

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.	2 022		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	109 311,83	105 120,97	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	72 986,69	67 638,09	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	3 302,27	7 736,25	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	3 295,09	3 795,38	
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.	7,17	3 940,87	
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.	55 521,89	40 996,64	
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.	7 807,43	12 983,24	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	302,20	474,22	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	0,00	396,17	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	220,28	6 827,02	
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.	36 843,05	37 482,89	
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.	3 451,34	3 564,85	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	16 706,99	12 350,14	
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.	5 850,81	7 897,52	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	4 295,00	4 295,27	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	1 073,75	1 001,97	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	1 386,23	1 573,21	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	3 935,26	6 543,31	
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	показатель не устанавливается	89	
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.	143,68	256,62	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-517,91	х	

II	Справочно: расходы на ремонт, всего	тыс. руб.	6 355,11	5 921,96	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	59 234,73	63 885,21	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	20,65	21,41	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	2 869,00	2 983,24	
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	6 269	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	показатель не устанавливается	117,18	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВа	показатель не устанавливается	ВН=44,6 СН2=72,582	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	2 278,07	2 425,48	
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	359,44	
5.n	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения	км	показатель не устанавливается	ВН=13,334 СН2=144,29 НН=201,818	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	показатель не устанавливается	38,07%	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	показатель не устанавливается	18 020,88	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	показатель не устанавливается	7 234,97	
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 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.