

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: Акционерное общество «Верхнесалдинские электрические сети»

ИНН: 6623130658

КПП: 662301001

Долгосрочный период регулирования: 2020 - 2022 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2 021		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	101 143,68	105 448,49	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	67 339,74	65 334,16	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	3 046,77	5 481,37	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	3 040,15	3 505,78	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	показатель не устанавливается	показатель не устанавливается	
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.	6,62	1 975,59	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	показатель не устанавливается	показатель не устанавливается	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	51 226,19	44 595,68	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	показатель не устанавливается	показатель не устанавливается	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	7 203,37	5 785,59	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	278,82	351,48	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	0,00	306,59	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	203,24	449,74	
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	показатель не устанавливается	показатель не устанавливается	
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	учтено в п. 1.1.3.1.	учтено в п. 1.1.3.1.	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	33 803,94	40 114,32	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	показатель не устанавливается	показатель не устанавливается	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	480,64	1 885,55	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	15 510,85	13 447,08	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	показатель не устанавливается	показатель не устанавливается	
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	5 401,95	6 673,39	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	6 230,00	6 229,52	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	1 557,50	1 608,20	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	1 614,63	1 571,16	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	2 862,10	8 130,81	
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	показатель не устанавливается	69	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2 021		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.	показатель не устанавливается	0,00	
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	146,27	568,61	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	показатель не устанавливается	х	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего	тыс. руб.	5 863,41	9 471,53	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	45 497,19	44 981,17	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	16,46	16,28	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	2 763,75	2 914,71	
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.	показатель не устанавливается	6 321	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	показатель не устанавливается	116,31	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВа	показатель не устанавливается	ВН=44,6 СН2=71,707	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	2 080,27	2 395,89	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения	у.е.			
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.			
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	у.е.			
5	Длина линий электропередач, всего	км	показатель не устанавливается	350,29	
5.n	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения	км	показатель не устанавливается	ВН=13,334 СН2=142,555 НН=194,402	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	показатель не устанавливается	39,04%	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	показатель не устанавливается	18 533,55	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	показатель не устанавливается	6 539,99	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	13,97	х	

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 неподконтрольных 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.