

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 ПАО "МРСК Центра" - "Воронежэнерго"
ИНН:
КПП:
Долгосрочный период регулирования: 2018-2022гг.

№ 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.	9 464 695	8 847 233	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	2 535 192	2 560 441	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	х	445 552	
1.1.1.1	в том числе на заре, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	х	131 922	
1.1.1.2	в том числе на ремонт	тыс. руб.	х	250 700	
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	62 930	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	х	45 135	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	х	1 433 255	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	х		
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	х	681 635	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	х	66 398	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	х	200	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	х	615 037	
1.1.3.3.1	услуги связи, выведомственной и пожарной охраны, коммунального хозяйства	тыс. руб.	х	77 107	
1.1.3.3.2	юридические, аудиторские, информационные и консультационные услуги	тыс. руб.	х	71 250	
1.1.3.3.3	командировки, представительские, подготовка кадров, обеспечение нормальных условий труда и техники безопасности	тыс. руб.	х	40 041	
1.1.3.3.4	энергия на хозяйственные нужды (э/энергия)	тыс. руб.	х	52 358	
1.1.3.3.5	другие прочие расходы	тыс. руб.	х	374 282	
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных земельных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	х	0	
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	х	0	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в ИВВ, всего	тыс. руб.	6 432 428	6 286 792	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	3 090 435	3 112 493	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.			
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	19 460	18 338	
1.2.4	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	513 607	449 377	
1.2.5	Расходы на возврат и обслуживание долгосрочных земельных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	205 986	295 917	
1.2.6	Амортизация	тыс. руб.	1 363 155	1 272 223	
1.2.7	Прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	125 408	571 453	
1.2.8	Налог на прибыль	тыс. руб.	261 252	176 073	По факту отражается включение распределенного на фискал налога на прибыль на балансу электроэнергетики, исключая налог на прибыль от ТП
1.2.9	Прочие налоги	тыс. руб.	178 485	240 561	Фактически: значение определено нормами 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.	159 054		По факту данные затраты не входят в себестоимость по передаче электроэнергии
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.		4 073	
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 превышением полномочий (предписаний)	тыс. руб.			
1.2.12	Прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	515 586	150 357	
1.2.12.1	теплоэнергия	тыс. руб.	10 056	6 800	
1.2.12.2	возврат спланирования	тыс. руб.	505 529		
1.2.12.3	прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.		143 557	
1.3	недополученный по независимым причинам доход (Убыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-))	тыс. руб.	437 075	х	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	х	295 835	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии	тыс. руб.	2 326 315	2 201 431	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт*ч	585 333	764 342	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	2,63	2,88	
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 подстанции на линии	шт.	х	540 944	в границах фискала
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	х	6 832	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения ВН	МВа	х	3 875	
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН 1	МВа	х	1 113	
2.3	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН 2	МВа	х	1 845	
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.	104 605	106 265	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у.е.	5 135	5 132	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН 1	у.е.	5 423	5 423	
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН 2	у.е.	24 455	24 693	
3.4	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у.е.	69 592	71 016	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	89 816	89 129	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения ВН	у.е.	16 592	16 701	
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН 1	у.е.	20 781	20 256	
4.3	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН 2	у.е.	52 444	52 173	
4.4	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения НН	у.е.	0	0	
5	Длина линий электропередач, всего	км	61 881	63 342	
5.1	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения ВН	км	3 142	3 142	
5.2	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН 1	км	4 216	4 216	
5.3	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН 2	км	20 878	20 891	
5.4	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км	33 645	35 093	
6	Доля кабельных линий электропередач	%			
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	1 528 697	1 707 411	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	176 978	131 813	
8	Норматив технологического расхода (потери) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	9,36%	х	Уровень технологического расхода потерь утвержден Управлением по государственному регулированию тарифов Воронежской области на ДТР 2018-2022г.г. приказом от 28.12.2017г. №59/8

* 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 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.