

**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: ЗАО «ГРУППА КРЕМНИЙ ЭЛ»

ИНН: 3234043140

КПП: 325701001

Долгосрочный период регулирования: 2015 - 2019 гг.

N п/п	Показатель	Ед. изм.	2016 год		Примечание*(3)
			план*(1)	факт*(2)	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	377,51	844,6	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	287,21	663,4	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.		91,8	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.		91,8	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.			
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.			
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	260,29	529,0	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.		42,6	
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)*(4)	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.	86,69	181,2	
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.	1,5	19,3	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	78,09	161,9	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	7,1	-	

1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.			
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.			
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.			
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)	тыс. руб.			
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.			
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.			
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВтч	0,055	0,053437	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.		2,62	
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.	15	15	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	13,98	13,98	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВа	13,98	13,98	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	579,42	579,42	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения	у.е.	579,42	579,42	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	236,5	236,5	
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	у.е.	236,5	236,5	
5	Длина линий электропередач, всего	км	214,6	214,6	
5.n	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения	км	214,6	214,6	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	100	100	
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*(5)	%	3,72	х	х