

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» - «Брянскэнерго»
ИНН: 6901067107
КПП: 575102001
Долгосрочный период регулирования: 2018-2022гг

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2019 год		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
I	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	4 477 021	4 537 043	
I.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	1 379 311	1 424 707	
I.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	х	197 624	
I.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	х	73 636	
I.1.1.2	в том числе на ремонт	тыс. руб.	х	69 840	
I.1.1.3	в том числе на работы и услуги производственного характера (в том числе услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств, услуги коммунального хозяйства)	тыс. руб.	х	54 148	
I.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	х	39 054	
I.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	х	763 681	
I.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	х	70 523	
I.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	х	463 402	
I.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	х	85 653	
I.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	х	3 074	
I.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	х	374 675	
I.1.3.3.1	услуги связи, вневедомственной и пожарной охраны	тыс. руб.	х	32 934	
I.1.3.3.2	юридические, аудиторские, информационные и консультационные услуги	тыс. руб.	х	24 604	
I.1.3.3.3	командировки, представительские, подготовка кадров, обеспечение нормальных условий труда и техники безопасности	тыс. руб.	х	43 224	
I.1.3.3.4	электроэнергия на хозяйственные нужды	тыс. руб.	х	20 262	
I.1.3.3.5	другие прочие расходы	тыс. руб.	х	253 651	
I.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	х	0	
I.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	х	0	
I.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	3 069 775	3 112 335	
I.2.1	Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	1 828 468	1 815 105	
I.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	0	0	
I.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	4 274	12 100	Превышение обусловлено не включением в тарифные решения затрат по аренде имущества в полном объеме. Согласно п.28 Постановления Правительства РФ № 1178 от 29 декабря 2011 г расходы на аренду определены регулирующим органом исходя из величины амортизации и налога на имущество, относящихся к арендуемому имуществу, а также признанные РЭК экономически обоснованными.
I.2.4	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	239 395	246 299	
I.2.5	Расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	90 743	110 434	Увеличение затрат связано с фактическим исполнением обязательств по кредитным договорам
I.2.6	Амортизация	тыс. руб.	571 335	578 303	
I.2.7	Прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0	54 575	
I.2.8	Налог на прибыль	тыс. руб.	75 575	65 325	По факту отражается величина распределенного на филиал налога на прибыль на передачу электроэнергии, включая налог на прибыль от ТП
I.2.9	Прочие налоги	тыс. руб.	99 363	89 932	Фактическое значение определено нормами налогового законодательства
I.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	104 068	743	По факту выпадающие доходы от льготного ТП не входят в себестоимость по передаче электроэнергии, а по итогам 2019г включены выпадающие доходы от услуг ФСК по договорам ТП
I.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	х	926	на основании фактических данных за предыдущий период регулирования на основании выполненных договоров и актов приемки выполненных работ на технологическое присоединение
I.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 (предписания)	тыс. руб.	0	0	
I.2.12	Прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	56 554	139 517	
I.2.12.1	резерв по сомнительным долгам	тыс. руб.	56 260	0	
I.2.12.2	сертификация качества эл.энергии	тыс. руб.	294	294	
I.2.12.3	гостоплина	тыс. руб.	0	609	
I.2.12.4	прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.		138 614	Полученное сальдо от прочих доходов и расходов, в том числе начисленный в 2019г резерв по сомнительным долгам в сумме 103 546 тыс.руб.
I.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	27 935	х	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.1.3.1)	тыс. руб.	х	108 895	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	668 218	530 185	
I.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	220	184	
I.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	3 043	2 889	
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	174 005	в границах филиала
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	х	3 231	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения ВН	МВа	х	1 882	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2019 год		Примечание ***
			план *	факт **	
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН 1	МВа	х	567	
2.3	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН 2	МВа	х	782	
2.4	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения НН	МВа	х		
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	36 348	36 980	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения ВН	у.е.	2 508	2 587	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН 1	у.е.	2 181	2 184	
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН 2	у.е.	13 060	13 327	
3.4	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у.е.	18 598	18 882	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	47 375	47 245	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения ВН	у.е.	10 066	10 066	
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН 1	у.е.	9 576	9 587	
4.3	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН 2	у.е.	27 733	27 592	
4.4	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения НН	у.е.	0	0	
5	Длина линий электропередач, всего	км	25 617	25 959	
5.1	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения ВН	км	1 744	1 801	
5.2	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН 1	км	1 754	1 751	
5.3	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН 2	км	11 630	11 809	
5.4	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км	10 490	10 598	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	0,55%	0,57%	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	157 866	137 611	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	31 192	31 134	
8	Норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	5,69%	х	Величина технологического расхода потерь утверждена Управлением государственного регулирования тарифов Брянской области на ДПР 2018-2022г.г. приказом от 26.12.2017 №41/8-э

* 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.