

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования

на услуги по передаче электрической энергии на 2019 год

(расчетный период регулирования)

Общество с ограниченной ответственностью «РИ Энерго»

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

ООО «РИ Энерго»

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью «РИ Энерго»
Сокращенное наименование	ООО «РИ Энерго»
Место нахождения	115280, г. Москва, ул. Ленинская слобода, д. 23, стр. 16, пом. VII
Фактический адрес	123022, г. Москва, ул. 2-я Звенигородская, д.13, стр. 41
ИНН	7725258634
КПП	772501001
Ф.И.О. руководителя	Чирков Антон Сергеевич
Адрес электронной почты	info@ri-energo.ru
Контактный телефон	8 (495) 181-75-45, 8 (800) 222-70-40, 8 (800) 550-84-50
Факс	-

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

Раздел 2. Основные показатели деятельности ООО "РИ Энерго"

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2017 год	Показатели, утвержденные на 2018 год	Предложения на 2019 год
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	407 211	439 071	667 589
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-23 855	0	0
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей			
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-13 309	0	0
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	0,00	0,00	0,00
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	56,2578	47,1353	42,8888
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ³	тыс. кВт·ч	421 934	342 756	319 724
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	43 513	46 212	74 593
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³	процент	Норматив потерь рассчитан по Приказу № 674 от 30.09.2014, Постановлением РЭК Москвы № 523-ээ от 25.12.2015. Утвержден уровень потерь электроэнергии -6.615%	Норматив потерь рассчитан по Приказу № 674 от 30.09.2014, Постановлением РЭК Москвы № 523-ээ от 25.12.2015. Утвержден уровень потерь электроэнергии - 6.615%	Норматив потерь рассчитан по согласованным Департаментом основным показателям баланса электрической энергии (мощности) на 2019 год (письмо №ДПР-20-7/3-253/18 от 31.08.2018. Утвержден объем потерь электроэнергии -9,8544 млн.кВтч
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³		Направлен на утверждение проект Программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2016-2018 гг.	Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2018- 2023 гг. (согласована Департаментом экономической политики и развития города Москвы 30.11.2017)	Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2018- 2023 гг. (согласована Департаментом экономической политики и развития города Москвы 30.11.2017)
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ⁴	МВт·ч			

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2017 год	Показатели, утвержденные на 2018 год	Предложения на 2019 год
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		431 281	439 071	667 589
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2,4} ; подконтрольные расходы ³ - всего	тыс. рублей	95 030	111 082	158 777
	в том числе:				
	оплата труда		13 054	66 284	45 034
	ремонт основных фондов		79 536	38 221	110 167
	материальные затраты		2 440	6 577	3 577
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2,4} ; неподконтрольные расходы ³ - всего ³	тыс. рублей	305 026	266 245	453 217
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей		-2 072	29 488
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.	4 050	4 933	5 370
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у.е.)	23,46	22,52	29,57
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	12	60	32
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	90,65	92,06	117,28
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
	<i>Справочно:</i>				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	50	50	1 000

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 услуги по передаче электрической энергии

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за 2017 год		Показатели, утвержденные на 2018 год		Предложения на 2019 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							
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике							
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
1.2.1	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	687 364,08	491 204,38	663 435,25	663 435,25	1 244 910,96	1 247 901,37
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	61,84	83,22	183,77	188,63	81,66	81,66
1.2.2	одноставочный тариф	руб./кВт·ч	1 185,62	898,32	1 272,48	1 289,62	2 085,61	2 090,43

Генеральный директор _____

Чирков А.С.