

**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: ООО «Казанская энергетическая компания»

ИНН: 1661026881

КПП: 165701001

Долгосрочный период регулирования: 2015 - 2019 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2019		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	58 254,63	66 016,00	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	34 176,27	26 822,15	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	4 565,43	2 368,01	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.		927,56	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.		174,18	
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.		1 266,27	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.		1 017,34	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	10 027,06	16 141,05	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	19 583,78	8 313,09	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.		80,49	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.			
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.		8 232,60	
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.	23 669,19	33 416,84	
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.	19 252,23	20 456,75	

1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	3 048,23	4 575,34	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	1 024,96	3 360,71	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.			
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	0	3 364,0	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	343,78	1 410,51	
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.		249,53	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-4 436,07		
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.		1 191,52	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	4 845,24	5 777,01	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	1,97	2,01	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	2 457,02	2 874,13	
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.	579	645	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	119,250	129,560	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	ВН	62	62	
	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	СН2	57,25	67,56	

3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	167,05	226,89	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения	ВН	15,20	15,20	
		СН2	77,28	137,12	
		НН	74,57	74,57	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	1 320,0	1 320,0	
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	ВН	444,0	444,0	
		СН2	876,0	876,0	
		НН	0	0	
5	Длина линий электропередач, всего	км	56,804	77,888	
5.n	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения	ВН	8,035	8,035	
		СН2	28,453	42,119	
		НН	20,316	27,734	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	75,52	83,84	
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*****	%	3,97	x	x

Примечание:

\* 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.

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

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

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

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

Генеральный директор ООО «КЭК»

 А.В. Юдин