

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 "Энергосиала"

ИНН: 6657003023

КПП: 667101001

Долгосрочный период регулирования 2020 - 2024 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год 2023		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	242215,76	348681,19	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	126843,49	171344,34	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	44286,27	78758,09	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	16065,12	17 716,02	Увеличение затрат в связи с производственной необходимостью
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	21321,39	37 317,14	Увеличение затрат в связи с производственной необходимостью
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.	6899,76	23 724,94	Увеличение объема обслуживания
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0	0	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	71301,72	82 128,10	Увеличение затрат в связи с производственной необходимостью
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	11255,50	10458,15	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	0		
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	6989,79	4 120,89	Оптимизация затрат по данной статье
1.1.3.3	услуги связи	тыс. руб.	422,59	483,24	Увеличение в связи с доп затратами на опрашивание ПУ

1.1.3.4	расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс. руб.	283,3	231,18	Оптимизация затрат по данной статье
1.1.3.5	расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.	1451,56	2031,81	Увеличение затрат в связи с производственной необходимостью
1.1.3.6	расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс. руб.	256,85	450,00	Увеличение затрат в связи с производственной необходимостью
1.1.3.7	прочие услуги сторонних организаций	тыс. руб.	353,43	76,44	Оптимизация затрат по данной статье
1.1.3.8	Расходы на командировки и представительские	тыс. руб.	79,96	238,68	Увеличение затрат в связи с производственной необходимостью
1.1.3.9	Расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	157,04	284,41	Увеличение затрат в связи с производственной необходимостью
1.1.3.10	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	622,99	1738,32	Увеличение затрат в связи с производственной необходимостью
1.1.3.11	Расходы на страхование	тыс. руб.	172,75	285,63	Увеличение затрат в связи с увеличением средств производства
1.1.3.12	Другие прочие расходы	тыс. руб.	270,32	517,56	Увеличение затрат в связи с производственной необходимостью
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0	0	
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	194,92	0	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	115372,27	177336,85	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	0	0	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	0	0	

1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	38033,55	49 460,59	Отклонение обусловлено тем, что в соответствии с Основами ценообразования (ППРФ 1178) регулирующий орган включает в арендную плату амортизацию и налог на имущество, начисленные по информации арендодателей. Фактические расходы включают в себя полную стоимость аренды. Увеличение объема обслуживания
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	9317,35	14 583,33	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	0	0	
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	21285,5	37 837,46	Увеличение в связи с вводом ОС в 2022 и 2023 гг
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	8470,5	8470,5	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	2117,63	8785,82	В соответствии с декларацией за 2023
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	3440,61	6 749,04	Увеличение налогооблагаемой базы
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	32707,13	46872,38	Дополнительные заявки на технологическое присоединение
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	57	218	Дополнительные заявки на технологическое присоединение

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	0	
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы:	тыс. руб.	0	4577,74	
1.2.12.1	госпошлина за регистрацию объектов ТП	тыс. руб.	0	1871,74	Затраты по данной статье учитываются по факту
1.2.12.2	кадастровые работы	тыс. руб.	0	2706,00	Затраты по данной статье учитываются по факту
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	0	0	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	21321,39	37 317,14	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	151335,39	118641,1335	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	50,077336	40,636	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	3022,03	2919,61	
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.	8356	10594	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	354,118	396,239	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на ВН	МВа	169,9	169,9	
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН1	МВа	6,6	6,6	
2.3	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН2	МВа	177,618	219,739	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	821,777	1203,749	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на ВН	у.е.	1,035	1,035	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН1	у.е.	31,005	31,005	

3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2	у.е.	296,161	462,866	
3.4	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН	у.е.	493,576	708,843	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	4134,5	4844,6	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на ВН	у.е.	1222,3	1222,3	
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН1	у.е.	253,7	259,9	
4.3	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН2	у.е.	2658,5	3362,4	
5	Длина линий электропередач, всего	км	421,713	566,091	
5.1	в том числе длина линий электропередач на ВН	км	0,647	0,647	
5.2	в том числе длина линий электропередач на СН1	км	25,741	25,741	
5.3	в том числе длина линий электропередач на СН2	км	160,742	226,764	
5.4	в том числе длина линий электропередач на НН	км	234,583	312,939	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	13,70%	34,76%	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	41177,63	190083,16	Строительство и приобретение новых объектов
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	41177,63	55342,88	
8	Замена приборов учета потребителей в соответствии с ФЗ от 27.12.2018 №522-ФЗ	тыс. руб.		12 328,83	Затраты по данной статье учитываются по факту
9	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	х	х	х