

Структура и объем затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии ООО "ПромЭнергоСбыт", регулирование тарифов на которые осуществляется методом экономически обоснованных расходов

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2011		Примечание***
			план*	факт**	
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб	147 968	155 986	
1.1	Себестоимость всего,	тыс. руб	102 303	109 108	
	в том числе				
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб	18 692	19 866	
1.1.1.1	в том числе на ремонт	тыс. руб	18 692	19 866	
1.1.2	Фонд оплаты труда и отчисления на социальные нужды	тыс. руб	50 420	54 028	
1.1.1.2	в том числе на ремонт	тыс. руб	42 353	45 695	
1.1.3	Амортизационные отчисления	тыс. руб	15 083	14 047	
1.1.4	Прочие расходы	тыс. руб	18 108	21 167	
1.1.4.1	арендная плата	тыс. руб	7 621	8 364	
1.1.4.2	налоги, пошлины и сборы	тыс. руб	1 145	1 170	
1.1.4.3	другие прочие расходы	тыс. руб	9 342	11 633	В связи с введением новых норм на спецодежду, утв. приказом Министерства здравоохранения и социального развития РФ от 25.04.2011 № 340н, расходы на охрану труда превысили плановые показатели
1.2	Прибыль до налогообложения	тыс. руб	41 138	42 351	
1.2.1	Налог на прибыль	тыс. руб	9 133	9 173	
1.2.2	Чистая прибыль всего,	тыс. руб	32 005	33 178	
	в том числе	тыс. руб			
1.2.2.1	прибыль на капитальные вложения (инвестиции)	тыс. руб	31 553	32 589	
1.2.2.2	прибыль на возврат инвестиционных кредитов	тыс. руб			
1.2.2.3	дивиденды по акциям	тыс. руб			
1.2.2.2	прочие расходы из прибыли	тыс. руб	452	589	Превышение плановых показателей над фактическими связано с увеличением выплат социального характера
1.3	Недополученный по независящим причинам доход, полученный в предыдущем периоде регулирования	тыс. руб	4 527	4 527	
2	Справочно: расходы на ремонт всего (п. 1.1.1.1+п.1.1.1.2)	тыс. руб	61 045	65 561	
3	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода электроэнергии****	тыс. руб	175 569	180 461	

* Показатели, утвержденные департаментом Тульской области по тарифам

** Фактические затраты на оказание услуг по передаче электроэнергии по результатам раздельного учета расходов по регулируемым видам деятельности

*** Причины возникновения отклонений фактических значений от плановых более чем на 15 процентов

**** С учетом перекрестного субсидирования

Балансы электрической энергии по сетям ООО "ПромЭнергоСбыт", используемые для ценообразования

млн. кВтч

№ п/п	Показатели	2017 г.				
		Всего	ВН	СН1	СН2	НН
1	Поступление электроэнергии в сеть	279,979	252,501	1,152	279,920	155,824
1.1	из смежных сетей других организаций	279,979	252,501	1,152	26,267	0,059
	ВН	252,501	252,501			
	СН1	1,152		1,152		
	СН2	26,267			26,267	
	НН	0,059				0,059
2	Потери электроэнергии в сети	41,829			21,946	19,883
	то же в %	14,940			7,84	12,76
3	Полезный отпуск	238,150			102,209	135,941
3.1	конечным потребителям	236,765			100,824	135,941
3.2	коммерческие потери					
3.3	сальдо-переток в другие организации				1,385	
	переток в свои сети низшего напряжения		252,501	1,152	155,765	
	ВН					
	СН1					
	СН2	253,653	252,501	1,152		
	НН	155,765			155,765	

Балансы электрической мощности по сетям ООО "ПромЭнергоСбыт", используемые для ценообразования

МВт

№ п/п	Показатели	2017 г.				
		предлагаемое				
		Всего	ВН	СН1	СН2	НН
1	Поступление мощности в сеть	39,625	35,736	0,163	39,617	23,341
1.1	из смежных сетей других организаций	39,625	35,736	0,163	3,718	0,008
	ВН	35,736	35,736			
	СН1	0,163		0,163		
	СН2	3,718			3,718	
	НН	0,008				0,008
2	Потери мощности в сети	5,920			3,084	2,836
	то же в %	14,940			7,78	12,76
3	Полезный отпуск	33,705			13,200	20,505
3.1	конечным потребителям	33,705			13,200	20,505
3.2	коммерческие потери					
3.3	сальдо-переток в другие организации					
	переток в свои сети низшего напряжения		35,736	0,163	23,333	
	ВН					
	СН1					
	СН2	35,899	35,736	0,163		
	НН	23,333			23,333	