

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 "ПромЭнергоСбыт"

ИНН: 7107064602

КПП: 711601001

Долгосрочный период регулирования: 2012-2016 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2016 г.		Примечание
			план	факт	
I	Структура затрат				
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	243 245	273 677	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	90 629	97 386	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	142 592	166 267	
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.		54	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	10 990	10 617	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	16 322	17 772	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	41 202	57 755	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	24 510	8 869	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	6 348	22 705	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	4 368	4 474	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	31 966	37 466	
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.	6 886	6 556	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	10 024	10 024	
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.	112 763	103 484	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВтч	41 987	41 862	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	руб./тыс. кВтч	2 686	2 472	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями				
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.		15 524	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВА		212,433	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН2	МВА		212,433	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	3 308	3 238	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН2	у.е.	1 481	1 401	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у.е.	1 827	1 837	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	4 296	4 370	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН2	у.е.	4 296	4 370	
5	Длина линий электропередач, всего	км	1 357	1 358	
5.1	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН2	км	531	507	
5.2	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км	825	850	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	56	56	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса за год	тыс. руб.		82 887	
7.1	в том числе за счет технологического присоединения	тыс. руб.		30 006	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии	%	15,08	14,64	

Директор по экономике ООО "ПромЭнергоСбыт"

Н. В. Полякова