

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 "МиассЭнергоСтрой"ИНН: 7415041790КПП: 741501001Долгосрочный период регулирования: 2022 - 2026 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	2023	2023	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	137 396,12	257 189,73	увеличение п. 1.1.; 1.1.3; 1.2.9;
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	110 183,39	173 245,93	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	69 703,15	121 851,44	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	9 930,88	10 788,65	в т.ч ГСМ 1509,64 тыс. руб. для содержания собственной техники, обслуживающей ЭСХ; материалы техобслуживание-1 630,78тыс.руб.; материалы ремпрограмма хозяйств- 1 722,54; материалы ремпрограмма-подряд-5 925,70 тыс.руб.
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	х	х	
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.	59 772,27	111 062,79	Увеличение произошло за счет увеличения стоимости материалов, транспортных услуг и механизмов.
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	х	х	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	37 540,86	45 708,60	Оплата труда увеличилась в связи с обслуживанием ЭСХ хозяйств
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	х	х	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	2 939,38	5 685,89	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	х	х	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	203,21	0,00	Транспортные услуги согласно бухгалтерскому учету, входят в стоимость материалов, поэтому данные затраты учтены в статье "материальные расходы".
1.1.3.3	в том числе другие прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	2 940,53	5 685,92	
1.1.3.3.1	услуги связи	тыс. руб.	234,93	428,25	в связи с установкой узлов учета и покупкой ЭСХ в собственность, возникла необходимость в дополнительных линиях мобильной связи для получения данных с приборов АСКУЭ
1.1.3.3.2	расходы на услуги вневедомственной охраны	тыс. руб.	237,23	434,01	В 2019 г снят запрет на частную охрану объектов электроэнергетики. Постановление правительства РФ от 20.09.2019 №1218 «О внесении изменения в пункт 21 приложения № 1 к постановлению Правительства РФ от 14 августа 1992 г. № 587. увеличение произошло, в связи с увеличением стоимости услуг.
1.1.3.3.3	расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.	81,43	432,36	фактические расходы значительно выше утвержденных в тарифе

1.1.3.3.4	расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс. руб.	0,00	234,77	данные услуги необходимы, в тарифе не были учтены
1.1.3.3.5	обслуживание сайта	тыс. руб.	48,00	48,00	
1.1.3.3.6	оргтехника, обслуж оргтехники, антивирусник	тыс. руб.	36,45	145,07	увеличение произошло в связи с увеличением стоимости услуг и износом используемой ранее оргтехники
1.1.3.3.7	Расходы на командировки	тыс. руб.	0,00	90,45	в связи удаленным местоположением объектов ЭСХ, возникает необходимость командировочных поездок сотрудников
1.1.3.3.8	Расходы на повышение квалификации, подготовку	тыс. руб.	64,78	232,38	организация производила обслуживание собственными силами, а в тарифном решении расчет выполнен с учетом работы подрядчиков.
1.1.3.3.9	расходы на обеспечение нормальных условий труда	тыс. руб.	1 855,51	1 445,69	
1.1.3.3.10	Расходы на услуги банка	тыс. руб.	177,84	235,66	Увеличилась стоимость обслуживания банком.
1.1.3.3.11	программное обеспечение (1С, Гарант, Смета.ру, Гистгэк)	тыс. руб.		376,86	увеличилось количество пользователей и стоимость програмного обеспечения
1.1.3.3.12	канцтовары	тыс. руб.		112,47	
1.1.3.3.13	ЭЦП	тыс. руб.		2,04	
1.1.3.3.14	Иные прочие расходы	тыс. руб.	204,36	1 467,90	Плановые цифры МТРИЭ были рассчитаны на обслуживание ЭСХ подрядным способом МЭС,обслуживает сети собственными силами, возникли такие затраты как: мебель-194,1 оргтехника-304,17 При покупке новых объектов появилась необходимость оплаты госпошлины за регистрацию договоров-953,09
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.		0,00	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	23 357,45	73 474,45	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	x	x	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	x	x	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	9 711,18	20 904,89	в т.ч. аренда офиса 1903,73 тыс. руб,
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	11 412,42	8 741,34	Для субъектов малого бизнеса, согласно постановления РФ произошли изменения в начислении налогов на заработную плату. В связи с этим произошла экономия.
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	x	x	
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	1 551,01	32 640,59	На момент утверждения тарифа,амортизация не была подтверждена фактическими затратами, поэтому план МТРИЭ составил факт 2021 года без приобретения новых объектов ЭСХ, машин и оборудования и значительно отличается от факта

