

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.	2018 год		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	418 063,2	500 169,1	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	241 248,5	293 572,1	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	93 499,9	107 867,0	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	75 648,7	65 613,0	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	75 648,7	65 613,0	
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.	17 851,2	42 254,0	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	17 851,2	42 254,0	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	136 266,5	158 389,0	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	136 266,5	158 389,0	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	11 482,2	27 316,1	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	3 739,5	5 670,5	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.			
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	7 742,7	5 842,0	
1.1.3.3.1	Расходы на командировки и представительские	тыс. руб.	344,1	323,0	
1.1.3.3.2	Расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	757,0	203,0	
1.1.3.3.3	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	764,6	729,0	
1.1.3.3.4	Расходы на страхование	тыс. руб.	418,3	628,0	
1.1.3.3.5	Другие прочие расходы	тыс. руб.	5 458,7	3 959,0	

1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.		14 248,0	
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.		1 555,6	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	174 885,8	206 597,0	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	37 797,2	39 476,0	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.			
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	3 640,7	2 839,0	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	41 506,8	47 888,0	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	72 856,0	92 970,0	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0,0		
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	934,9	0,0	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	11 042,6	18 280,0	
1.2.10	Плата за выбросы		115,0	14,0	
1.2.11	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	467,7		
1.2.11.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.			
1.2.12	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.			
1.2.13	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	6 525,0	5 130,0	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-299,1		
1.4	корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию	тыс. руб.	2 228,1		
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	215 654,6	229 672,5	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	419 041,4	446 567,0	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	199,05	199,20	

1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	2,10521	2,24185	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми	х	х	х	х
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	33 098,0	33 098,0	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	838,5380	838,5380	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения 6 кВ	МВа	838,5380	838,5380	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	7256,850	7272,880	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения 6-10 КВ	у.е.	3395,940	3452,140	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения 0.4 КВ	у.е.	3860,9100	3820,7400	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	19603,70	22528,90	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения 6 кВ	у.е.	19603,70	22528,90	
5	Длина линий электропередач, всего	км	2778,200	2778,581	
5.1	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения 6-10 кВ	км	1138,790	1167,596	
5.2	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения 0.4 кВ	км	1639,410	1610,985	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	61,6	62,1%	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.		123 479,0	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.		65 685,8	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%		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.