

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: 2025 - 2029 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2025 Год		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	1 106 773,10	1 232 919,5	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	551 725,91	775 176,1	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	182 753,23	190 939,5	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	28 624,50	35 357,9	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	57 644,36	51 890,3	
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.	96 484,4	103 691,3	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	346 594,7	367 746,9	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	12 573,45	38 212,9	
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.			
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	12 573,45	38 212,9	
1.1.3.3.1	Услуги связи	тыс. руб.	1 346,94	1 174,2	
1.1.3.3.2	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс. руб.	911,50	952,9	
1.1.3.3.3	Информационные и юридические услуги	тыс. руб.	1 318,15	1 858,7	
1.1.3.3.4	Аудиторские и консультационные услуги	тыс. руб.	524,46	14 191,1	
1.1.3.3.5	Командировочные услуги	тыс. руб.	571,90	1 736,0	
1.1.3.3.6	Подготовка кадров	тыс. руб.	899,48	3 277,1	
1.1.3.3.7	Обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	1 658,77	1 699,8	
1.1.3.3.8	Страхование	тыс. руб.	218,76	245,1	

1.1.3.3.9	Другие прочие	тыс. руб.	5 123,49	13 077,9	
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.	9 804,50	178 276,8	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	292 759,75	457 743,4	
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.	1 460,33	886,0	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	105 364,80	113 498,9	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.		74 114,1	
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	162 478,59	257 261,8	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.			
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	2 322,70		
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	12 076,53	2 074,9	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.			
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)(теплоэнергия, электроэнергия)	тыс. руб.	9 056,80	9 907,8	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.			
1.4	Корректировка подконтрольных и неподконтрольных расходов. Корректировка НВВ по доходам от осуществления регулируемой деятельности	тыс. руб.	91 951,10		
1.5	Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию	тыс. руб.	145 486,44		

1.6	Корректировка НВВ в связи с неисполнением ИПР	тыс. руб.	-58 702,56		
1.7	Корректировка НВВ с учетом надежности и качества поставляемых товаров (услуг)	тыс. руб.			
1.8	Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии	тыс. руб.	137,20		
1.9	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	81 415,26		
1.10	Сглаживание	тыс. руб.	2 000,00		
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	57 644,36	51 890,3	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	602 947,37	685 952,41	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	194,65	183,923	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	3,10	3,73	
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.		38 254,0	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа		983,89	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения 6 кВ-10кВ	МВа		983,89	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.		7 436,29	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения 6-10 КВ	у.е.		3 278,13	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения 0,4 кВ	у.е.		4 158,16	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.		18 811,43	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения 6 кВ	у.е.		18 811,43	
5	Длина линий электропередач, всего	км		2 926,19	

5.1	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения 6-10 кВ	км		1 142,97	
5.2	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения 0,4 кВ	км		1 783,22	
6	Доля кабельных линий электропередач	%		39,10	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.		907 564,0	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.		157 952,0	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	11,35	x	x

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.