

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 19.02.2015 №26-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: ОАО "Тамбовская сетевая компания"

ИНН: 6829012231

КПП: 682901001

Долгосрочный период регулирования: 2012 - 2016 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2015 Год		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	435349,8	435349,8	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	309058,3	352106,0	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	81395,7	32496,2	проведены ремонтные работы хозяйственным способом
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	27916,8	14133,5	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.		15317,3	проведены ремонтные работы хозяйственным способом
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.	53479	3045,4	проведены ремонтные работы хозяйственным способом
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	53479	3045,4	проведены ремонтные работы хозяйственным способом
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	185536,2	208372,1	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.		22688,4	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	32183,0	36570,9	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	6506,8	6944	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.		6,4	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	25676,2	29626,9	
1.1.3.3.1	расходы на услуги связи	тыс. руб.	1592,8	1675,6	
1.1.3.3.2	расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс. руб.	9233,6	10876,8	затраты в плановом тарифе учтены не в полном объеме
1.1.3.3.3	расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.	4534,2	5567,8	затраты в плановом тарифе учтены не в полном объеме

1.1.3.3.4	прочие услуги сторонних организаций	тыс. руб.	1909,3	3405	затраты в плановом тарифе учтены не в полном объеме
1.1.3.3.5	расходы на командировки и представительские	тыс. руб.	320	372,1	затраты в плановом тарифе учтены не в полном объеме
1.1.3.3.6	расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	534,8	498,5	
1.1.3.3.7	расходы на страхование	тыс. руб.	811,0	960,8	затраты в плановом тарифе учтены не в полном объеме
1.1.3.3.8	расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	263,5	171,3	недостаток денежных средств
1.1.3.3.9	другие прочие расходы	тыс. руб.	6477	6092,6	
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	5519,3	25057,8	затраты в плановом тарифе учтены не в полном объеме
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	4424,2	49609	с учетом исполнения судебных актов
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	185884,9	183553,1	
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.	6062	13691	затраты в плановом тарифе учтены не в полном объеме
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	56403	54971,3	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	50045	57658,3	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	45000	45000	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	13982,7	0	по результатам финансово-хозяйственной деятельности
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	5487,8	7454,3	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.	5329,9	2133,5	
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	566	368	
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.	755,28		
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	2819,1	2644,7	
1.2.12.1	электроэнергия на хозяйственные нужды	тыс. руб.	1731,0	983,7	
1.2.12.2	тепловая энергия на хозяйственные нужды	тыс. руб.	1088,1	1661	
1.3	неполученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-58838,2		
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	53479	47953	

III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	128538,6	126285,6	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	68,7372	50,55651	в результате мероприятий по программе энергосбережения
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	0,00187	0,001916	
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.		114303	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	404,1	406,53	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВа			
2.1	ВН	МВа	32	32	
2.2	СН1	МВа	23,9	23,9	
2.3	СН2	МВа	348,2	350,63	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	5058,4	5033,92	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения	у.е.			
3.1	ВН	у.е.	10,3	10,34	
3.2	СН1	у.е.	10,4	10,44	
3.3	СН2	у.е.	1402,1	1400,75	
3.4	НН	у.е.	3635,5	3612,39	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	6597,6	6635	
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.	103,5	116,3	
4.3	СН2	у.е.	6326,5	6351,1	
5	Длина линий электропередач, всего	км	2560,8	2567,09	
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	702,7	704,78	
5.4	НН	км	1844,2	1848,41	
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 *****	%	15,81	х	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.