

**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: ОАО "Тываэнерго"

ИНН: 1701029232

КПП: 170101001

Долгосрочный период регулирования: 2012-2017 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2014 год		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	938 814,1	683 732,1	См. пункт 1.2
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	504 141,0	382 248,1	Отклонение фактических расходов от утвержденных сложилось за счет оптимизации затрат
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	146 687,2	75 303,5	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	82 008,7	60 941,1	
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.	64 678,5	14 362,4	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	293 462,8	275 912,5	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	42 701,9	20 994,6	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.			
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	120,0	0,6	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	42 581,9	20 994,0	
	расходы на оплату работ (услуг) непроизводственного характера, выполняемых (оказываемых) по договорам, заключенным с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных и иных услуг	тыс. руб.	12 052,8	7 404,0	
	расходы на служебные командировки, включая оформление виз и уплаты сборов	тыс. руб.	5 318,4	4 257,7	
	расходы на обучение персонала	тыс. руб.	2 766,0	1 099,6	
	расходы на страхование основных производственных фондов, относящихся к регулируемому виду деятельности, а также основного промышленного персонала, занятого в осуществлении регулируемого вида деятельности	тыс. руб.	597,9	355,3	
	иные расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, определяемые регулирующим органом в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.	тыс. руб.	21 846,8	7 877,3	
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.		5 019,7	
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	21 289,1	5 017,9	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	412 765,8	398 595,9	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	143 211,5	132 235,7	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.			
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	18 051,0	38 294,1	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	94 652,3	77 499,0	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2014 год		Примечание ***
			план *	факт **	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			Отклонение обусловлено наличием значительного объема затрат, неучитываемых при тарифном регулировании и снижением полезного отпуска электроэнергии
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	44 930,0	55 606,2	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.			
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	3 736,7	32 909,0	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	6 263,5	5 099,7	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	11 615,0	15 534,1	
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.		1100	
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.	90 305,8	41 418,2	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	21 907,3	-97 112,0	
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.	77 674,9	150 420,7	В связи со значительным превышением фактической цены на покупку электроэнергии на компенсацию потерь над учтенной при утверждении НВВ и наличием сверхнормативного расхода фактические затраты сложились выше утвержденных
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	157449	256971	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	руб./МВтч	493,33	585,36	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	х	х	х	х
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.		79 728	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа		445,1	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения ВН	МВа		168,3	
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН I	МВа		50,1	
2.3	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН II	МВа		226,7	
2.4	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения НН	МВа			
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	14 421,1	14 789,7	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения ВН	у.е.	1 005,1	1 063,0	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН I	у.е.	1 177,8	1 152,1	
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН II	у.е.	6 679,8	6 499,7	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2014 год		Примечание ***
			план *	факт **	
3.4	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у.е.	5 558,4	6 074,9	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	15 566,9	13 890,7	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения ВН	у.е.	2 074,9	2 773,1	
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН I	у.е.	1 783,0	2 117,6	
4.3	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН II	у.е.	11 709,0	9 000,0	
4.4	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения НН	у.е.			
5	Длина линий электропередач, всего	км	7 634,6	7 810,3	
5.1	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения ВН	км	560,0	596,2	
5.2	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН I	км	806,0	781,2	
5.3	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН II	км	4 044,4	3 949,8	
5.4	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км	2 224,2	2 483,0	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	10,62%	11,16%	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	26 092,7	32 883,1	В связи с вводом внеплановых объектов для технологического присоединения потребителей, в том числе заявителей льготных категорий
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	17 805,2	18 101,8	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	не устанавливался	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.