

**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 за 2019г.**

Наименование организации: ООО "ПК-ЭНЕРГО"

ИНН: 6154135810

КПП: 615401000

Долгосрочный период регулирования: 2017 — 2019 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год		Примечание ³
			план ¹	факт ²	
I	Структура затрат	Х	Х	Х	Х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	29210,75	39837,14775	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	22385,66	25316,402	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	10852,15	12495,776	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	1137,1	1132,673	
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.	9715,05	11363,103	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	10899,26	11825,892	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	634,25	661,412	
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)*	тыс. руб.	634,25	661,412	
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.		333,322	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	6623,52	13921,30975	
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.	2283,58	3797,2163	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	3313,37	3602,191	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация *	тыс. руб.	137,56	2985,124	* в 2019 гг
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	854,44	854,44	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.			

1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	34,57	161,923	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.		2229,60345	
1.2.10.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.		3	
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.		290,812	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	201,57	599,436	
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.	4815,35	5762,208	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	2,207237	1,871	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	2,18161892	3,079747728	
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.	262	262	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	60,822	60,822	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВа	60,822	60,822	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у. е.	1042,47	1042,47	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения	у. е.	CH2 18,067 HH-129,446	CH2 -18,06 HH-129,446	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у. е.	909,8	909,8	
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	у. е.	909,8	909,8	
5	Длина линий электропередач, всего	км	53,459	53,459	
5.n	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения	км	CH2 15,53 HH-37,929	CH2 15,53 HH-37,929	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	87	87	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.		19582,092	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.		6486,5	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный	%		X	X

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.