

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

ПРЕДЛОЖЕНИЕ о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования на 2020 год

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью "Российский энергетический комплекс"
Сокращенное наименование	ООО "Росэнергокомплекс"
Место нахождения	460052, Оренбургская обл., г. Оренбург, ул. Просторная, дом 21, кв.12
Фактический адрес	460019, Оренбургская обл., г. Оренбург, ул. Привольная, дом 41
ИНН	5611036419
КПП	560901001
Ф.И.О. руководителя	Макаров Ю. В.
Адрес электронной почты	komonsetioren@rambler.ru
Контактный телефон	8 (3532) 67-71-10
Факс	

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	13 643,200	13 977,970	44 414,670
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс.рублей			
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс.рублей			
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс.рублей			
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	2,182	1,640	7,570
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего (3*)	тыс.кВт.ч.	5 932,270	7 546,500	28 888,000
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей (3*)	тыс.кВт.ч.	1 561,877	1 986,900	7 605,800

3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы)(3*)	процент	4,716	7,840	7,483
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)(3*)		Утверждена генеральным директором 12.04.2017г приказ № 2		Утверждена генеральным директором 02.04.2019г приказ № 4
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	тыс.рублей	13 524,050	13 977,970	44 414,670
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией (2*,4*); подконтрольные расходы (3*) - всего	тыс.рублей	9 714,940	11 147,920	29 979,110
	в том числе:				
	оплата труда		6 736,500	6 730,780	15 364,300
	ремонт основных фондов				2 571,590
	материальные затраты		2 421,650	3 439,290	9 569,400
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1. (2*,4*); неподконтрольные расходы (3*)- всего		3 809,120	2 830,060	8 588,570
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс.рублей			5 829,590
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	237,930	238,250	665,450
	Операционные расходы на условную единицу (3*)	тыс.рублей (у.е.)	40,830	46,790	45,050
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				

5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	18,000	17,000	34,200
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс.рублей на человека	31,188	32,994	37,437
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
	<i>Справочно:</i>				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс.рублей	20,000	20,000	1 431,930
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс.рублей			

Примечание:

- (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 №3
к предложению о размере цен (тарифов), долгосрочных
параметров регулирования

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период*		Предложения на расчетный период регулирования	
			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 месяц	521 006,03	521 006,03	710 291,78	710 291,78	488 932,96	488 932,96
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт.ч.	212,31	229,22	226,96	220,88	212,47	194,93
	одноставочный тариф	руб./МВт.ч.	1 512,08	1 518,97	1 958,25	2 075,59	1 819,15	1 668,92

Примечание:

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.