

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 "Энергошаля"

ИНН: 6657003023

КПП: 667101001

Долгосрочный период регулирования: 2020 - 2024 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год 2022		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	239881,50	275957,76	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	117376,90	98160,47	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	40981,10	39525,29	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	14866,15	13 868,39	Оптимизация затрат по данной статье
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	19730,13	7 608,86	Оптимизация затрат по данной статье
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.	6384,82	18 048,04	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.	65980,33	49 871,25	Оптимизация затрат по данной статье
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	10415,44	8763,93	
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.	6468,13	4 626,70	Оптимизация затрат по данной статье
1.1.3.3	услуги связи	тыс. руб.	391,05	519,90	Увеличение в связи с доп затратами на опрашивание ПУ

1.1.3.4	расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс. руб.	262,15	151,64	Оптимизация затрат по данной статье
1.1.3.5	расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.	1343,22	1416,65	Увеличение затрат в связи с производственной необходимостью
1.1.3.6	расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс. руб.	237,68		Оптимизация затрат по данной статье
1.1.3.7	прочие услуги сторонних организаций	тыс. руб.	327,05	286,78	Оптимизация затрат по данной статье
1.1.3.8	Расходы на командировки и представительские	тыс. руб.	73,99	296,23	Увеличение затрат в связи с производственной необходимостью
1.1.3.9	Расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	145,32	70,93	Оптимизация затрат по данной статье
1.1.3.10	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	576,49	402,40	Оптимизация затрат по данной статье
1.1.3.11	Расходы на страхование	тыс. руб.	159,85	394,62	Увеличение затрат в связи с увеличением средств производства
1.1.3.12	Другие прочие расходы	тыс. руб.	250,14	598,08	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.	180,37	0	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	116170,31	177797,29	
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.	35302,54	55 546,29	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.	8840,78	9 098,11	
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.	10359,59	24 770,04	Увеличение в связи с вводом ОС в 2021 и 2022 гг
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	8503	8503	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	2125,75	29873,20	В соответствии с бух отчетностью за 2022
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	2357,66	4 510,71	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.	48680,99	40780,443	
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	57	91	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	2357,75	
1.2.12.1	госпошлина за регистрацию объектов ТП	тыс. руб.	0	866,75	Затраты по данной статье учитываются по факту
1.2.12.2	кадастровые работы	тыс. руб.	0	1491,00	Затраты по данной статье учитываются по факту
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	6334,29	x	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	19730,13	7608,86	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	136234,2	56791,09	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	47,511669	19,169	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	2867,38	2962,59	
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.	6854	8356	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	344,78	354,118	
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	10,65	6,6	
2.3	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН2	МВа	164,23	177,618	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	882,304	902,987	
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.	39,525	31,005	

3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2	у.е.	327,363	335,972	
3.4	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН	у.е.	514,381	534,975	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	3981,7	4247,6	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на ВН	у.е.	1216,1	1222,3	
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН1	у.е.	372,5	247,5	
4.3	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН2	у.е.	2393,1	2777,8	
5	Длина линий электропередач, всего	км	435,941	456,652	
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	32,841	25,741	
5.3	в том числе длина линий электропередач на СН2	км	167,377	178,308	
5.4	в том числе длина линий электропередач на НН	км	235,076	251,956	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	16,84	18,82	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	48680,99	107184,49	Увеличение производственной потребности
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	48680,99	40780,443	Снижение в результате проведения торговых процедур
8	Замена приборов учета потребителей в соответствии с ФЗ от 27.12.2018 №522-ФЗ	тыс. руб.		2666,94	Затраты по данной статье учитываются по факту
9	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	х	х	х

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.