

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:

ГП ВО "Областные электротеплосети"

ИНН: 3525292158

КПП: 352501001

Долгосрочный период регулирования: 2012-2014 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2014		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат				
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	637 029,09	704 068,42	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	280 454,02	407 659,36	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	39 846,27	13 237,64	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	19 165,29	17 392,34	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	20 680,98	13 237,64	
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.		7 282,86	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	172 794,87	185 466,24	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	86 397,44	92 733,12	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	55 002,89	207 811,16	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	13 776,92	16 040,65	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.			
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.			
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	12 809,99	1 144,31	
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	-		
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	356 575,07	296 409,06	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	25 192,04	24 236,99	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	-		
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	4 100,38	1 901,05	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	51 902,75	55 180,09	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	112 300,17	56 810,97	
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	134 578,79	137 121,07	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	892,70	-	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	5 553,55	4 010,16	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	10 137,91	13 797,15	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	8 629,18	8 629,18	

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.	3 287,59	3 351,60	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.			
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1)	тыс. руб.	107 078,42	105 970,77	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	222 745,72	224 856,42	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	113,12	120,94	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	руб./кВтч	1,97	1,86	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	х			
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	42 945,00	42 945,00	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	745,93	746,59	
	ВН		-	-	
	СН1		45,60	45,60	
	СН2		700,33	700,99	
	НН	МВа	-	-	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	6 482,36	6 974,05	
	ВН		-	-	
	СН1		-	-	
	СН2		2 884,33	3 323,14	
	НН		3 598,03	3 650,92	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	10 319,37	11 054,00	
	ВН		-	-	
	СН1		250,27	247,70	
	СН2		10 069,10	10 806,30	
	НН		-	-	
5	Длина линий электропередач, всего	км	2 512,31	2 109,60	
	ВН		-	-	
	СН1		-	-	
	СН2		1 003,80	943,30	
	НН		1 508,51	1 166,31	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	42,76	42,58	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	92 928,00	110 641,08	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	-	20 624,29	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%			

* 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.