

Форма раскрытия информации (прогнозная информация на 2018 год)
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 **ООО "Гранат"**
ИНН/КПП 5503219060/550301001
Долгосрочный период регулирования: 2015 - 2019 гг.

N п/п	Показатель	Ед. изм.	2018г	Примечание*(3)
			план*(1)	
I	Структура затрат	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	8112,83	
1.1.	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	7490,87	
1.1.1.	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	1318,88	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	105,82	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	105,82	
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.	1213,06	
1.1.1.3. 1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	1213,06	
1.1.2.	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	2150,65	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	2150,65	
1.1.3.	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	3921,32	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	0	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	29,3	
1.1.3.3	в том числе общехозяйственные расходы (не учтенные в др.статьях прямым путем)	тыс. руб.	3892,02	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)*(4)	тыс. руб.	100,02	
1.1.3.3. 1.	прочие расходы: услуги банка	тыс. руб.	100,02	

1.1.4.	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0	
1.1.5.	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0	
1.2.	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	651,65	
1.2.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	0	
1.2.2.	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	0	
1.2.3.	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	0	
1.2.4.	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	651,65	
1.2.5.	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	0	
1.2.6.	амортизация	тыс. руб.	0	
1.2.7.	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0	
1.2.8.	налог на прибыль	тыс. руб.	0	
1.2.9.	прочие налоги	тыс. руб.	0	
1.2.10.	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	0	
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	0	
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.	0	
1.2.12.	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	0	
1.3.	недополученный по независящим причинам доход (+)/ избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	0	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	2285,77	

III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	1343,82	
1.1.	Справочно: Объем технологических потерь	млн.кВт .час.	0,659	
1.2.	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	2,03918	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	x	x	x
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	128	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	12,37	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВа	12,37	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	68	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения	у.е.	60,2	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	454,8	
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	у.е.	447	
5	Длина линий электропередач, всего	км	22,245	
5.n	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения	км	17,713	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	76,2	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	0	
7.1.	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	0	
8	<u>норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России*(5)</u>	%	не утвержда ется	x

Примечание:

*(1) В случае определения плановых значений показателей органами исполнительной власти в

*(2) Информация о фактических затратах на оказание регулируемых услуг заполняется на

*(3) При наличии отклонений фактических значений показателей от плановых значений более