

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 "Хабаровская горэлектросеть"

ИНН: 2702032110

КПП: 272301001

Долгосрочный период регулирования: 2015 - 2019 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.	403 710,0	378 949,0	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	257 789,9	229 332,0	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	99 910,7	83 468,0	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	80 835,6	68 403,0	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	80 835,6	68 403,0	
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.	19 075,1	15 065,0	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	19 075,1	15 065,0	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	145 609,7	136 938,0	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	145 609,7	136 938,0	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	8 273,6	4 098,0	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	3 995,9	4 828,0	
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.			
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.			
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	134 643,1	165 705,1	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	32 464,9	30 617,0	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.			
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	2 590,1	3 379,0	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	44 090,6	40841	

1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	37 136,8	72 856,0	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0,0	5 220,0	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	999,0	0,0	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	8 893,3	7 623,1	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	2 242,3	0,0	
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.			
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.	6 226,2	5 169,0	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	26 405,3		
1.4	корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию	тыс. руб.	-15 128,3	-16 088,1	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	230 441,2	210 169,0	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	391 940,4	531 081,0	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	197,61	270,55	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	1,9834	1,9630	
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.	30749	30749	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	734,254	734,254	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения 6 кВ	МВа	734,254	734,254	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	7208,751	7208,751	

3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения 6-10 КВ	у.е.	3525,77	3525,77	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения 0.4.КВ	у.е.	3682,981	3682,981	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	26161,8	26161,8	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения 6кВ	у.е.	26161,8	26161,8	
5	Длина линий электропередач, всего	км	2701,701	2701,701	
5.1	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения 6-10 кВ	км	1202,662	1202,662	
5.2	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения 0.4 кВ	км	1499,039	1499,039	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	65	65	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	110 845,3	110 845,3	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	108 075,1	108 075,1	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	12,3	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.