

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: 2015 - 2019 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2016 Год		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	114184,39	77280,79	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	81108,64	55795,2	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	19961,1	16086,46	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	5358,16	3012,42	Оптимизация затрат по данной статье
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.			
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.	14602,94	13074,04	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0	9602,93	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	53233,85	27308,51	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.	7679,95	11535,89	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	2754,44	798,43	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	3291,74	2572,43	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	1633,77	8165,03	
1.1.3.3.1	услуги связи	тыс. руб.	499,66	333,47	Оптимизация затрат по данной статье
1.1.3.3.2	вневедомственная охрана и коммун.хозяйство	тыс. руб.	92,51	150,67	Увеличение стоимости услуг
1.1.3.3.3	юридические и информационные услуги	тыс. руб.	317,48	480,29	Увеличение затрат по представительству в судах
1.1.3.3.4	аудиторские и консультационные услуги	тыс. руб.	81,31	0	
1.1.3.3.5	прочие услуги сторонних организаций	тыс. руб.	166,31	160,16	

1.1.3.3.6	расходы на командировки и представительские	тыс. руб.	75,6	25,52	Оптимизация затрат по данной статье
1.1.3.3.7	расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	0	39,5	Не учтены в тарифе затраты по данной статье
1.1.3.3.8	расходы на обеспечение нормальных условий труда и техники безопасности	тыс. руб.	347,98	264,23	Оптимизация затрат по данной статье
1.1.3.3.9	расходы на страхование	тыс. руб.	52,92	98,4	Увеличение стоимости услуг
1.1.3.3.10	другие прочие расходы	тыс. руб.	0	6612,79	
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.	233,74	864,34	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	23605,72	21485,59	
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	67,66	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	1862,56	6438,26	Увеличение количества арендуемого имущества
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	16076,62	7086,51	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.	4263,06	4643,76	Приняты на баланс объекты ОС
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0	0	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	688,61	199,61	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	618,57	739,53	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	96,3	2310,26	Увеличение стоимости льготных тех. присоединений
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	38	13	
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.			

1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	0	0	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	9470,03		
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	0	9602,93	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	21645,15	25605,78	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	10184	13274	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	2,12541	1,92902	
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.	5722	5688	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	184,916	176,146	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения ВН	МВа	132	132	
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН1	МВа	10,7	8,2	
2.3	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН2	МВа	42,216	35,946	
2.4	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения НН	МВа	0	0	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	557,161	590,403	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения ВН	у.е.	1,715	0	Выбытие объектов из обслуживания
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН1	у.е.	37,2	37,2	
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН2	у.е.	144,78	95,507	Выбытие объектов из обслуживания
3.4	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у.е.	373,466	457,696	Принятие на обслуживание новых объектов
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	2294,5	1527,459	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения ВН	у.е.	1149,9	590,471	Выбытие объектов из обслуживания
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН1	у.е.	290,3	187,6	Выбытие объектов из обслуживания
4.3	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН2	у.е.	854,3	749,388	Выбытие объектов из обслуживания
4.4	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения НН	у.е.	0	0	
5	Длина линий электропередач, всего	км	293,409	303,199	

5.1	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения	км	1,319	0	
5.2	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН1	км	31	31	
5.3	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН2	км	88,291	66,205	Выбытие объектов из обслуживания
5.4	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км	172,799	205,994	Выбытие объектов из обслуживания
6	Доля кабельных линий электропередач	%	5,4	5,1	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	0	5026,75	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	0	3712,02	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	8,311	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.