

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**

(на основании приказа управления по регулированию тарифов Тамбовской области от 23.12.2015 №273-э "О внесении изменений в приложение №1 к приказу управления по регулированию тарифов Тамбовской области от 30.07.2012 №65-э "Об определении необходимой валовой выручки, долгосрочных параметров регулирования и показателей надежности и качества оказываемых услуг при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии открытым акционерным обществом "Тамбовская сетевая компания" на 2012-2016 гг." и в приложение к приказу управления по регулированию тарифов Тамбовской области от 30.07.2012 №66-э "Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на долгосрочный период регулирования 2012-2016 гг.")

Наименование организации: АО "Тамбовская сетевая компания"
ИНН: 6829012231
КПП: 682901001
Долгосрочный период регулирования: 2012 - 2016 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2016 Год		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	494279,1	494279,1	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	323899,9	266797,0	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	85304,5	17188,9	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	29257,4	11891,9	проведены ремонтные работы хозяйственным способом
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.		3903,8	
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.	56047,1	1393,2	проведены ремонтные работы хозяйственным способом
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	56047,1	1393,2	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	194446	184745	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.		3024,1	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	33728,5	39462,4	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	6819,3	3794,1	в соответствии с коллективным договором
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.		1,1	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	26909,2	35668,3	
1.1.3.3.1	расходы на услуги связи	тыс. руб.	1669,3	1301,1	оптимизация затрат
1.1.3.3.2	расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс. руб.	9677,0	10301,2	
1.1.3.3.3	расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.	4751,9	14129,7	затраты в плановом тарифе учтены не в полном объеме
1.1.3.3.4	прочие услуги сторонних организаций	тыс. руб.	2001,0	2010,4	
1.1.3.3.5	расходы на командировки и представительские	тыс. руб.	335	152,7	недостаток денежных средств в связи с исключением из
1.1.3.3.6	расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	560,5	162,7	плановой НВВ 2016 года 26,2 млн.руб. избытка средств, полученного в предыдущем периоде
1.1.3.3.7	расходы на страхование	тыс. руб.	849,9	626,1	с учетом сроков действия полюсов страхования
1.1.3.3.8	расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	276,1	165,9	недостаток денежных средств в связи с исключением из плановой НВВ 2016 года 26,2 млн.руб. избытка средств, полученного в предыдущем периоде
1.1.3.3.9	другие прочие расходы	тыс. руб.	6788	6817,4	

1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	5784,3	18984,3	затраты в плановом тарифе учтены не в полном объеме
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	4636,6	6416,4	по результатам финансово-хозяйственной деятельности
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	196652,9	192935,0	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.			
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.			
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	6719	12885,1	затраты в плановом тарифе учтены не в полном объеме
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	59111,6	51893,5	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	47840	61480,4	в соответствии с учетной политикой
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	51433	51433	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	15722,2	1913,2	по результатам финансово-хозяйственной деятельности
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	5563,1	7344,2	налоги начислены, исходя из фактической налогооблагаемой базы
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	7388,1	3227,1	
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	561	325	
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 (с расшифровкой)	тыс. руб.	2876,2	2758,5	
1.2.12.1	электроэнергия на хозяйственные нужды	тыс. руб.	1748,2	1306,7	в соответствии с мероприятиями по энергосбережению
1.2.12.2	тепловая энергия на хозяйственные нужды	тыс. руб.	1128,0	1451,8	затраты в плановом тарифе учтены не в полном объеме
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-26273,7		
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	56047,1	9243,4	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	96821,0	95962,7	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	45,6703	48,75091	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	0,00212	0,002195	
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.		113064	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа		405,4	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВа			
2.1	ВН	МВа		32	
2.2	СН1	МВа		23,9	
2.3	СН2	МВа		349,5	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	5033,9	5002,47	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения	у.е.			

3.1	ВН	у.е.	10,34	10,34	
3.2	СН1	у.е.	10,44	10,44	
3.3	СН2	у.е.	1400,75	1399,17	
3.4	НН	у.е.	3612,39	3582,52	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	6635	6639,6	
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	у.е.			
4.1	ВН	у.е.	167,6	167,6	
4.2	СН1	у.е.	116,3	116,3	
4.3	СН2	у.е.	6351,1	6355,7	
5	Длина линий электропередач, всего	км	2567,09	2570,46	
5.n	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения	км			
5.1	ВН	км	6,2	6,2	
5.2	СН1	км	7,7	7,7	
5.3	СН2	км	704,78	704,96	
5.4	НН	км	1848,41	1851,6	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	15,7	15,7	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.			
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.			
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%		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.