

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" - "Белгородэнерго"
ИНН: 6901067107
КПП: 312302001
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.	9 712 133	9 791 258	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	3 385 346	3 183 264	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	х	467 465	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	х	192 734	
1.1.1.2	в том числе на ремонт	тыс. руб.	х	178 053	
1.1.1.3	в том числе на работы и услуги производственного характера (в том числе услуги сторонних организаций по содержанию сетей и систем защитных устройств)	тыс. руб.	х	96 678	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	х	62 749	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	х	1 855 943	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	х	109 359	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расценкой)	тыс. руб.	х	859 855	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	х	104 190	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	х	59	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расценкой)****	тыс. руб.	х	755 607	
1.1.3.3.1	услуги связи, внебюджетной и жилищной сферы, коммунального хозяйства	тыс. руб.	х	88 698	
1.1.3.3.2	юридические, аудиторские, информационные и консультационные услуги	тыс. руб.	х	91 187	
1.1.3.3.3	командировки, представительские, подготовка кадров, обеспечение нормальных условий труда и т.п.	тыс. руб.	х	107 363	
1.1.3.3.4	энергия на хозяйственные нужды (энергия и тепло)	тыс. руб.	х	28 081	
1.1.3.3.5	другие прочие расходы	тыс. руб.	х	440 278	
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных 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 НВВ, всего	тыс. руб.	6 507 067	6 607 994	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	2 236 679	2 192 783	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.			
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	21 927	21 927	
1.2.4	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	594 459	574 934	
1.2.5	Расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	506 491	368 725	
1.2.6	Амортизация	тыс. руб.	2 603 965	2 755 435	
1.2.7	Прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0		
1.2.8	Налог на прибыль	тыс. руб.	59 327	137 256	По факту отражается величина распределенного на филиал налога на прибыль на передачу электроэнергии, включая налог на прибыль от ТП
1.2.9	Прочие налоги	тыс. руб.	484 218	482 482	Фактически указанные определены 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.			По факту данные затраты не входят в себестоимость по передаче электроэнергии
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.		6 137	
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 расценкой)	тыс. руб.	0	74 463	
1.2.12.1	тыс. руб.			
1.2.12.2	тыс. руб.			
1.2.12.3	тыс. руб.			
1.2.12.4	Прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	0	74 463	
1.3	неполученный по независящим причинам доход (+)/убыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-180 279	х	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.1.3.1)	тыс. руб.	х	240 803	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потери) электроэнергии	тыс. руб.	2 497 722	2 095 665	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт*ч	823 000	714 116	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб./МВт*ч	3,033	2,935	
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	495 273	в таблицах фактшита
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	х	7 829	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения ВН	МВа	х	2 638	
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН 1	МВа	х	957	
2.3	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН 2	МВа	х	4 234	
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.	85 770	80 890	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения ВН	у.е.	2 619	2 616	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН 1	у.е.	3 151	3 263	
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН 2	у.е.	36 183	35 664	
3.4	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у.е.	43 817	39 347	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	113 386	116 854	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения ВН	у.е.	9 713	10 052	
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН 1	у.е.	13 501	13 475	
4.3	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН 2	у.е.	90 172	93 327	
4.4	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения НН	у.е.	0	0	
5	Длина линий электропередач, всего	км	52 826	49 409	
5.1	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения ВН	км	1 819	1 765	
5.2	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН 1	км	2 537	2 501	
5.3	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН 2	км	23 643	22 824	
5.4	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км	24 828	22 319	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	15,4%	16,7%	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	2 209 900	2 125 191	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	26 373	160 120	
8	Норматив технологического расхода (потери) электрической энергии, установленный Минэнерго России	%	11,04%	х	Величина технологического расхода потерь утверждена Комиссией по государственному регулированию цен и тарифов Белгородской области на ПТР 2018-2022 г. утвержден от 29.12.2017 № 39-4

* 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.