

Форма раскрытия информации

о структуре и объемах затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями, регулирование деятельности которых осуществляется методом доходности инвестированного капитала

Наименование организации: Общество с ограниченной ответственностью производственно-коммерческая фирма «ЭнергоТехнологии»

ИНН: 5906090179

КПП: 590401001

Долгосрочный период регулирования: 2017 - 2022гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год 2021		Примечание*(3)
			план (1)	факт(2)	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание (далее - НВВ)	тыс. руб.	12457,52	12484,60	
1.1	Подконтрольные (операционные) расходы, включенные в НВВ	тыс. руб.	9197,11	9223,9	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	6913,70	6849,27	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	152,97	153,40	
1.1.1.2	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0	0	
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.	6676,42	6 695,9	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	84,31	0	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	1847,23	1 852,6	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0	0	
1.1.3	Прочие операционные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	393,1	394,2	
1.1.3.1	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	0	0	
1.1.3.2	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)*(4) (Прибыль на соц. развитие)	тыс. руб.	142,3	127,8	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	3 920,45	3 111,0	
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.	0	0	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	701,02	1 572,48	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	570,79	572,46	
1.2.5	налог на прибыль	тыс. руб.	31,85	26,14	
1.2.6	прочие налоги	тыс. руб.	0	0	
1.2.7	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	2 153,46	1 203,50	
1.2.7.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.	х	21	

1.2.8	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.	-660,04	0	
1.3	Возврат инвестированного капитала, всего	тыс. руб.	0	0	
1.3.1	в том числе размер средств, направляемых на реализацию инвестиционных программ	тыс. руб.	0	0	
1.4	Доход на инвестированный капитал, всего	тыс. руб.	0	0	
1.4.1	в том числе размер средств, направляемых на реализацию инвестиционных программ	тыс. руб.	0	0	
1.5	Изменение необходимой валовой выручки, производимое в целях сглаживания тарифов (+/-)	тыс. руб.	0	0	
1.6	Корректировки необходимой валовой выручки, учтенные в утвержденных тарифных решениях	тыс. руб.	0	74,8	
1.7	Экономия операционных расходов	тыс. руб.	0	0	
1.8	Экономия от снижения технологических потерь	тыс. руб.	0	0,92	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	84,31	0,00	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	2 390,78	2698,82	
1.1	Объем технологических потерь	млн.кВтч	0,931	0,84	Экономия в результате выполнения мероприятий по энергосбережению
1.2	Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	0,8312	0,8312	
IV	Норма доходности на инвестированный капитал	x	x	x	x
1	норма доходности на инвестированный капитал, установленная ФСТ России	%	x	x	x
1.1	норма доходности на капитал, инвестированный до начала долгосрочного периода регулирования	%	x	x	x
V	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.	1742	1763	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	28,13	28,13	

2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на 1 уровне напряжения	МВа	0	0	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	170,98	170,98	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на 1 уровне напряжения	у.е.	0	0	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	460,3	460,3	
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на 1 уровне напряжения	у.е.	0	0	
5	Длина линий электропередач, всего	км	59,72	59,72	
5.n	в том числе длина линий электропередач на СН2 уровне напряжения	км	26,68	26,68	
5.n	в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км	33,04	33,04	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	90	90	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	1218,67	1218,67	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	0	15,166	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России*(5)	%	3,55	3,55	

Примечание:

*(1) В случае определения плановых значений показателей органами исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в столбце <план> указываются соответствующие значения. Плановые значения составляющих подконтрольных расходов раскрываются в отношении расходов, учтенных регулирующим органом на первый год долгосрочного периода регулирования.

*(2) Информация о фактических затратах на оказание регулируемых услуг заполняется на основании данных раздельного учета расходов по регулируемым видам деятельности.

*(3) При наличии отклонений фактических значений показателей от плановых значений в столбце <Примечание> указываются причины их возникновения. В отношении показателей, перечисленных в разделе I II формы, причины возникновения отклонений фактических значений показателей от плановых указываются при наличии указанных отклонений в размере, превышающем 15 процентов.

*(4) В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.

*(5) В соответствии с пунктом 4.2.14.8. Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2008 № 400.