Информация в соответствии
с Приложением №2
к Приказу ФСТ РФ
от 24.10.2014г.№ 1831-э

Форма раскрытия информации

о структуре и объемах затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями, регулирование деятельности которых осуществляется методом индексации необходимой валовой выручки 2018год

Наименование организации***: АО «Горэлектросеть»***

ИНН ***5803029609***

Долгосрочный период регулирования : 2015-2019гг.

№ п/п	показатель	Ед.изм.	2018 год		примечание
			план	факт	
1.	Необходимая валовая выручка на содержание(собственная)	ТЫС.РУБ.	111121,76	124074,34	
1.1	***Подконтрольные расходы,всего, в том числе***	***ТЫС.РУБ.***	***57155,27***	***72809,8***	отклонения связаны с производственной необходимостью
1.1.1	***Материальные расходы ,всего***	***ТЫС.РУБ.***	***4691,95***	***6813***	
1.1.1.1	В том числе на сырье,материалы,запасные части,инструмент,топливо(цеховые расходы)	ТЫС.РУБ.	664,68	1121	
1.1.1.2	на ремонт	ТЫС.РУБ	4027,27	5692	отклонения связаны с производственной необходимостью
1.1.1.3	В том числе на работы и услуги производственного характера	ТЫС.РУБ	0	0	
1.1.1.3.1	в том числе ремонт	ТЫС.РУБ	0	0	
1.1.2	***Фонд оплаты труда***	ТЫС.РУБ	***46042,00***	***45484***	
1.1.2.1	в том числе ремонт	ТЫС.РУБ	0	0	
1.1.3	***Прочие подконтрольные расходы***	ТЫС.РУБ	***6421,32***	***8833,8***	отклонения связаны с производственной необходимостью
1.1.3.1	В том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	ТЫС.РУБ	2323,0	4795	
1.1.3.2	В том числе на транспортные услуги	ТЫС.РУБ	67,64	58	
1.1.3.3	В том числе прочие расходы с расшифровкой	ТЫС.РУБ	4030,68	3980,8	
	Расходы на э/энергию и хоз.нужды	ТЫС.РУБ	456,45	416	
	Услуги связи	ТЫС.РУБ	304,7	283	
	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	ТЫС.РУБ	48	48	
	Расходы на юридические и информационные услуги	ТЫС.РУБ	0	0	
	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	ТЫС.РУБ	100,0	193,2	
	Расходы на командировки	ТЫС.РУБ	30,0	165,7	
	Расходы на подготовку кадров	ТЫС.РУБ	125,0	131,5	
	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	ТЫС.РУБ	16	15	
	Расходы на страхование	ТЫС.РУБ	134,59	132,3	
	Другие прочие расходы	ТЫС.РУБ	2815,94	2596,1	
1.1.4	***Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов***	ТЫС.РУБ	***0***	***0***	
1.1.5	***Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов***	ТЫС.РУБ	0	11679	

1.2	***Неподконтрольные расходы,включенные в НВВ, всего,в том числе:***	***ТЫС.РУБ***	***50081,87***	***51264,5***	
1.2.1	Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС»	ТЫС.РУБ	33446,83	33034	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям	ТЫС.РУБ	0	234	
1.2.3	Плата за аренду имущества	ТЫС.РУБ			
1.2.4	Отчисления на социальные нужды	ТЫС.РУБ	13996,67	13640	
1.2.5	Арендная плата	ТЫС.РУБ	25,94	57,5	
1.2.6	Расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	ТЫС.РУБ			
1.2.7	Амортизация	ТЫС.РУБ	1395,51	1962	
1.2.8	Прибыль на капитальные вложения	ТЫС.РУБ	0	0	
1.2.9	Налоги	ТЫС.РУБ	758,10	1674	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	ТЫС.РУБ	0	0	
1.2.10.1	Справочно: «Количество технологических присоединений»	Шт.	167	167	
1.2.12	Прочие неподконтрольные расходы	ТЫС.РУБ.	458,83	663	
	Теплоэнергия на хозяйственные нужды	ТЫС.РУБ	458,83	663	
	Проценты за пользование кредитными средствами	ТЫС.РУБ	0	0	
1.3.6	Недополученный по независящим причинам доход(+)/избыток средств,полученный в предыдущем периоде регулирования(-)	ТЫС.РУБ.	3884,64		
1.3.7	Прочие неподконтрольные расходы	ТЫС.РУБ.	0		
11	Справочно:расходы на кап.ремонт всего(п.1.1.1.1+ п.1.1.1.2	ТЫС.РУБ.	2075,00	1968	
111	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода электроэнергии(собственная)	ТЫС.РУБ	53098,434	56841	
1.1	Справочно: объем технологических потерь	МВт*ч	18726,2	20610	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода эл.энергии	Тыс.руб. МВт*ч	2,84	2,75	
1V	Натуральные (количественные)показатели,используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями *				
1	Общее количество точек подключения на конец года	Шт.		19673	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	131,443	131,443	
2.1	В том числе трансформаторная мощность подстанций на ВН уровне напряжения	МВа			
2.1	В том числе трансформаторная мощность подстанций на СН2 уровне напряжения	МВа	131,443	131,443	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач,всего	У.е.	2164,35	2164,35	
3.1	В т.ч количество условных единиц по линиям электропередач на ВН уровне напряжения	У.е.			
3.2	В т.ч количество условных единиц по линиям электропередач на СН2 уровне напряжения	У.е.	677,98	677,98	
3.3	В т.ч количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	У.е.	1486,37	1486,37	
4	Количество условных единиц по подстанциям ,всего	У.е.	3372,4	3372,4	
4.1	В т.ч количество условных единиц по подстанциям на СН2 уровне напряжения	У.е.	3372,4	3372,4	
4.2	В т.ч количество условных единиц по подстанциям на НН уровне напряжения	У.е			
5	Длина линий электропередач ,всего	км	943,871	943,871	
5.1	в т.ч Длина линий электропередач на СН2 уровне напряжения	км	222,639	222,639	
5.2	в т.ч Длина линий электропередач	км	721,232	721,232	

	на НН уровне напряжения				
6	Доля кабельных линий	%	27,19	27,19	
7.	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс.руб.	1,167	0,951	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс.руб.	0	0	
8	Норматив технологического расхода(потерь)электрической энергии ,установленный Минэнерго России	%	13,6462		

Генеральный директор АО «Горэлектросеть» О.Ю.Книжников

Исполнитель начальник ПЭО Г.Л.Черкасова