

Приложение 1
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 доходности инвестированного капитала**

Наименование организации: ООО "СГЭС"

ИНН: 8602015464

КПП: 860201001

Долгосрочный период регулирования: 2011 - 2017 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание (далее - НВВ)	тыс. руб.	828964	997240	
1.1	Подконтрольные (операционные) расходы, включенные в НВВ	тыс. руб.	267122	268247	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	77810	77793	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	18582	5519	
1.1.1.2	в том числе 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.	59228	72274	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	150940	161346	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие операционные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	38372	29108	
1.1.3.1	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.			
1.1.3.2	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	38372	29108	
	услуги связи	тыс. руб.	1941	1583	
	расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс. руб.	9256	9693	
	расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.	3158	3884	
	расходы на командировки и представительские	тыс. руб.	1669	496	
	расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	719	354	
	расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	765	1923	
	расходы на страхование	тыс. руб.	17262	8380	
	другие прочие расходы	тыс. руб.	3602	2795	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	152395	158567	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.			

1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.			
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	26620	49801	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	45886	38168	
1.2.5	налог на прибыль	тыс. руб.	65349	54190	
1.2.6	прочие налоги	тыс. руб.	14540	16408	
1.2.7	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.			
1.2.7.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.			
1.2.8	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.			
1.3	Возврат инвестированного капитала, всего	тыс. руб.	107688	112811	
1.3.1	в том числе размер средств, направляемых на реализацию инвестиционных программ	тыс. руб.	107689	112811	
1.4	Доход на инвестированный капитал, всего	тыс. руб.	372944	393809	
1.4.1	в том числе размер средств, направляемых на реализацию инвестиционных программ	тыс. руб.	243462	224714	
1.5	Изменение необходимой валовой выручки, производимое в целях сглаживания тарифов (+/-)	тыс. руб.	-71185		
1.6	Корректировки необходимой валовой выручки, учтенные в утвержденных тарифных решениях	тыс. руб.			
1.7	Экономия операционных расходов	тыс. руб.			
1.8	Экономия от снижения технологических потерь	тыс. руб.			
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.			
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	136756	131576	
1.1	Объем технологических потерь	МВт·ч	115,48	114,31	
1.2	Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической	тыс. руб.	1184,24	1151,05	
IV	Норма доходности на инвестированный капитал	x	x	x	x
1	норма доходности на инвестированный капитал, установленная ФСТ России	%	11	x	x
1.1	норма доходности на капитал, инвестированный до начала долгосрочного периода регулирования	%	11	x	x
V	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.	19600	19760	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	875,05	849,52	

2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения ВН	МВа	130	50	
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН2	МВа	745,05	849,52	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	4112,66	4086,2	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения ВН	у.е.	5,44	3,99	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН2	у.е.	2877,93	2832,26	
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у.е.	1229,29	1249,95	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	10516,9	10842,6	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения ВН	у.е.	478,8	231,2	
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН2	у.е.	10038,1	10611,4	
5	Длина линий электропередач, всего	км	1434,81	1424,98	
5.1	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения ВН	км	2,86	2,1	
5.2	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН2	км	933,34	916,62	
5.3	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км	498,61	506,26	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	0,82	0,82	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	309428	309428	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	60332	60332	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	8,75	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 в столбце <Примечание> указываются причины их возникновения. В отношении показателей, перечисленных в разделе I II формы, причины возникновения отклонений фактических значений показателей от плановых указываются при наличии указанных отклонений в размере, превышающем 15 процентов.

**** 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.