

Приложение № 1

к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

(в ред. Постановления Правительства РФ от
09.08.2014 № 787

(форма)

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

**о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(корректировка)**

(вид цены (тарифа) на	2018	год
(расчетный период регулирования)		
Общество с ограниченной ответственностью «Энергосервис»		
(полное и сокращенное наименование юридического лица)		
ООО «Энергосервис»		

Приложение № 1

к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью «Энергосервис»
Сокращенное наименование	ООО «Энергосервис»
Место нахождения	г.Кострома ,пр.Мира, д. 37-39/28
Фактический адрес	г.Кострома ,пр.Мира, д. 37-39/28
ИНН	4401095367
КПП	440101001
Ф.И.О. исполнительного директора	Смирнов Владимир Владимирович
Адрес электронной почты	odo@k-sc.ru
Контактный телефон	(4942)44-00-22
Факс	(4942) 44-00-66

к предложению о размере
цен (тарифов),
долгосрочных параметров

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 (факт 2016 года)	Показатели, утвержденные на базовый период (утверждено на 2017 год)	Предложения на расчетный период регулирования (план на 2018 год)
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	77 892,97	76 636,41	89 186,66
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-1 429,80	8 376,58	14 304,15
1.3.	ЕВТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	11 819,07	22 865,75	29 529,74
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	0,00	4 532,79	5 751,43
2.	Показатели рентабельности организации				
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли от 9 процентов и более	процент	-1,84%	10,93%	16,04%
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами ²	МВт			
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности ²	МВт·ч			
3.3.	Заявленная мощность ³	МВт	15,69	13,97	13,85
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ³	тыс. кВт·ч	82 891,39	81 819,98	82 660,75
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	31 526,10	26 300,10	27 838,57
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³	процент	не утвержден	не утвержден	не утвержден
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³		Утверждена Генеральным директором ОАО "УК Русэнергокапитал", 31.05.2015	Утверждена Генеральным директором ОАО "УК Русэнергокапитал", 31.05.2015	Утверждена Генеральным директором ОАО "УК Русэнергокапитал", 31.05.2015
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		88 293,29	76 636,41	89 186,66
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2,4} ; подконтрольные расходы ³ - всего	тыс. рублей	44 870,54	31 702,78	33 912,44
	в том числе:				
	оплата труда	тыс. рублей	18 561,17	13 308,92	14 236,54
	ремонт основных фондов	тыс. рублей	3 478,40	3 509,26	3 753,85
	материальные затраты	тыс. рублей	4 369,86	2 889,51	3 090,90
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2,4} ; неподконтрольные расходы ³ - всего ³	тыс. рублей	33 275,76	33 404,28	41 392,21
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	0,00	252,53	405,58
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	17 493,99	18 177,48	19 930,19
	в т.ч. за счет амортизации (включена в неподконтрольные расходы)	тыс. рублей	12 261,25	13 645,21	14 178,76
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Утверждена Генеральным директором ОАО "УК Русэнергокапитал", 25.12.2014, согласована Департаментом ТЭК и ЖКХ Костромской области 26.12.2014	Утверждена Генеральным директором ОАО "УК Русэнергокапитал", 25.12.2014, согласована Департаментом ТЭК и ЖКХ Костромской области 26.12.2014	Утверждена Генеральным директором ОАО "УК Русэнергокапитал", 25.12.2014, согласована Департаментом ТЭК и ЖКХ Костромской области 26.12.2014
	Справочно:				
	Объем условных единиц ³	у.е.	2 429,50	2 429,50	2 447,30
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей	18,47	13,05	13,86
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	38	31,0	31,0
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	40,70	35,78	38,27
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2013-2015 годы *(утв. Общероссийским отраслевым объединением работодателей электроэнергетики, Общероссийским объединением "Всероссийский Электропрофсоюз" 18.03.2013) (ред. от 17.12.2014.) ООО "Энергосервис" не является членом РаЭл.		
	Справочно:				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	700	700	700
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	97 301,00	97 301,00	97 301,00

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).

Приложение № 5
к предложению о размере цен (тарифов),
долгосрочных параметров регулирования

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полу-годие 2016 г	2-е полу- годие 2016 г	1-е полу-годие 2017 г	2-е полу-годие 2017 г	1-е полу- годие 2018 г	2-е полу-годие 2018 г
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий							
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике							
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования техно	руб./МВт в мес.						
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетическ	руб./МВт-ч						
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	415 091,12	415 091,12	389 860,40	389 860,40	455 541,33	455 541,33
	ставка на оплату технологического расхода (потери)	руб./МВт-ч	122,41	122,41	137,82	137,82	163,03	163,03
	одноставочный тариф	руб./МВт-ч	1 065,17	1 065,17	936,65	936,65	1 078,95	1 078,95
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт-ч						
3.	Для гарантирующих поставщиков							
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт-ч						
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт-ч						
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент						
	менее 150 кВт	процент						
	от 150 кВт до 670 кВт	процент						
	от 670 кВт до 10 МВт	процент						
	не менее 10 МВт	процент						
4.	Для генерирующих объектов	процент						
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт-ч						
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт-ч						
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.						
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал						
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал						
	1,2 - 2,5 кг/см ²	руб./Гкал						
	2,5 - 7,0 кг/см ²	руб./Гкал						
	7,0 - 13,0 кг/см ²	руб./Гкал						
	> 13 кг/см ²	руб./Гкал						
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал						
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию							
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч в месяц						
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метра						
	вода	руб./куб. метра						
	пар	руб./куб. метра						

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.