Приложение 3
к приказу Федеральной службы по тарифам
от 24 октября 2014 г. № 1831-э

Подготовлено с использованием системы КонсультантПлюс

Форма раскрытия информации о структуре и объемах затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями, регулирование деятельности которых осуществляется методом экономически обоснованных расходов (затрат)

Наименование организации: Общество с ограниченной ответственностью «Сетевая компания «Энерго»
ИНН/КПП 1660365507/168401001

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2022 год		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	x	x	x	x
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	88 254	111 781	
1.1	Себестоимость, всего	тыс. руб.	88 254	110 038	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	14 506	36 342	Выполнены работы по энергосбережению и повышению энергетической эффективности. Покупка интеллектуальных приборов учета, включение данных приборов в автоматизированную систему сбора и хранения данных, формирование аварийных запасов, укомплектование СИЗ бригад ОВБ, Пользование услугами ЭТЛ и спецтехники (АГП, манипулятор,погрузчик и т.д.) Расчистка просеки ВЛ 110 кВ, ремонты маслонаполненного оборудования и ЛЭП.
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	5 394	8 501	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.			
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.	9 112	27 841	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	9 112	27 841	
1.1.2	Фонд оплаты труда и отчисления на социальные нужды, всего	тыс. руб.	36 919	39 612	Организована дополнительная смена ремонтного персонала с целью повышения качества обслуживания объектов
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Амортизационные отчисления	тыс. руб.	0	953	За счет новых объектов
1.1.4	Прочие расходы	тыс. руб.	25 753	25 605	
1.1.4.1	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	23 331	22 520	Проведение процедуры торгов аренды авто, в начале 2022 года
1.1.4.2	налоги, пошлины и сборы	тыс. руб.			
1.1.4.3	Расходы на обслуживание операционных заемных средств	тыс. руб.			
1.1.4.4	расходы на возврат и обслуживание заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.1.4.5	прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	2 421	3 085	
	Охрана труда			*658*	
	Расходы на услуги связи			*219*	
	Расходы на юридические и информационные услуги(СБИСС, 1С, ЭДО, ЭЦП, ГИСТЭК, обслуживание оргтехники,...)			*620*	
	Транспортные расходы			*394*	
	Канцелярские товары			*117*	
	Расходы на услуги ЖКХ			*475*	
	Регистрация права собственности			*220*	
	Командировочные расходы			*52*	
	Расходы на хозтовары			*62*	
	Прочие расходы (Обучения, услуги банка, почтовые расходы, программное обеспечение)			*269*	
1.2	Прибыль до налогообложения	тыс. руб.			

Подготовлено с использованием системы КонсультантПлюс

1.2.1	Налог на прибыль	тыс. руб.			
1.2.2	Чистая прибыль, всего	тыс. руб.			
1.2.2.1	в том числе прибыль на капитальные вложения (инвестиции)	тыс. руб.			
1.2.2.2	в том числе прибыль на возврат инвестиционных кредитов	тыс. руб.			
1.2.2.3	в том числе дивиденды по акциям	тыс. руб.			
1.2.2.4	в том числе прочие расходы из прибыли (с расшифровкой)	тыс. руб.			
1.3	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.		35	
1.4	Недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.		1 708	в 2021 году регулируемая деятельность не осуществлялась. В 2022 году количество льготных технологических присоединений составило 38 шт.
1.4.1	в том числе расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.		1 708	
1.4.1.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.			
1.5	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 (предписания)	тыс. руб.			
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	9 112	27 841	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	47 146	29 964	Реализация мероприятий по энергосбережению и энергоэффективности; Точки поставки и отпуск ЭЭ не в полном объеме внесены в договор купли-продажи ЭЭ в целях компенсации потерь (ряд объектов внесены не с начала периода)
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	15 866	10 338	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	2,97	2,90	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	x	x	x	x
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	785	785	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	394	394	
2.n	в том числе трансформаторная мощность	МВа	394	394	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего, в том числе:	у.е.	291	291	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения ВН	у.е.	26	26	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН-1	у.е.	0	0	
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН-2	у.е.	165	165	

3.4	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у.е.	101	101	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего, в том числе:	у.е.	2 046	2 046	
4.1	в том числе Количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения ВН	у.е.	1 010	1 010	
4.2	в том числе Количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН-1	у.е.	0	0	
4.3	в том числе Количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН-2	у.е.	1 036	1 036	
5	Длина линий электропередач, всего, в том числе:	км	114	114	
5.1	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения ВН	км	14	14	
5.2	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН-1	км	0	0	
5.3	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН-2	км	54	54	
5.4	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км	47	47	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	61	61	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.		11 793	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.		11 793	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%		x	x

* 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.

** 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, за исключением подпунктов 1.1.4.1 - 1.1.4.4.

***** В соответствии с пунктом 4.2.14.8 Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2008 № 400.