

Форма раскрытия информации о структуре и объемах затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии организациями, регулирование деятельности которых осуществляется методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки

Наименование организации: Фиднал публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра» - «Липецкэнерго»
ИНН: 6901067107
КПП: 482402001
Долгосрочный период регулирования: 2017-2021 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2019 год		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат				
I.1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	6 039 324	5 430 440	х
I.1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	1 654 792	1 766 794	
I.1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	х	286 322	
I.1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	х	138 917	
I.1.1.1.2	в том числе на ремонт	тыс. руб.	х	69 514	
I.1.1.3	в том числе на работы и услуги производственного характера (в том числе услуги сторонних организаций по содержанию сетей и обслуживанию объектов)	тыс. руб.	х	77 892	
I.1.2	в том числе на ремонт	тыс. руб.	х	56 863	
I.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	х	953 671	
I.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	х	15 682	
I.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	х	526 685	
I.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	х	77 006	
I.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	х	652	
I.1.3.3.1	услуги связи, информационные и почтовые услуги	тыс. руб.	х	449 027	
I.1.3.3.2	юридические, аудиторские, информационные и консультационные услуги	тыс. руб.	х	42 868	
I.1.3.3.3	командировки, представительские, подготовка кадров, обеспечение нормальных условий труда и техники безопасности	тыс. руб.	х	57 182	
I.1.3.3.4	электричество на хозяйственные нужды	тыс. руб.	х	18 977	
I.1.3.3.5	электричество на хозяйственные нужды	тыс. руб.	х	33 668	электричество от ЛЭСК
I.1.3.5	другие прочие расходы	тыс. руб.	х	296 332	в т.ч. коммунальные расходы - 17216,8 тыс. руб. и покупная тепловая энергия на производственные и хозяйственные нужды - 3915,2 тыс. руб.
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	116	
I.2	Невозвратимые расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	4 402 659	3 663 646	
I.2.1	Оплата услуг ЛАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	1 718 794	1 705 685	
I.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	0	568	
I.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	26 345	31 177	
I.2.4	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	297 439	306 506	
I.2.5	Расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направленных на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	0	0	
I.2.6	Амортизация	тыс. руб.	1 354 723	1 485 358	
I.2.7	Прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0	0	
I.2.8	Налог на прибыль	тыс. руб.	98 136	118 808	По факту отражается в составе расходов/прибыли на фактальную прибыль на прибыль не передается электроэнергия, включая налог на прибыль от ТП
I.2.9	Прочие налоги	тыс. руб.	280 540	273 477	Фактически указанные расходы относятся к прочим капитальным вложениям
I.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	239 120	0	По факту данные затраты не входят в себестоимость по передаче электроэнергии
I.2.10.1	Справка: "Количество выданных технологических присоединений"	ед.	х	2 942	
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 (приписания)	тыс. руб.	0	0	
I.2.12	Прочие невозвратимые расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	387 562	-257 933	
I.2.12.1	убыток прошлых лет	тыс. руб.	0	257 912	
I.2.12.2	господина, невозмещенный НДС	тыс. руб.	0	36 357	по факту отражается в составе расходов/прибыли на фактальную прибыль на прибыль не передается электроэнергия, включая налог на прибыль от ТП
I.2.12.3	списание долгов	тыс. руб.	0	469	безнадежная /З
I.2.12.4	пени, штрафы, неустойки признанные или по которым получено решение суда	тыс. руб.	0	6 531	
I.2.12.5	прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	387 562	-559 203	по факту отражены: 295 818,80 - проценты за кредит; 2 879,55 - межбанковские; (390 994,81) - saldo доходов/расходов из прибыли; (-1 148 659,94) - убыток по передаче э/э; (-12 541,45) - налог по ТП; (-87 604,57) - ОНА ОНА, иные аналогичные обязательные платежи
I.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/убыток средств, полученный в результате первоначального регулирования (с)	тыс. руб.	-18 126	х	
II	Справка: расходы на ремонт, всего (итог I.1.1.2 + итот I.1.1.3.1)	тыс. руб.	188 817	126 377	фактически указанные расходы относятся к прочим капитальным вложениям
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потери) электроэнергии	тыс. руб.	1 566 673	1 549 659	
I.1	Справка: Объем технологических потерь	МВт·ч	661 569	610 941	
I.2	Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	2,37	2,54	
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	291 123	в т.ч. новых
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВт	х	4 692	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения ВН	МВт	х	2 110	
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН 1	МВт	х	896	
2.3	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН 2	МВт	х	1 683	
2.4	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения НН	МВт	х	0	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	43 616	43 784	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения ВН	у.е.	2 454	2 423	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН 1	у.е.	2 897	2 897	
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН 2	у.е.	16 210	16 457	
3.4	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у.е.	22 056	22 006	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	66 861	66 208	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения ВН	у.е.	14 373	14 384	
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН 1	у.е.	18 758	18 751	
4.3	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН 2	у.е.	33 730	33 073	
4.4	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения НН	у.е.	0	0	
5	Длина линий электропередач, всего	км	29 811	29 969	
5.1	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения ВН	км	1 573	1 570	
5.2	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН 1	км	2 305	2 305	
5.3	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН 2	км	12 958	13 119	
5.4	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км	12 955	12 976	
6	Итого кабельных линий электропередач	%	3,9	4,1	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса за конец года	тыс. руб.	933 767	722 157	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	х	76 070	
8	Норматив технологического расхода (потери) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	ВН - 3,6 СН1 - 5,4 СН2 - 7,84 НН - 12,76	х	Уровень технологического расхода потерь утвержден УЭИТ Липецкой области на ДПР 2017-2021г.г. постановление от 30.12.2016г. №49

* 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.

** Информацию о фактических затратах на оказание регулируемых услуг составляется 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 и Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2008 № 400.