

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 2020		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	151481,58	242262,65	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	78222,65	108575,05	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	27310,73	59252,35	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	9907,14	8822,85	Оптимизация затрат по данной статье
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	13148,61	36289,178	Увеличени объема обслуживания. В плане ремонтная программа учтена частично
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.	4254,99	14140,324	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.	43970,8	41910,852	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	6941,12	7411,85	
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.	4310,51	3100,632	Оптимизация затрат по данной статье
1.1.3.3	услуги связи	тыс. руб.	260,61	591,317	Увеличение в связи с доп затратми на опрашивание ПУ
1.1.3.4	расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс. руб.	174,7	145,48	Оптимизация затрат по данной статье
1.1.3.5	расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.	895,16	1424,947	Увеличение затрат в связи с производственной необходимостью
1.1.3.6	расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс. руб.	158,4		Оптимизация затрат по данной статье
1.1.3.7	прочие услуги сторонних организаций	тыс. руб.	217,95	307,512	Увеличение затрат в связи с производственной необходимостью
1.1.3.8	Расходы на командировки и представительские	тыс. руб.	49,31	104,52	Увеличение затрат в связи с производственной необходимостью

1.1.3.9	Расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	96,85	136,71	Увеличение затрат в связи с производственной необходимостью
1.1.3.10	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	384,19	680,05	Увеличение затрат в связи с производственной необходимостью
1.1.3.11	Расходы на страхование	тыс. руб.	106,53	130,782	Увеличение затрат в связи с увеличением средств производства
1.1.3.12	Другие прочие расходы	тыс. руб.	166,7	789,899	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.	120,21	0	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	99536,86	133687,60	
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.	4768,25	41292,45	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.	8429,14	8822,508	
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.	6731,72	10357,235	Увеличение в связи с вводом ОС в 2019 и 2020 гг
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	14169	13041	Снижение в результате проведения торговых процедур
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	3542,25	16508,20	Увеличение связано с учетом налога на прибыль связанного с технологическим присоединением
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	1584,97	2448,75	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.	60311,53	37373,06	Снижение в результате проведения торговых процедур
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	26	34	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	1922,20	Затраты по данной статье учитываются по факту
1.2.12.1	госпошлина за регистрацию объектов ТП	тыс. руб.	0	1257,20	Затраты по данной статье учитываются по факту
1.2.12.2	кадастровые работы	тыс. руб.	0	665,00	Затраты по данной статье учитываются по факту
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-26277,93	0	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	13148,6056	36289,178	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	71129,56	39716,85	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	22,66963	19,054	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	3137,66	2767,74	
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.	5313	7068	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	215,156	296,87	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на ВН	МВа	143,6	153,6	
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН1	МВа	19,6	19,6	
2.3	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН2	МВа	51,956	123,67	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	611,212	821,803	
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.	28,68	37,2	
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2	у.е.	98,379	272,35	
3.4	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН	у.е.	483,118	511,218	

4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	2197,478	3017,795	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на ВН	у.е.	1075,7	1075,7	
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН1	у.е.	119,4	244,4	
4.3	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН2	у.е.	1002,378	1697,695	
5	Длина линий электропередач, всего	км	327,375		
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	23,9	31	
5.3	в том числе длина линий электропередач на СН2	км	78,778	129,431	
5.4	в том числе длина линий электропередач на НН	км	224,05	231,036	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	8,125	16,344	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	78022,78	50282,77	Снижение в результате проведения торговых процедур
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	60311,53	36836,13	Снижение в результате проведения торговых процедур
8	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.