

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

(форма)

КОРРЕКТИРОВОЧНОЕ ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на 2022 год
(расчетный период регулирования)

Общество с ограниченной ответственностью "Региональная энергетическая компания"
(полное и сокращенное наименование юридического лица)

I. Информация об организации

Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью "Региональная энергетическая компания"
Сокращенное наименование	ООО "РЭНК"
Место нахождения	625002 город Тюмень улица Осипенко 19
Фактический адрес	625002 город Тюмень улица Осипенко 19
ИНН	7203412147
КПП	720301001
Ф.И.О. руководителя	Княжев Алексей Александрович
Адрес электронной почты	renk72@mail.ru
Контактный телефон	8 (3452) 50-08-54
Факс	8 (3452) 50-08-54

II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2020г	Показатели, утвержденные на базовый период 2021г	Предложения на расчетный период регулирования 2022г
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	85 129,15	93 368,48	181 612,01
1.2. Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-11 298,76	3 566,15	-
1.3. EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	-7 924,14	5 916,07	-
1.4. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-11 793,92	4 795,84	-
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	-0,133	0,038	-
3. Показатели регулируемых видов деятельности организации				

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2020г	Показатели, утвержденные на базовый период 2021г	Предложения на расчетный период регулирования 2022г
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	5,74	5,53	10,26
3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч	55 928,44	73 045,56	71 591,00
3.5. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	27 998,11	41 522,50	-
3.6. Уровень потерь электрической энергии ***	процентов	6,00	6,60	7,98
3.7. Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)***		Программа энергоэффективности утверждена Директором ООО "РЭК"		
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		87 416,43	93 368,48	181 612,01
4.1. Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг ** ****; операционные (подконтрольные) расходы *** - всего	тыс. рублей	40 529,94	54 755,88	64 459,60
в том числе:				
оплата труда		16 926,02	11 041,04	12 997,71
ремонт основных фондов		-	-	-
материальные затраты		19 861,84	36 774,02	43 291,04
4.2. Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 ** ****; неподконтрольные расходы *** - всего ***	тыс. рублей	46 886,49	53 988,05	99 499,87
4.3. Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	19 867,40	-19 028,87	33 604,85
4.4. Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	-	-	-
4.4.1. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		У ООО "РЭНК" инвестиционной программы нет		
4.5. Объем условных единиц ***	у.е.	2 891,41	2 762,67	3 377,63
4.6. Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. рублей (у.е.)	-	-	-

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2020г	Показатели, утвержденные на базовый период 2021г	Предложения на расчетный период регулирования 2022г
5. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1. Среднесписочная численность персонала	человек	25,00	29,00	29,00
5.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	56,42	31,73	37,35
5.3. Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок				
6. Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	10,00	10,00	10,00
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 2020г		Показатели, утвержденные на базовый период * 2021г		Предложения на расчетный период регулирования 2022г	
		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	245 269,43	245 269,43	358 252,98	358 252,98	-	-
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч	36,07	36,07	117,85	117,85	-	-
одноставочный тариф	рублей/кВт·ч	0,4629	0,4629	0,79345	0,79345		
2. Для коммерческого оператора	рублей/МВт·ч						
3. Для гарантирующих поставщиков:							
3.1. величина сбытовой надбавки для населения и приравненных к нему категорий потребителей	рублей/МВт·ч						
3.2. величина сбытовой надбавки для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	рублей/МВт·ч						
3.3. величина сбытовой надбавки для прочих потребителей:	рублей/МВт·ч						
менее 670 кВт	рублей/МВт·ч						
от 670 кВт до 10 МВт	рублей/МВт·ч						
не менее 10 МВт	рублей/МВт·ч						
4. Для генерирующих объектов:							
4.1. цена на электрическую энергию	рублей/ тыс. кВт·ч						
в том числе топливная составляющая	рублей/ тыс. кВт·ч						
4.2. цена на генерирующую мощность	рублей/МВт в месяц						
4.3. средний одноставочный тариф на тепловую энергию	рублей/Г кал						
4.3.1. одноставочный тариф на горячее водоснабжение	рублей/Г кал						
4.3.2. тариф на отборный пар давлением:	рублей/Г кал						
1,2 - 2,5 кг/см ²	рублей/Г кал						
2,5 - 7,0 кг/см ²	рублей/Г кал						
7,0 - 13,0 кг/см ²	рублей/Г кал						
> 13 кг/см ²	рублей/Г кал						
4.3.3. тариф на острый и редуцированный пар	рублей/Г кал						
4.4. двухставочный тариф на тепловую энергию							
4.4.1. ставка на содержание тепловой мощности	рублей/Г кал/ч в месяц						
4.4.2. тариф на тепловую энергию	рублей/Г кал						
4.5. средний тариф на теплоноситель, в том числе:	рублей/ куб. метр						
вода	рублей/ куб. метр						

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2020г		Показатели, утвержденные на базовый период * 2021г		Предложения на расчетный период регулирования 2022г	
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
пар	рублей/ куб. метр						

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

** Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

*** Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

**** Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

- Примечания: 1. Предложение о размере цен (тарифов) акционерного общества "Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях" заполняется в целом по компании.
2. При подготовке предложений о размере цен (тарифов) с целью поставки электрической энергии по регулируемым договорам позиции 9, 10, 12, 13 и 14 раздела 3 "Основные показатели деятельности генерирующих объектов" не заполняются.