

Приложение 2
к приказу Федеральной службы по тарифам
от 24 октября 2014 г. № 1831-э

**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: ООО "ЭНЕРГИЯ - ТРАНЗИТ"

ИНН: 2222050969

КПП: 222201001

Долгосрочный период регулирования: 2015 - 2019 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год 2018		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	82496,75	128498,80	(1)
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	30027,19	36289,35	(1)
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	5446,86	6320,25	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	2817,91	3714,76	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	2628,95	2605,49	
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.	2628,95	2605,49	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	2628,95	2605,49	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	15652,19	24461,63	присоединение к ОТС (решение 18 от 14.04.2014)
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	8928,14	5507,46	
	услуги связи	тыс. руб.	215,93	261,02	
	расходы на услуги охраны	тыс. руб.	611,79	656,18	
	расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.	670,42	676,15	
	расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс. руб.	76,56	59,70	
	прочие (ТО автотранспортных средств)	тыс. руб.	210,46	265,98	
	командировки и представительские	тыс. руб.	135,13	384,78	
	расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	253,96	252,21	
	расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по ТБ	тыс. руб.	110,21	374,40	
	расходы на страхование	тыс. руб.	6116,46	144,23	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	527,23	2432,81	
	ГСМ	тыс. руб.	219,69	879,41	
	госпошлина за регистрацию объектов	тыс. руб.	0,00	255,20	

	госпошлина за рассмотрение споров в досудебном порядке ФАС России	тыс. руб.	0,00	161,92	
	поиск и подбор персонала	тыс. руб.	9,67	2,65	
	распространение норм ОТС в электроэнергетике на 2018 год	тыс. руб.	0,00	150,00	
	членские взносы СРО, АТПП	тыс. руб.	0,00	157,00	
	почтовые услуги	тыс. руб.	0,45	24,99	
	пособие по временной нетрудоспособности/уходу за ребенком до 3-х лет, материальная помощь	тыс. руб.	0,00	44,68	
	водоотведение	тыс. руб.	2,95	12,96	
	проектные, технические работы	тыс. руб.	0,00	183,36	
	канцтовары	тыс. руб.	98,72	99,53	
	хозтовары	тыс. руб.	34,43	50,83	
	справочная литература, подписка	тыс. руб.	0,00	48,75	
	представительские расходы	тыс. руб.	0,00	72,78	
	услуги оценки	тыс. руб.	0,00	50,00	
	сервисное обслуживание кондиционеров	тыс. руб.	0,00	23,73	
	прочие	тыс. руб.	0,00	114,60	
	РКО	тыс. руб.	161,32	100,41	
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0	0	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	52469,56	92209,45	(1)
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.3	Плата за аренду имущества и лизинг, в т.ч.:	тыс. руб.	1100,15	2039,14	
1.2.3.1	плата за аренду имущества	тыс. руб.	1100,15	1970,27	
1.2.3.2	лизинг	тыс. руб.	0	68,87	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	4695,66	7367,50	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	0,00	6986,16	
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	39296,40	51286,46	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	831,319	2401,220	
1.2.9	прочие налоги, в том числе:	тыс. руб.	6546,04	9568,304	
	плата за землю	тыс. руб.	320,89	282,458	
	налог на имущество	тыс. руб.	6208,02	9266,679	
	транспортный налог	тыс. руб.	17,13	19,167	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	0	5	

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 (предписания)	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой), в том числе:	тыс. руб.	0,00	12560,67	
1.2.12.1	эл.энергия на хоз.нужды	тыс. руб.	0,00	1122,81	
1.2.12.2	оформление кредитной линии	тыс. руб.	0,00	164,685	
1.2.12.3	Оплата услуг по передаче электрической энергии, оказываемых другими ТСО	тыс. руб.	0,00	11273,17	
1.3	неполученный по независимым причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	0,00	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.	2628,95	2605,49	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	40355,34	20004,75	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	9,55	9,640507	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	40355,34	20004,75	
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.	725	725	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа		486,04	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на 110 кВ уровне напряжения	МВа		191	
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на 6-10 кВ уровне напряжения	МВа		295,04	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	131,9	440,85	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на 110 кВ уровне напряжения	у.е.	2,39	4,78	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на 6-10 кВ уровне напряжения	у.е.	114,26	331,74	
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на 0,4 кВ уровне напряжения	у.е.	15,26	104,33	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	1258,4	2016,2	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на 110 кВ уровне напряжения	у.е.	335,2	335,2	

4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на 6-10 кВ уровне напряжения	у.е.	923,2	1681	
5	Длина линий электропередач, всего	км	39,56	137,07	
5.1	в том числе длина линий электропередач на 110 кВ уровне напряжения	км	1,26	2,52	
5.2	в том числе длина линий электропередач на 6-10 кВ уровне напряжения	км	32,65	95,91	
5.3	в том числе длина линий электропередач на 0,4 кВ уровне напряжения	км	5,65	38,64	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	96,82	96,96	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.		30100,29	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.		12911,427	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	10,58	х	х

Примечание:

(1) по итогам 2018 года Общество недорегулировано на сумму 46,002 млн.рублей, в том числе по подконтрольным расходам на 6,262 млн.рублей, по неподконтрольным - на 39,74 млн.рублей.

* 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.