

**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: филиал "Железноводские электрические сети" ООО "КЭУК"

ИНН: 7714662394

КПП: 262743001

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.	155 081,3	113 524,8	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	52 976,9	52 615,1	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	8 269,7	8 614,8	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	6 477,8	6 399,8	
1.1.1.2	в том числе на работы и услуги производственного характера (в том числе услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс. руб.	1 792,0	2 215,0	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	37 541,7	37 875,4	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	7 165,5	6 124,9	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	3 128,5	20,0	
1.1.3.2	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	4 037,0	6 104,9	
	- услуги связи	тыс. руб.	432,7	432,6	
	- услуги вневедомственной охраны	тыс. руб.	172,0	95,8	
	- коммунальные услуги	тыс. руб.	1 156,6	2 314,1	
	- информационное и программное обеспечение	тыс. руб.	375,8	578,3	
	- услуги банка	тыс. руб.	522,9	151,0	
	- расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	130,6	55,4	
	- расходы на обеспечение безопасных условий труда	тыс. руб.	465,2	434,2	
	- расходы на страхование	тыс. руб.	4,4	* 82,8	
	- прочие услуги сторонних организаций	тыс. руб.	776,8	1 960,7	
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.	47 963,5	52 884,1	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	5 473,2	5 488,7	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.			
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.			
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	11 412,7	11 456,3	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	14 130,0	16 886,4	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	9 200,0	9 200,0	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	2 125,3	5 295,0	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	1 787,5	2 793,8	

1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	1 763,9	1 763,9	
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.	2 070,9		
1.3	недополученный по независимым причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	8 025,6		
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.			
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	46 115,3	47 420,4	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	18,1	16,4	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	2 547,8	2 891,5	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	х	х	х	х
V	общее количество точек подключения на конец года	шт.	23 447,0	23 447,0	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	82,5	82,5	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВа			
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	315,0	315,0	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СНП уровне	у.е.	17,9	17,9	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне	у.е.	297,1	297,1	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	450,1	450,1	
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	у.е.			
5	Длина линий электропередач, всего	км			
5.n	в том числе длина линий электропередач на СНП уровне напряжения	км	14,6	14,6	
5.n	в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км	161,1	161,1	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	52,0	52,0	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.			
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.			
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России приказ №373 от 25.06.2014 г.	%	16,05	х	х

Примечание: