

**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: 3 Закрытое акционерное общество "Энергосервис "Чкаловец"

ИНН: 5401330397

КПП: 540101001

Долгосрочный период регулирования: 2015 — 2019 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год 2017		% отклонения	Примечание ³
			план ¹	факт ²		
I	Структура затрат	X	X	X		X
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	12 994	16 197		
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	7 543	8 039		
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	2 159	2 850		
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	213	999	469%	материалы, МБП, и электроэнергия для эл. снабжения оборудования, участвующего непосредственно в основном производственном процессе
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	1 917	1 851	97%	
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.	30	0		
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.				
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	2 340	3 455	148%	численность производственного персонала фактическая больше на 3 человека, за счет этого превышения фактического фонда заработной платы
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.				
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	3 031	1 724		
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) ⁴	тыс. руб.	3 031	1 724	57%	Цеховые и общехозяйственные накладные расходы
	Расшифровка расходов на оплату работ (услуг) производственного характера, выполняемых (оказываемых) по договорам с организациями на проведение регламентных работ	тыс. руб.		0		
	расходы на оплату работ (услуг) непроизводственного характера, выполняемых (оказываемых) по договорам, заключенным с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных и иных услуг	тыс. руб.	3 026	1 724		

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год 2017		% отклонения	Примечание ³
			план ¹	факт ²		
	отчисления на формирование резервов, предназначенных для обеспечения безопасности атомных электростанций на всех стадиях их жизненного цикла и развития, определяемые в установленном порядке	тыс. руб.		0		
	плата за нормативы допустимых выбросов и сбросов загрязняющих веществ в окружающую природную среду	тыс. руб.		0		
	плата за владение и (или) пользование имуществом, в том числе платежи в федеральный бюджет за пользование имуществом, находящимся в федеральной собственности, за исключением затрат, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, не относящихся к единой национальной (общероссийской)	тыс. руб.		0		
	расходы на служебные командировки, включая оформление виз и уплату сборов	тыс. руб.				
	расходы на обучение персонала	тыс. руб.	4,5	0,0		
	расходы на страхование основных производственных фондов, относящихся к регулируемому виду деятельности, а также основного промышленного персонала, занятого в осуществлении регулируемого вида деятельности	тыс. руб.		0		
	отчисления на проведение мероприятий по надзору и контролю, производимые гарантирующими поставщиками, энергоснабжающими организациями, энергосбытовыми организациями, к числу потребителей которых относится население и приравненные к нему категории потребителей, по утверждаемым в установленном порядке нормативам	тыс. руб.		0		
	расходы на обеспечение безопасности электрических станций, электрических сетей и других объектов электроэнергетики в соответствии с законодательством Российской Федерации	тыс. руб.		0		
	иные расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, определяемые регулирующим органом в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации	тыс. руб.		0		
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.		0		
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	13	10		
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НБВ, всего	тыс. руб.	5 451	8 158		
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.				
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	707	1 043	148%	увеличение суммы отчислений за счет увеличения ФОТ
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.				

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год 2017		% отклонения	Примечание ³
			план ¹	факт ²		
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	3 731	5 806	156%	на предприятии и в департаменте принят разный срок полезного использования ОС, так же амортизация увеличилась в связи с ежегодной переоценкой ОС
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.				
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.				
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	1 013	1 308	129%	За счет ежегодной переоценки ОС стоимость имущества увеличилась, соответственно вырос имущественный налог
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 независимым причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.				
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2+пункт 1.1.2.1+пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	1 917	1 851		
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	4 580	2 313	50%	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	2,380	1,289		
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	1 925	1 795		
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.	43	128		
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	66,170	73,010		
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН2 уровне напряжения	МВа	6,170	13,010		
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у. е.	43,920	54,148		
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2 уровне напряжения	у. е.	43,890	54,060		
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у. е.	388,000	446,200		
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН2 уровне напряжения	у. е.	231,100	289,300		
5	Длина линий электропередач, всего	км	13,306	16,228		
5.n	в том числе длина линий электропередач на СН2 уровне напряжения	км	13,256	16,178		
6	Доля кабельных линий электропередач	%	89,500	91,370		
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электро- сетевого комплекса на конец года	тыс. руб.				
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.				

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год 2017		% отклонения	Примечание ³
			план ¹	факт ²		
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России ⁵	%	2,01	X		X

Директор ЗАО "Энергосервис "Чкаловец" _____ Сумин А.Н.



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.