

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 "Северный" АО "Оборонэнерго" Вологодская область

ИНН: 7704726225

КПП: 290243001

Долгосрочный период регулирования: 2020 - 2024 гг.

№ п/п	Ед. изм.	2021 Год		Примечание ***
		план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	тыс. руб.	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	58 401	153 932,67	
1.1.1	Материальные расходы, всего	33 390	43 592,27	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	2 334	4 759,30	
1.1.1.1.1	на ремонт	1 136	2 256,72	
1.1.1.1.2	в том числе на работы и услуги производственного характера (в том числе услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	0	160,19	
1.1.1.3	в том числе на ремонт	1 198	2 342,39	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	844	2 080,16	
1.1.2	Фонд оплаты труда	24 498	29 372,86	
1.1.2.1	в том числе на ремонт		20 745,90	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	6 547	9 287,62	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая соц.выплаты)	917	1 403,12	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	19	79,55	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	5 611	7 804,95	
1.1.3.3.1	Расходы на обучение персонала	53	12,90	
1.1.3.3.2	Расходы на служебные командировки, включая оформление виз и оплату сборов	91	211,33	
1.1.3.3.3	Расходы на страхование ОПФ, относящихся к регулируемому виду деятельности, а также основного промышленного персонала, занятого в осуществлении регулируемого вида деятельности	67	191,45	
1.1.3.3.4	Расходы на оплату работ (услуг) производственного характера, выполняемых (оказываемых) по договорам, заключенным с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, введомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных и иных услуг	1 077	797,08	
1.1.3.3.5	иные расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, определяемые регулирующим органом в соответствии с Наносовым кодексом РФ	4 323	6 592,19	
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов		0,00	
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	11	172,48	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	14 092	110 340,40	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	0	0,00	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации		0,00	
1.2.3	Плата за аренду имущества	893	878,50	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	7 447	8 564,06	
1.2.5	Расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений		0,00	
1.2.6	амортизация	1 313	2 115,88	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	0	0,00	
1.2.8	налог на прибыль	2 850	0,00	
1.2.9	прочие налоги	68	64,77	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в п.1.2.3 ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ	-817	577,40	
1.2.10.1	Сравочно: "Количество льготных технологических присоединений"	0	16,00	

1.2.11	Средства, подлежащие дополнительному учету по результатам вступивших в законную силу решений суда, решений ФСТ России, принятых по итогам рассмотрения разногласий или досудебного урегулирования споров, решения ФСТ России об отмене решения регулирующего органа, принятого им с превышением полномочий (штрафы)	тыс. руб.		0,00	
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	2 338	98 139,79	
1.2.12.1	Коммунальные услуги	тыс. руб.	348	307,49	
1.2.12.2	Внебюджетные расходы	тыс. руб.	279	80 823,72	В т.ч. списание дебиторской задолженности за счет резерва по сомнительным долгам 80 388 тыс. руб.
1.2.12.3	Расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона "Об электроэнергетике" обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящихся к капитальным вложениям	тыс. руб.	1 711	561,99	
1.2.12.4	прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	0	16 446,59	Создание резерва по сомнительным долгам, прочее
1.3	неполученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	10 918	0,00	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	844	2 240,35	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потери) электроэнергии	тыс. руб.	6 568	5 768,03	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	2 072	1 813,58	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	3,17	3,18	
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	939	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	44,07	51,05	
	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН2	МВа	37,67	44,65	
	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН1	МВа	6,40	6,40	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	731,34	822,19	
	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у.е.	283,5	353,58	
	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН2	у.е.	447,88	468,61	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	920,70	1 024,90	
	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН2	у.е.	822,70	926,90	
	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН1	у.е.	98,00	98,00	
5	Длина линий электропередач, всего	км	257,62	291,48	
	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км	111,13	138,59	
	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН2	км	146,50	152,89	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	80,96	81,70	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	938,67	789,60	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	0,00	375,74	
8	норматив технологического расхода (потери) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	7,08	х	Приказ Департамента топливно-энергетического комплекса и тарифного регулирования Вологодской области от 24.12.2019г. № 851-Р

Примечание:

_____ * 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.

Директор филиала "Северный" АО "Оборонэнерго" _____

С.С. Чижик