



ОЭС
**Объединённые
Энергосистемы**

ООО «Объединённые Энергосистемы»
119034, Москва, ул. Остоженка, д.30, стр.3
телефон / факс: +7 (495) 637-49-39
e-mail: oes@oes-company.ru, www.oes-company.ru

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов)
на оказание услуг по передаче электрической энергии,
долгосрочных параметров регулирования 2015-2019 годов,
на 2016 год
(расчетный период регулирования)

Общество с ограниченной ответственностью «Объединённые Энергосистемы»

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

ООО «ОЭС»

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Объединенные Энергосистемы»

Сокращенное наименование: ООО «ОЭС»

Место нахождения: 119034, г. Москва, ул. Остоженка, дом 30, стр.3

Фактический адрес: 124482, г. Москва, Зеленоград, Яблоневая аллея, корп.322

ИНН: 7731623420

КПП: 770401001

Ф.И.О. руководителя: Каравайцев Сергей Михайлович

Адрес электронной почты: oes@oes-company.ru

Контактный телефон: (499) 735-99-59

Факс: (499) 735-99-58

Приложение № 2
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных
параметров регулирования

Раздел 2. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий,
а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложения на расчетный период регулирования
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	156 410,01	90 468,97	298 115,16
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-9 933,86	0,00	0,00
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	-5136,25	0	0
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-9933,86	0	0
2.	Показатели рентабельности организации		x	x	x

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложения на расчетный период регулирования
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли от 9 процентов и более	процент	-6,35%	0,00%	0,00%
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации		x	x	x
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами ²	МВт	x	x	x
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности ²	МВт·ч	x	x	x
3.3.	Заявленная мощность ³	МВт	41,19	40,77	29,81
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ³	тыс. кВт·ч	218,22	233,98	139,11
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	x	x	x

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложения на расчетный период регулирования
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³	процент	2,03	2,11	2,11
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³		-	-	-
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ⁴	МВт·ч	-	-	-
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		156 410,01	90 468,97	298 115,16
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2, 4} ; подконтрольные расходы ³ - всего в том числе:	тыс. рублей	141 392,38	87 051,96	201 547,41

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложения на расчетный период регулирования
	оплата труда		31 581,39	32 418,37	59 281,87
	ремонт основных фондов		0,00	40 166,34	20 053,11
	материальные затраты		100 192,26	5 115,47	112 970,36
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2,4} ; неподконтрольные расходы ³ - всего ³	тыс. рублей	25 455,48	14 851,49	29 182,07
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей			-67 385,68
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	-	-	-
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)				
	<i>Справочно:</i>				
	Объем условных единиц ³	у.е.	1 337,69	1 281,14	986,65
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у.е.)	105,70	67,95	204,28

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложения на расчетный период регулирования
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности		х	х	х
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	52	52	53
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	49,66	51,95	93,21
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике РФ на 2013 - 2015 годы на период 2016 - 2018 годов от 22.12.2014 г		
	<i>Справочно:</i>				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	10	10	10
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей			

¹ Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

² Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

³ Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

⁴ Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирувания	
			1-е полу- годие	2-е полу- годие	1-е полу- годие	2-е полу- годие	1-е полу- годие	2-е полу- годие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий							
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	437749,2	450542,46	184 917,36	194 363,99	833 375,71	833 375,71
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	34,01	34,01	34,01	47,45	43,52	43,52
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	992,17	1034,82	422,76	451,67	2 186,54	2 186,54

Приложение 3
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,
регулирующие деятельность которых осуществляется методом экономически
обоснованных расходов (затрат)**

Наименование организации ООО "Объединённые Энергосистемы"

ИНН: 7731623420

КПП: 770401001

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год 2015		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	90468,97	66951,65	
1.1	Себестоимость, всего	тыс. руб.	90468,97	66951,65	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	5115,47	593,74	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	1573,5	493,74	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	0	0	
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.	3541,97	100	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	-	-	
1.1.2	Фонд оплаты труда и отчисления на социальные нужды, всего	тыс. руб.	40425,71	20998,58	С учетом отчислений на социальные нужды
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	-	-	
1.1.3	Амортизационные отчисления	тыс. руб.	3705,87	5192,33	
1.1.4	Прочие расходы	тыс. руб.	46826,47	37711,04	
1.1.4.1	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	2897,96	16775,63	
1.1.4.2	налоги, пошлины и сборы	тыс. руб.	240,32	281,75	
1.1.4.3	Расходы на обслуживание операционных заемных средств	тыс. руб.	0	424,71	
1.1.4.4	расходы на возврат и обслуживание заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	0	0	
1.1.4.5	прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	0	0	
1.2	Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	0	-5158,72	
1.2.1	Налог на прибыль	тыс. руб.	0	0	
1.2.2	Чистая прибыль, всего	тыс. руб.	0	-5158,72	
1.2.2.1	в том числе прибыль на капитальные вложения (инвестиции)	тыс. руб.	0	0	
1.2.2.2	в том числе прибыль на возврат инвестиционных кредитов	тыс. руб.	0	0	
1.2.2.3	в том числе дивиденды по акциям	тыс. руб.	0	0	
1.2.2.4	в том числе прочие расходы из прибыли (с расшифровкой)	тыс. руб.	0	0	

1.3	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	0	0	
1.4	Недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	0	-67385,7	
1.4.1	в том числе расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	0	0	
1.4.1.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	0	0	
1.5	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	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	40166,34	20998,58	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	8801,54	4823,33	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	5,04	2,55	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	1,746337	1,891502	
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.	0	0	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	114,96	114,96	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения (CH2)	МВа	114,96	114,96	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего, в том числе:	у.е.	95,6	95,6	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения	у.е.	95,6	95,6	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего, в том числе:	у.е.	1185,54	1185,54	
4.n	в том числе Количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения (CH2)	у.е.	1185,54	1185,54	
5	Длина линий электропередач, всего, в том числе:	км	26,994	26,994	
5.n	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения (CH2)	км	26,994	26,994	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	100	100	

7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	0	0	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	0	0	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	2,11	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.

** 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, за исключением подпунктов 1.1.4.1 - 1.1.4.4.

***** В соответствии с пунктом 4.2.14.8 Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2008 № 400.