

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: Филиал публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра» - «Курскэнерго»
ИНН: 6901067107
КПП: 6901067107
Долгосрочный период регулирования: 2018-2022

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2019 Год		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	4 567 478	4 658 272	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	1 661 686	1 851 724	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	х	305 849	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	х	133 269	
1.1.1.2	в том числе на ремонт	тыс. руб.	х	117 730	
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.	х	54 851	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	х	40 715	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	х	988 264	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расписфровкой)	тыс. руб.	х	76 016	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	х	464 345	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	х		
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расписфровкой)****	тыс. руб.	х	464 345	
1.1.3.3.1	услуги связи, вневедомственной и пожарной охраны, коммунального хозяйства	тыс. руб.	х	71 245	
1.1.3.3.2	аудиторские, аудиторские, информационные и консультационные услуги	тыс. руб.	х	63 895	
1.1.3.3.3	командировки, представительские, подготовка кадров, обеспечение нормальных условия труда и техники безопасности	тыс. руб.	х	15 848	
1.1.3.3.4	энергия на хозяйственные нужды (энергия)	тыс. руб.	х	60 893	
1.1.3.3.5	другие прочие расходы	тыс. руб.	х	252 463	
1.2	Расходы на обслуживающие операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	х		
1.2.1	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	х	93 267	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	2 796 694	2 806 548	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	1 333 267	1 271 218	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смешанной сетевой организации	тыс. руб.	0		
1.2.3	Платы за аренду имущества	тыс. руб.	6 935	6 962	
1.2.4	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	313 699	308 327	
1.2.5	Расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	Амортизация	тыс. руб.	721 260	764 198	
1.2.7	Прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.			
1.2.8	Налог на прибыль	тыс. руб.	113 244	77 337	По факту отражаются выплаты распределенного на филиалы налога на прибыль на передачу электроэнергии, включая налог на прибыль от ТП
1.2.9	Прочие налоги	тыс. руб.	140 336	130 049	Фактически значимые изменения нормативов налогового законодательства
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	23 165	0	По факту данные затраты не входят в себестоимость по передаче электроэнергии
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	1 687	3 072	
1.2.11	Средства, подлежащие дополнительному учету по результатам вступивших в законную силу решений суда, решений ФАС России, принятых по итогам рассмотрения разногласий или досудебного урегулирования споров, решения ФАС России об отмене решения регулирующего органа, принятого им с применением полномочий (предписаний)	тыс. руб.	5 999	6 017	
1.2.12	Прочие неподконтрольные расходы (с расписфровкой)	тыс. руб.	138 790	242 441	
1.2.12.1	расходы на обслуживание долгосрочных заемных средств	тыс. руб.	118 541	121 339	
1.2.12.2	расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	20 249	37 309	
1.2.12.3	тыс. руб.			
1.2.12.4	прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.		83 793	
1.3	неполученный по независящим причинам доход (+)/убыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	109 098	х	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (сумма 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	180 954	158 444	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потери) электроэнергии	тыс. руб.	1 227 918	1 144 566	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт*ч	489	400	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевых организаций в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб./МВт	2,5119	2,8638	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	х	х	х	х
1	Общее количество точек подключения на конец года	шт.	х	247 596	в границах филиала
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	х	5 094	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения ВН	МВа	х	2 517	
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН 1	МВа	х	960	
2.3	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН 2	МВа	х	1 617	
2.4	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения НН	МВа	х	0	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	57 624	59 352	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения ВН	у.е.	2 949	2 947	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН 1	у.е.	3 550	3 567	
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН 2	у.е.	19 121	19 206	
3.4	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у.е.	32 003	33 632	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	78 542	76 136	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения ВН	у.е.	21 074	21 158	
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН 1	у.е.	25 151	25 167	
4.3	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН 2	у.е.	32 316	29 784	
4.4	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения НН	у.е.	0	27	
5	Длина линий электропередач, всего	км	37 675	37 514	
5.1	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения ВН	км	1 919	1 918	
5.2	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН 1	км	2 816	2 830	
5.3	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН 2	км	16 495	16 554	
5.4	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км	16 445	16 211	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	0,86	0,85	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	987 403	954 188	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	131 919	70 265	
8	Норматив технологического расхода (потери) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	3,46%	х	Уровень технологического расхода потерь утвержден Комитетом по тарифам и ценам Курской области на ДПР 2018-2022 г.г. постановлением от 28.12.2017 №118

* 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, учитываемых 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 более чем на 15 процентов в столбце «Примечание» указываются причины их возникновения.

**** В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования в области регулируемых 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.