

**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: Павловское МУПП "Энергетик"ИНН: 3620005653КПП: 362001001Долгосрочный период регулирования: 2015 — 2019 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год		Примечание ³
			план(2019) ¹	факт (2019) ²	
I	Структура затрат	Х	Х	Х	Х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	30 227,65	30 712,65	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	21 467,42	21 904,43	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	1 393,06	1 785,24	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	1 393,06	1 727,34	
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.		57,90	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	13 078,66	16 591,70	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	3 042,89	1 668,19	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	1 200,40		
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	2,54	90,37	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой) ⁴	тыс. руб.	811,35	662,32	
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.	6 926,10	8 808,23	
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, лизинговые платежи	тыс. руб.		427,77	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	3 975,91	5 031,43	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			

1.2.6	амортизация	тыс. руб.	2 523,00	2 902,64	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.			
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.			
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	175,64	167,79	
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.	1 834,13		
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.	18 160,92	29 671,73	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	6 909,16	10 226,77	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.			
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.			
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	38,97	39,763	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН2 уровне напряжения	МВа	38,97	39,763	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у. е.	440,505	503,52	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2 уровне напряжения	у. е.	248,565	245,69	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у. е.	843,809	1431,42	
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН2 уровне напряжения	у. е.	843,809	1173,59	
5	Длина линий электропередач, всего	км	188,90	232,26	
5.n	в том числе длина линий электропередач на СН2 уровне напряжения	км	82,47	82,52	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	49,07	39,71	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электро-сетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	0	3941,637	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	0	3941,637	

8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России ⁵	%	13,04	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.

Директор Павловского МУПП "Энергетик"

К.Л. Туревский