

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 "Энергошалья"

ИНН: 6657003023

КПП: 667101001

Долгосрочный период регулирования: 2015 - 2019 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2017 год		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	64879,68	74920,27	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	69466,21	42640,27	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	17095,87	10687,59	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	4589,05	2822,1	оптимизация затрат по данной статье
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	0	2614,79	
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.	12506,82	7865,49	оптимизация затрат по данной статье
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	12506,82	1755,48	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	45592,59	26786,21	часть объектов передано на ОТО
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	6777,75	5166,47	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	2359,06	821,81	оптимизация затрат по данной статье
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	2819,24	2089,46	оптимизация затрат по данной статье
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	1599,45	2255,2	
1.1.3.3.1	услуги связи	тыс. руб.	427,94	305,66	оптимизация затрат по данной статье
1.1.3.3.2	вневедомственная охрана и коммун.хозяйство	тыс. руб.	79,23	626,07	Увеличение затрат на охрану электросетевых объектов
1.1.3.3.3	юридические и информационные услуги	тыс. руб.	271,91	311,56	
1.1.3.3.4	аудиторские и консультационные услуги	тыс. руб.	69,64	0	оптимизация затрат по данной статье
1.1.3.3.5	прочие услуги сторонних организаций	тыс. руб.	142,44	191,61	увеличение затрат по данной статье
1.1.3.3.6	расходы на командировки и представительские	тыс. руб.	64,75	119,23	увеличение затрат по данной статье
1.1.3.3.7	расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	0	41	не учтены в тарифе затраты по данной статье

1.1.3.3.8	расходы на обеспечение нормальных условий труда и техники безопасности	тыс. руб.	298,03	234,33	
1.1.3.3.9	расходы на страхование	тыс. руб.	45,32	108,7	увеличение стоимости услуг
1.1.3.3.10	другие прочие расходы	тыс. руб.	200,19	317,04	увеличение затрат по данной статье
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.	0	0	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	34000,21	32280,00	
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.	4939,96	17987,86	Увеличение количества арендуемого имущества
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	13768,96	7035,81	часть объектов передано на ОТО
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.	4527,96	4821,19	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	6251,5	0	В ходе проведения торговых процедур не поступило заявок на участие
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	2152,64	0	В ходе проведения торговых процедур не поступило заявок на участие
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	828,74	887,4	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	1530,45	571,29	
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.			
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 (с расшифровкой)	тыс. руб.	0,00	976,45	
1.2.12.1	оплата госпошлины	тыс. руб.	0	553,85	не учтены в тарифе затраты по данной статье
1.2.12.2	кадастровые работы	тыс. руб.	0	422,6	не учтены в тарифе затраты по данной статье
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-38586,7		
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	12506,82	4370,27	

III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергетики	тыс. руб.	22010,63	28923,97	Увеличение объема потерь электрической энергии
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	10,184	12,838	Увеличение объема потерь электрической энергии
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	2161,295	2252,997	
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.	5689	5722	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	176,696	225,416	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения ВН	МВа	125,7	169,3	Принятие объектов
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН 1	МВа	8,2	1,36	Выбытие объектов
2.3	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН 2	МВа	42,796	54,756	Принятие объектов
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	581,96	597,366	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения ВН	у.е.	0	0,906	Принятие объектов
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН 1	у.е.	37,2	37,2	
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН 2	у.е.	87,208	98,498	
3.4	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у.е.	457,552	460,762	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	1519,6	2037,839	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения ВН	у.е.	582,7	1051,373	Принятие объектов
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН 1	у.е.	189,9	52,983	Выбытие объектов
4.3	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН 2	у.е.	747	933,483	Принятие объектов
5	Длина линий электропередач, всего	км	289,637	301,204	
5.1	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения ВН	км	0	0,647	Принятие объектов
5.2	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН 1	км	31	31	
5.3	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН 2	км	54,388	63,168	Принятие объектов
5.4	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км	204,249	206,389	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	4	4,1	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	х	1079,93	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	х	1079,93	

8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	x	x	x
---	--	---	---	---	---

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.