

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: ООО "ПромТехноПарк"

ИНН: 7116510282

КПП: 711601001

Долгосрочный период регулирования: 2015 - 2019гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2015 год		Примечание ³
			план ¹	факт ²	
I	Структура затрат	X	X	X	X
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	2258,42	4349,75	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	1473,49	2536	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	210,12	511,18	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	188,53	157,43	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	21,59	353,75	
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.	1030,31	1576,59	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	233,06	448,23	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	32,01	10,27	
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.	201,05	437,96	
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.	784,93	1813,75	
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.	316,31	476,13	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	426,03	726,53	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.			
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	8	82,19	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	34,59	528,9	
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 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.	53,6	364,02	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	2046,41	3011,09	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	970,07	1491,08	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.			

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2015 год		Примечание ³
			план ¹	факт ²	
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.	39	39	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	65,94	65,94	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВа			
2.1.	ВН	МВа	50	50	
2.2.	СН2	МВа	15,94	15,94	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у. е.	96,65	96,66	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения	у. е.			
3.1	ВН	у. е.	4,75	4,75	
3.2	СН2	у. е.	91,9	91,9	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у. е.	259,52	259,53	
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	у. е.			
4.1	ВН	у. е.	205,57	205,58	
4.2	СН2	у. е.	53,95	53,95	
5	Длина линий электропередач, всего	км	36,36	21,5	
5.n	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения	км			
5.1	ВН	км	3,91	3,91	
5.2	СН2	км	32,45	17,59	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	89,25	81,81	
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.			
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России ⁵	%	5,59	X	X

Генеральный директор ООО "ПромТехноПарк"

М.Ю. Ильин