

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: АО "Ульяновская сетевая компания"
ИНН: 7326027025
КПП: 732601001
Долгосрочный период регулирования: 2017 - 2021 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2018 год		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	480 514,40	556 812,28	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	336 608,06	385 310,07	см. пояснения ниже
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	138 822,92	138 789,22	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	33 336,08	35 554,87	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.			
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.	105 486,84	103 234,34	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	171 166,66	195 392,83	Уровень фонда оплаты труда был излишне секвестрирован регулирующим органом на основании неверно принятых условных единиц при формировании НВВ Общества на новый долгосрочный период
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы	тыс. руб.	26 618,48	42 661,35	В состав прочих подконтрольных расходов по факту относятся расходы на услуги непроизводственного характера, а также расходы из прибыли предприятия, такие как материальная помощь в соответствии с Коллективным договором, расходы на штрафы, госпошлины, расходы по списанной дебиторской задолженности, расходы на услуги банков и прочие расходы, не учтенные в составе НВВ на 2018 год.
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.		2 711,72	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.			
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.		39 949,64	
1.1.3.3.1	ремонт основных фондов	тыс. руб.		7 913,62	
1.1.3.3.2	работы и услуги непроизводственного характера	тыс. руб.		17 221,01	
1.1.3.3.3	прочие расходы	тыс. руб.		14 815,01	
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.		8 466,67	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	134 568,66	171 502,21	см. Пояснения ниже
1.2.1	Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	1 246,97	1 258,93	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.			
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	24 953,81	44 519,04	Затраты по аренде имущества регулирующим органом принимаются в состав НВВ Общества расчетным способом без учета договорных величин
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	51 350,00	58 617,85	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			

1.2.6	амортизация	тыс. руб.	42 778,98	52 095,91	Регулирующим органом в составе НВВ 2017 года по статье "Амортизация" утвержден фактический уровень амортизации за 2016 год.
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.			
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	0,00	2 864,20	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	4 555,60	5 814,49	Регулирующим органом в составе НВВ 2018 года по статье "Прочие налоги" утвержден фактический уровень налогов за 2016 год, при этом происходит изменение исчисляемой базы и ставок, что приводит к увеличению фактических расходов.
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.		6 331,79	
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.		467	
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.	9 683,30		
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	9 337,68		
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.			
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	137 630,86	162 278,68	Рост затрат на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии связан с фактическим уровнем потерь Общества и ценой покупки согласно пп. 1.1. и 1.2.
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	56,45	67,33	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	руб/МВт·ч	2438,13	2 410,03	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	x	x	x	x
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.		63 959	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа		329,60	
	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения:				
2.1.	ВН	МВа			
2.2.	СН1	МВа			
2.3.	СН2	МВа		329,60	
2.4.	НН	МВа			
3	Количество условных единиц, всего	у.е.	10 296,08	10 544,58	
3.1.	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	5 379,18	5 620,78	
3.1.1.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН2	у.е.	1 058,79	1 274,48	
3.1.2.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у.е.	4 320,39	4 346,30	
3.2.	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	4 916,90	4 923,80	
3.2.1.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН2	у.е.	4 916,90	4 923,80	
4.	Длина линий электропередач, всего	км	3 183,84	3 197,42	
4.1.	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН2	км	816,95	817,04	
4.2.	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км	2 366,89	2 380,38	

5.	Доля кабельных линий электропередач	%	3,16	3,28	
6	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	46 187,40	50 978,70	
6.1.	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	8 545,40	13 056,75	
7.	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	16,49	x	x

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.