

**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: ОАО ВЗПО "Техника"
ИНН: 3327101115
КПП: 332701001
Долгосрочный период регулирования: 2015 — 2019 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год 2015		Примечание ³
			план	факт	
I	Структура затрат	X	X	X	X
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	6501,95	0	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	2325,74		
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	42,87		
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.			
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.			
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	922,53		
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.			
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.			
1.1.3.3.1	Цеховые расходы	тыс. руб.	1034,04		
1.1.3.3.2	Общексплуатационные расходы	тыс. руб.	326,30		
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.	2750,45		
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.	2173,99		
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	301,99		
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	20,50		
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	.		
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.			
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.			
1.2.10	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	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.	253,97		
	Поверка СИ	тыс.руб.	22,2		
	Оказание услуг по АИИС КУЭ	тыс.руб.	164		
	Расчет технологических потерь на 2015-2019г.г	тыс.руб.			
	Оказание услуг на проведение медицинских осмотров работников	тыс.руб.			
	Оказание услуг по разработке программы энергосбережения	тыс.руб.			
	Консультационные услуги по формированию НВВ	тыс.руб.	67,7		
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	1425,77		
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.	566,9		
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	0,3144		
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	1803,11		
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	шт.	32		
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	9,04		
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН2	МВа	9,04		
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у. е.	54,33		
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН2	у. е.	53,512		
3.2	линиям электропередач на уровне напряжения НН	у. е.	0,821		
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у. е.	100,821		
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН2	у. е.	100		
5	Длина линий электропередач, всего	км	15,593		
5.1	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН2	км	15,289		
5.2	на уровне напряжения НН	км	0,304		
6	Доля кабельных линий электропередач	%	100		
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электро-сетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	нет		
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	нет		
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России'	%	1,8	X	X

Главный энергетик ОАО ВЗПО "Техника"



Морозов В.В.