

Основные показатели ЗАО "Энергосервис "Чкаловец" 2019

Показатели	Принято ДТ		ФАКТ	Примечания
	2019 год	9 месяцев	9 месяцев	
С/стоимость услуг по передаче э/энергии всего, тыс.руб. , в т.ч.	15 471,8	11 603,9	12 799,0	
Материалы	253,2	189,9	751,2	
сырье, материалы, зап.части, инструмент, топливо	253,2	189,9	115,2	Ремонт ГПП Чкаловская
Энергоресурсы на производство		0,0	636,0	Электроэнергия для питания оборудования, участвующего непосредственно в основном производственном процессе
МБП в эксплуатации		0,0		
Услуги производственного характера	2 315,3	1 736,5	575,5	
ремонт и содержание сетей	2315,3	1736,5	575,5	
услуги автотранспорта		0,0		
Затраты на оплату труда	2 783,3	2087,5	3 043,21	
человек	7,0	7,0	9,00	
ср. зарплата	33,1	33,1	37,57	
Страховые взносы	840,6	630,5	918,98	
%	30,2%	30,2%	30,2%	
Амортизация	3 833,3	2875,0	4 861,0	На предприятии и в департаменте принят разный срок полезного использования ОС, кроме того амортизация увеличивается в связи с ежегодной переоценкой ОС
Прочие расходы	5 446,1	4 084,6	2 649,1	
расходы на проведение экспертизы потерь				
налог на землю	261,5	196,1	208,7	
имущество	1581,0	1185,8	357,5	
доначисление земельного налога				
услуги по поверке (прочие услуги)				
Цеховые расходы:	2 419,6	1 814,7	1 473,4	
Общехозяйственные расходы:	1 184,0	888,0	609,6	
С/стоимость передачи 1 кВтч э/энергии, руб.	0,122	0,122	0,002	
Объем полезного отпуска э/энергии, тыс.кВтч., в том числе:	127 192	95 393,6	79 927,0	
для прочих видов производств. деятельности, тыс.кВтч.	8 516,5	6 387,4	5 770,5	
сторонним потребителям, тыс.кВтч.	116 290,0	87 217,5	73 231,8	ОАО РЭС
потери электроэнергии в сетях при передаче сторонним потребителям тыс.	2 385,0	1 788,8	924,7	
% отнесения расходов на сторонних потребителей	93,4	93,4	92,7	
С/стоимость передачи э/энергии сторон. потреб.,тыс.руб.	15 471,8	10 838,0	11 864,1	
Расходы из прибыли, в т.ч.:	16,5	8,3	3,4	
услуги банков	16,5	8,3	3,4	

Показатели	Принято ДТ		ФАКТ	Примечания
	2019 год	9 месяцев	9 месяцев	
Расходы на выплату процентов по кредиту			49,0	
налог на прибыль				
Прибыль от деятельности по оказанию услуг по передаче э/э	15,4	7,7	3,2	
Возмещение (изъятие) недополученных (излишних) финансовых средств базового периода, тыс.руб.	-1869,0			
Корректировка НВВ с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг				
Необходимая валовая выручка на содержание электросетевого оборудования с учетом возмещения (изъятия) недополученных (излишних) финансовых средств базового периода, тыс.руб.	13 618,2	11 611,6	11 867,2	
Объем технологического расхода э/э (потери), тыс.кВтч	2 385	1 788,8	924,7	
Расходы на покупку технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу, тыс.руб.	4 661,1	3 495,8	1 782,8	
Необходимая валовая выручка (НВВ) от деятельности по оказанию услуг по передаче э/э, всего, тыс.руб.	18 279,3	15 107,4	13 650,0	
в т.ч.: на содержание объектов электросетевого хозяйства	13 618,2	11 611,6	11 867,2	
на оплату технологического расхода (потерь)	4 661,1	3 495,8	1 782,8	
Удельный размер финансовых средств на осуществление деятельности по передаче э/э, руб./МВтч	130,6	130,5	160,0	
Удельный размер финансовых средств на осуществление деятельности по передаче э/э с учетом расходов на компенсацию потерь, руб./МВтч	154,0	169,7	184,1	
Рентабельность, %	0,112	0,071	0,027	
Объем условных единиц	500,4	500,4	552,6	

Директор ЗАО «Энергосервис «Чкаловец»

Экономист



Сумин А.Н.

Синкина А.А.