

Приложение № 1
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии
(в ред. Постановления Правительства РФ
от 30.01.2019 № 64)

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
на услуги по передаче электрической энергии на 2020 год
(расчетный период регулирования)

Общество с ограниченной ответственностью «РИ Энерго»
(полное и сокращенное наименование юридического лица)
ООО «РИ Энерго»

I. 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 -

II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
1. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)				
1. Показатели эффективности деятельности организации		-	-	-
1.1. Выручка	тыс. рублей	768 151,91	445 715,04	706 051,68
1.2. Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	66 943,12	0	0
1.3. EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	0	0	0
1.4. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	48 007,18	0	0
2. Показатели рентабельности организации		-	-	-
2.1. Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для отрасли электроэнергетики от 9 процентов и более	процентов	0	0	0
3. Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1. Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами **	МВт			
3.2. Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности **	МВт·ч			
3.3. Заявленная мощность ***	МВт	80,8021	42,8888	63,1534
3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч	606016,078	319 724	406497,915
3.5. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	66225,481	74 593	122560
3.6. Уровень потерь электрической энергии ***	процентов	2,92	2,99	2,99

	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)***		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)	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 ****	МВт·ч			
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		710 357,43	445 715,04	706 051,68
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг ** ****; операционные (подконтрольные) расходы *** - всего	тыс. рублей	170 874,93	134 316,85	137 789,95
	в том числе:				
	оплата труда		40 682,13	23 115,58	23 713,29
	ремонт основных фондов		124 123,72	108 688,22	111 498,62
	материальные затраты		6 069,08	2 513,05	2 578,04
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 ** ****; неподконтрольные расходы *** - всего ***	тыс. рублей	493 952,47	352 341,08	531 666,24
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых	тыс. рублей	-	-68 781,58	-
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	-	-	-
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		нет инвестиционной программы	нет инвестиционной программы	нет инвестиционной программы
4.5.	Объем условных единиц ***	у.е.	6 507,19	5 558,26	5 649,95
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	26,259	24,165	24,388
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	25	21	21
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	135,61	91,73	94,10
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Решение № 78 от 06.11.2018г. на период 2016-2018 годов	Решение № 78 от 06.11.2018г. на период 2016-2018 годов, от 21.12.2018 на период 2019-2021 годы	Решение № 78 от 06.11.2018г. на период 2016-2018 годов, от 21.12.2018 на период 2019-2021 годы
6.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	1 000,00	1 000,00	1 000,00
7.	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	-	-	-

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования	
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
1. Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий:							
1.1. услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике:							
1.2. услуги по передаче электрической энергии:							
двухставочный тариф:							
ставка на содержание сетей	рублей/МВт в месяц	720 997,04	744 602,91	811 937,61	811 937,61	882 314,11	884 434,65
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч	70,39	80,03	86,45	87,7	90,03	90,03
одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	1 153,60	1 191,36	1 382,59	1 405,73	1 734,94	1 738,89

Генеральный директор _____

Чирков А.С.