1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	х	х	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	х	х	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	314,48	7 209,91	Увеличение произошло за счет налога на имущество, в связи с покупкой ЭСХ, 7165,11994 тыс. руб. налог на имущество, 23,48 тыс. руб. зем. налог, 21,30748 тыс. руб. трансп. налог
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.		553,08	выпадающие доходы по тех. присоединению в соответствии с пунктом 87. основ ценообразования
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.		55,00	
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 (предписания)	тыс. руб.	х	х	
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	368,36	3 424,64	
1.2.12.1	расходы на выполнение предусмотренных пунктом 5 статьи 37 ФЗ "Об электроэнергетике" обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета э/э, не относящиеся к капитальным затратам	тыс. руб.	279,90	1 225,41	Расходы возникли всязы с истечением срока МПИ на приборах учета, новым потребителям на границе балансовой принадлежности
1.2.12.2	иные прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	88,46	2 199,23	В данные расходы включены пени начисленные Уралэнергосбытом при распределении э/эн на оптовом рынке и внереализационные расходы прошлых лет
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	3 855,28	10 469,36	расчет выпадающих по стоимости потерь по методике 98-э
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	х	х	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	264 045	213 851	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	77 770	60 839	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	3,3952	3,51502	
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.	2 586,0000	2 615,0000	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	528,2670	557,2260	увеличение объектов за счет покупки и тех. присоединения

2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на ВН уровне напряжения	МВа	126,55	151,100	
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН1 уровне напряжения	МВа	141,62	178,380	
2.3	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН11 уровне напряжения	МВа	260,10	227,746	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач всего:	у.е.	1 245,34	1 247,44	увеличение объектов за счет покупки и тех.присоединения
3.1	Количество условных единиц по линиям электропередач на ВН уровне напряжения	у.е.	16,67	16,67	
3.2	Количество условных единиц по линиям электропередач на СН1 уровне напряжения	у.е.	114,00	114,00	
3.3	Количество условных единиц по линиям электропередач на СН11 уровне напряжения	у.е.	825,06	825,63	
3.4	Количество условных единиц по линиям электропередач на НН уровне напряжения	у.е.	289,61	291,14	
4.	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	6 680,50	6 685,10	увеличение объектов за счет покупки и тех.присоединения
4.1.	Количество условных единиц по подстанциям на ВН уровне напряжения	у.е.	991,60	991,60	
4.2.	Количество условных единиц по подстанциям на СН1 уровне напряжения	у.е.	1 536,50	1 536,50	
4.2.	Количество условных единиц по подстанциям на СН2 уровне напряжения	у.е.	4 152,40	4 157,00	увеличение за счет работ по тех.присоединению
5	Длина линий электропередач, всего	км	526,5209	578,2000	
5.1	в том числе длина линий электропередач на ВН уровне напряжения	км	12,63	12,70	x
5.2	в том числе длина линий электропередач на СН1 уровне напряжения	км	80,37	67,80	
5.3	в том числе длина линий электропередач на СН2 уровне напряжения	км	305,29	320,30	
5.4	в том числе длина линий электропередач на НН уровне напряжения	км	128,23	177,40	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	40,83	28,64	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	0,00000	160 779,44	Приобретение новых объектов ЭСХ, машин и оборудования, земельных участков, строительство в рамках тех. присоединения.
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	0,00000	7 123,30	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	16,91	x	

Директор

М.В. Иванов

