	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	69 063	69 416	По факту объемы обслуживания в условных единицах указаны на 31.12.2023
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения	у.е.	X	X	
	ВН	у.е.	6 595	6 595	
	СН1	у.е.	6 666	6 663	
	СН2	у.е.	28 760	28 920	
	НН	у.е.	27 042	27 238	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	102 764	103 205	
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	у.е.	X	X	
	ВН	у.е.	16 554	16 554	
	СН1	у.е.	22 180	22 179	
	СН2	у.е.	64 030	64 471	
	НН	у.е.	0	0	
5	Длина линий электропередач, всего	км	45 633	45 863	
5.n	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения	км	X	X	
	ВН	км	4 506	4 506	
	СН1	км	5 419	5 418	
	СН2	км	22 180	22 299	
	НН	км	13 527	13 640	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	4,94%	5,07%	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	233 341	740 899	В плане указана ИПР, утвержденная приказом Минэнерго России от 16.11.2022 № 23@, факт ИПР соответствует материалам отчета о реализации ИПР
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	4 252	119 625	Отклонение фактических данных связано с включением внеплановых объектов для реализации ТП по вновь заключенным договорам технологического присоединения
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	X	X	На 2023 год норматив технологического расхода (потерь) Минэнерго России не установлен. Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, принимался органом регулирования в соответствии с п. 40 (1) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №1178

Примечание:

<*> В случае определения плановых значений показателей органами исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в столбце <план> указываются соответствующие значения. Плановые значения составляющих подконтрольных расходов раскрываются в отношении расходов, учтенных регулирующим органом на первый год долгосрочного периода регулирования.

<**> Информация о фактических затратах на оказание регулируемых услуг заполняется на основании данных раздельного учета расходов по регулируемым видам деятельности.

<***> При наличии отклонений фактических значений показателей от плановых значений более чем на 15 процентов в столбце <Примечание> указываются причины их возникновения.

<****> В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.

<*****> В соответствии с пунктом 4.2.14.8 Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2008 № 400.

<******> По стр. 1.2 фактические показатели соответствуют данным раздельного учета затрат. С целью сопоставимости данных в колонках "факт" с результатами деятельности по данным бухгалтерского учета и раздельного учета затрат по виду деятельности передача электрической энергии расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение, указаны "кроме того" и не включены в сумму неподконтрольных расходов.