

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: Фидиал публичного акционерного общества "Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра". "Тамбовэнерго"
ИНН: 6901067107
КПП: 692902001
Долгосрочный период регулирования: 2011-2020гг.

0

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2019 Год		Примечание ***
			план *	факт **	
1	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание (далее - НВВ)	тыс. руб.	3 844 082	3 915 641	
1.1	Подконтрольные (неуравненные) расходы, включенные в НВВ	тыс. руб.	1 161 011	1 392 352	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	х	252 784	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инвентарь, топливо	тыс. руб.	х	61 056	
1.1.1.2	в том числе на ремонт	тыс. руб.	х	165 813	
1.1.1.3	в том числе на работы и услуги производственного характера (в том числе услуг сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных сетей)	тыс. руб.	х	25 914	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	х	25 914	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	х	789 042	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	х	173 627	
1.1.3	Прочие операционные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	х	350 526	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	х	0	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	х	0	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	х	350 526	
1.1.3.3.1	услуги связи, информационные и почтовые услуги, коммунального хозяйства	тыс. руб.	х	49 990	
1.1.3.3.2	юридические, аудиторские, информационные и иные вспомогательные услуги	тыс. руб.	х	53 872	
1.1.3.3.3	командировки, представительские, подготовка кадров, обеспечение нормальных условий труда и т.п.	тыс. руб.	х	18 940	
1.1.3.3.4	затраты на хозяйственные нужды (электрика и т.п.)	тыс. руб.	х	20 883	
1.1.3.3.5	прочие прочие расходы	тыс. руб.	х	206 840	
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных активов в составе капитальных расходов	тыс. руб.	х	0	
1.1.5	Расходы из прибыли в составе капитальных расходов	тыс. руб.	х	0	
1.2	Невозвратные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	1 308 343	1 446 303	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	919 314	946 279	
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.	15 832	15 946	
1.2.4	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	180 767	243 170	
1.2.5	Налог на прибыль	тыс. руб.	83 200	125 606	По факту отражается исключая распределенного на филиал ПАО "ФСК Центра" налога на прибыль на передачу электроэнергии, включая налог на прибыль от технологического присоединения
1.2.6	Прочие налоги	тыс. руб.	94 483	115 302	
1.2.7	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	14 746	0	По факту данные затраты не входят в себестоимость по передаче электроэнергии
1.2.7.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	х	1 244	
1.2.8	Средства, подлежащие дополнительному учету по результатам вступивших в законную силу решений суда, решений ФАС России, принятых по итогам рассмотрения рекламаций или досудебного урегулирования споров, решений ФАС России об отмене решения регулирующих органов, принятого им с превышением полномочий (присоединения)	тыс. руб.			
1.3	Вызрат инвестированного капитала, всего	тыс. руб.	441 204	441 204	
1.3.1	в том числе размер средств, направляемых на реализацию инвестиционных программ	тыс. руб.	441 204	441 204	
1.4	Доход на инвестированный капитал, всего	тыс. руб.	546 840	635 783	
1.4.1	в том числе размер средств, направляемых на реализацию инвестиционных программ	тыс. руб.	93 765	39 295	
1.6	Изменение необходимой валовой выручки, произошедшее в целях снижения тарифов (+/-)	тыс. руб.	344 859		
1.6	Корректировки необходимой валовой выручки, учтенные в утвержденных тарифных решениях	тыс. руб.	41 825		
1.7	Экономия операционных расходов	тыс. руб.			
1.8	Экономия от снижения технологических потерь	тыс. руб.			
1.8	Справочно: расходы на ремонт, всего (по пп. 1.1.1.2 + пункт 1.1.1.3.1)	тыс. руб.	х	191 727	
II	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потери) электроэнергии	тыс. руб.	663 161	583 771	
1.1	Объем технологических потерь	МВт·ч	238	207	
1.2	Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	2,78	2,8	
IV	Источники доходов на инвестированный капитал	х	х	х	х
1	Источники доходов на инвестированный капитал	%		х	х
1.1	Источники доходов на капитал, инвестированный до начала долгосрочного периода регулирования	%		х	х
V	Натуральные (окультуриваемые) леса, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	х	х	х	х
1	Общее количество точек присоединения на конец года	шт.	х	231 633	в границах филиала
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВА	х	7 537	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения ВН	МВА	х	3 768	
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН 1	МВА	х	1 782	
2.3	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН 2	МВА	х	813	
2.4	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения НН	МВА	х	1 173	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	40 962	40 943	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения ВН	у.е.	2 680	2 696	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН 1	у.е.	3 868	3 764	
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН 2	у.е.	14 062	14 160	
3.4	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у.е.	20 351	20 324	
4	Количество условных единиц во подстанциях, всего	у.е.	54 441	54 605	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения ВН	у.е.	15 471	15 110	
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН 1	у.е.	19 782	20 020	
4.3	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН 2	у.е.	19 187	19 475	
4.4	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения НН	у.е.			
5	Длина линий электропередач, всего	км	27 694	27 679	
5.1	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения ВН	км	1 888	1 866	
5.2	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН 1	км	3 143	3 015	
5.3	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН 2	км	12 052	12 144	
5.4	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км	10 612	10 654	
6	Длина кабельных линий электропередач	%	1	1	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса за конец года	тыс. руб.	536 640	416 279	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	138 625	151 834	
8	норматив технологического расхода (потери) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	8,1%	х	Уровень технологического расхода потерь утвержден Управлением по регулированию тарифов Тамбовской области на ДПР 2012-2020гг. приказом от 27.12.2017 № 246-г

* 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.

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

**** При наличии отклонений фактических значений показателей от плановых значений в столбце "Примечание" указываются причины их возникновения. В отношении показателей, перечисленных в разделе I в формах, причины возникновения отклонений фактических значений показателей от плановых указываются при наличии указанных отклонений в размере, превышающем 15 процентов.

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

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