

**Раскрытие 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: ООО "КЕММА"ИНН: 7460017905КПП: 746001001Долгосрочный период регулирования: 2017 — 2021 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2019		Примечание ³
			план ¹	факт ²	
I	Структура затрат	X	X	X	X
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	13 505,39	17 018,55	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	4514,2	6 321,20	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	1997,04	2981,61	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	1997,04	2 229,04	Рост расходов, входящих в себестоимость
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	0	-	
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.	0	752,56	Ремонт трансформаторов подрядным способом, успытания электрооборудования
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0	-	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	1879,71	2606,523	Штатная численность составляет 8 человек (в тарифах утверждено 6)
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	637,45	733,07	э/э на хоз. нужды, рост цены э/э
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.	0	-	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой) ⁴	тыс. руб.	0	-	
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.	9109,38	10697,35	
1.2.1	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.	8540,48	8742,55	рост тарифа на услуги по сетям ЕНЭС
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.			
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	0	-	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	563,91	781,96	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			

1.2.6	амортизация	тыс. руб.	0	912,35	
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.	4,99	260,50	В т.ч. налог на землю 85,8 тыс. руб., налог на имущество 174,779 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.	0	0	
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.	-118,19	303,896	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2+пункт 1.1.2.1+пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	0	0	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	2592,46	2 954,37	Рост средневзвешенного тарифа покупки потерь
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	1077,6	1169,36	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	2,406	2,526	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	X	X	X	X
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	3	3	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	32	32	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на ВН	МВа	32	32	
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН2	МВа			
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у. е.	62,85	71,3	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на ВН	у. е.	10,03	10,03	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН1	у. е.			
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2	у. е.	52,82	61,27	
3.4	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН	у. е.			
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у. е.	179,8	192,2	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на ВН	у. е.	139,6	139,6	
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН2	у. е.	40,2	52,6	
5	Длина линий электропередач, всего	км	15,8	15,8	
5.1	в том числе длина линий электропередач на ВН	км	5,28	5,28	
5.2	в том числе длина линий электропередач на СН1	км	0	0	
5.3	в том числе длина линий электропередач на СН2	км	15,09	17,51	
5.4	в том числе длина линий электропередач на НН	км	0	0	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	74	77	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электро-сетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	0	0	
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 ⁵	%	-	-	-
---	---	---	---	---	---

Примечание:

¹ 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.

² Информация о фактических затратах на оказание регулируемых услуг заполняется на основании данных раздельного учета расходов по регулируемым видам деятельности.

³ При наличии отклонений фактических значений показателей от плановых значений более чем на 15 процентов в столбце <Примечание> указываются причины их возникновения.

⁴ В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.

⁵ В соответствии с пунктом 4.2.14.8. Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2008 № 400.