

**Форма раскрытия 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: ПАО "Нижегородский машиностроительный завод"

ИНН: 5259008768

КПП: 997850001

Долгосрочный период регулирования: 2015 - 2019 гг.

2015

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2015 год		Примечание ***
			план *	факт **	
1	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	27254,00	84679,54	в целом на предприятие
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	21674,28	78488,58	в целом на предприятие
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	1317,95	2682,08	в целом на предприятие
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	1228,68	2297,39	в целом на предприятие
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.	89,27	384,69	в целом на предприятие
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	-	-	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	15691,77	16092,19	в целом на предприятие
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	-	-	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	4664,56	59714,31	
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.	388,94	388,94	в целом на предприятие
1.1.3.3	в том числе прочие расходы: Ремонт основных фондов, услуги связи, Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства, Прочие услуги сторонних организаций, Расходы на командировки и представительские, Расходы на подготовку кадров, Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности, Расходы на страхование, Другие прочие расходы	тыс. руб.	4275,62	59325,37	в целом на предприятие
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.	5579,72	6190,97	в целом на предприятие
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.	-	36,72	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	4994,18	5121,62	в целом на предприятие
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	-	-	
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	-	523,33	в целом на предприятие
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	-	-	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	-	-	
1.2.9	прочие налоги (на землю, имущество)	тыс. руб.	-	2,40	
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.	585,5402	506,89	
1.3	недополученный по независящим 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.	-	-	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	3866,75	3,22	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	5,12	4,22	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	3,68	3,54	по факту покупки электрической энергии
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.	15	23	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	194,19	194,19	
2.п	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВа	-	-	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	242,97	338,56	

3.п	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения	у.е.	-	-	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	1578,3	1578,3	
4.п	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	у.е.	-	-	
5	Длина линий электропередач, всего	км	92,174	96,811	
5.п	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения	км	-	-	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	-	-	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	-	-	
7.1	в том числе за * Эчет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	-	-	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	5,77	8	8