

**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: АО "ПО "Севмаш"

ИНН: 2902059091

КПП: 997850001

Долгосрочный период регулирования: 2015 - 2019 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2016 год		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	1125.3	3 862.8	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	649	2 615.1	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	66.2	1 272.4	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	0	0	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	3.9	77.9	
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.	62.3	1 194.4	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0	1 194.4	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	352.4	1 261.0	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0	0	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	230.4	81.8	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	0	0	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	0	69.7	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (ремонт и поверка средств измерений)****	тыс. руб.	0	12.03	
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0	0	
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0	0	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	476.3	1 247.7	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	0	0	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	0	0	

1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	0	0	
1.2.4	отчисления на социальные нужды (страховые взносы)	тыс. руб.	115.6	512.8	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	0	0	
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	328.4	563.9	
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.	0	0	
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	0	0	
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.	0	0	
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой), в том числе:	тыс. руб.	18	170.9	
1.2.12.1	электроэнергия	тыс. руб.	18	11.2	
1.2.12.2	теплоснабжение		0	67.9	
1.2.12.3	водоснабжение		0	30.9	
1.2.12.4	водоотведения		0	60.9	
1.2.12.5	Корректировка с учётом изменения полезного отпуска	тыс. руб.	14.3		
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	0	0	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	3.9	77.93	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	887.2629	762.319.59	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	295.3885	295.3885	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	руб./кВт ч	3.00	3.00	

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.	93	93	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	6.41	6.41	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН 2 уровне напряжения	МВа	6.41	6.41	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	10.64	10.64	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН 2 уровне	у.е.	10.64	10.64	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне	у.е.	0	0	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	45.5	45.5	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН 1 уровне напряжения	у.е.	0	0	
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН 2 уровне напряжения	у.е.	45.5	45.5	
5	Длина линий электропередач, всего	км	9.672	9.672	
5.1	в том числе длина линий электропередач на СН уровне напряжения	км	9.672	9.672	
5.2	в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км	0	0	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	0.00	0.00	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	0	0	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	0	0	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	---	x	x

Начальник Энерго-механического управления



А.Н. Колбанцев