

Приложение № 1
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии
(в ред. Постановления Правительства РФ
от 09.08.2014 № 787)

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на 2017 год
(расчетный период регулирования))

Общество с ограниченной ответственностью «Энергии Технологии»
(полное и сокращенное наименование юридического лица)
ООО «Энергии Технологии»

Приложение № 1
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных
параметров регулирования

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование Общество с ограниченной ответственностью «ЭнергииТехнологии»

Сокращенное наименование ООО «Энергии Технологии»

Место нахождения 129090, г. Москва, ул. Щепкина, д.4

Фактический адрес 129090, г. Москва, ул. Щепкина, д.4

ИНН 7743639382

КПП 770201001

Ф.И.О. руководителя Гапченко Илона Владимировна

Адрес электронной почты info@ener-t.ru

Контактный телефон (499) 550 – 33 – 37

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 2015 год	Показатели, утвержденные на 2016 год	Предложения на 2017 год
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	212 173,00	312 634,16	522 543,08
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-126 148,00	50 228,60	101 170,04
1.3.	ЕВИГДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	-31 543,85	112 371,43	224 872,47
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-126 148,00	50 228,60	101 170,04
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			
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	57,07	70,17	72,76
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ³	тыс. кВт·ч	301,49	389,04	386,84
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	32,94	38,71	41,88
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³	процент	3,5 Приказ Минэнерго РФ от 09.07.2013 №362	3,5	3,5
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³		утверждена РЭК г.Москвы (письмо от 10.03.2016 №РЭК/ТИБ-1012/16)	утверждена РЭК г.Москвы (письмо от 10.03.2016 №РЭК/ТИБ-1012/16)	утверждена РЭК г.Москвы (письмо от 10.03.2016 №РЭК/ТИБ-1012/16)
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		372 696,18	312 634,16	522 543,08

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2015 год	Показатели, утвержденные на 2016 год	Предложения на 2017 год
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2,4} ; подконтрольные расходы ³ - всего	тыс. рублей	152 923,19	125 304,86	176 100,87
	в том числе:				
	оплата труда		42 444,95	29 940,58	41 594,56
	ремонт основных фондов		24 356,65	23 337,87	32 421,83
	материальные затраты		79 394,24	69 175,37	96 100,98
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2,4} ; неподконтрольные расходы ³ - всего ³	тыс. рублей	203 287,21	132 734,23	260 711,90
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	-13 381,10	32 378,60	55 760,26
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	19 330,49	62 142,83	68 195,73
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		ИПР 2015 (Утверждена приказом РЭК Москвы от 24.12.2015г. №782-ТБИ)	ИПР 2016-2020 (Утверждена приказом РЭК Москвы от 24.12.2015 г. №783-ТБИ)	ИПР 2016-2020 (Утверждена приказом РЭК Москвы от 24.12.2015 г. №783-ТБИ)
	<i>Справочно:</i>				
	Объем условных единиц ³	у.е.	4 774,93	3 463,10	5 064,19
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у.е.)	32,03	36,18	34,77
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	38	x	40
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	94,07	x	86,22
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
	<i>Справочно:</i>				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	15	15	15
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей			

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

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за 2015 год		Показатели, утвержденные на 2016 год		Предложения на 2017 год	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
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.	314 386,24	312 251,52	341 673,70	348 158,12	564 178,32	
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	53,43	63,06	57,11	57,11	77,47	
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	746,58	708,50	800,28	806,26	1 350,81	