

Приложение
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на _____ 2019 г. _____ год
(расчетный период регулирования)

ООО "Региональная сетевая компания"

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

ООО "РСК"

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	<i>ООО "Региональная сетевая компания"</i>
Сокращенное наименование	<i>ООО "Региональная сетевая компания"</i>
Место нахождения	<i>610042, Кировская область, г.Киров, ул. Чернышевского, д.35-б</i>
Фактический адрес	<i>610042, Кировская область, г.Киров, ул. Чернышевского, д.35-б</i>
ИНН	<i>4345278727</i>
КПП	<i>434501001</i>
Ф.И.О. руководителя	<i>Стрельчук Игорь Алексеевич</i>
Адрес электронной почты	<u>iastrelchuk@gmail.com</u>
Контактный телефон	<i>(8332) 41-15-20</i>
Факс	<i>(8332) 41-15-21</i>

Раздел 2. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2017 год)	Показатели, утвержденные на базовый период <1>	Предложения на расчетный период регулирования (2019 год)
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	41 837	38 250	39 538
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	5 251	1 240	284
1.3.	ЕБИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	8 755	4 579	3 167
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	5 924	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	13	3	1
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	9,904	10,499	9,85
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего <3>	тыс. кВт-ч	26,752	26,473	25,809
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <3>	тыс. кВт-ч	12,800	12,800	12,082
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) <3>	процент	15,64	15,64	15,64
			Приказ Минэнерго России от 30.09.2014г. №674		
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <3>		Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2015 - 2019 годы ООО "Региональная Сетевая Компания", утверждена 30.06.2017г. директором ООО "РСК" И.А.Стрельчук	Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2015 - 2019 годы ООО "Региональная Сетевая Компания", утверждена 30.01.2018г. директором ООО "РСК" И.А.Стрельчук	Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2015 - 2019 годы ООО "Региональная Сетевая Компания", утверждена 30.01.2018г. директором ООО "РСК" И.А.Стрельчук
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		32 052	26 159	26 035
4.1.	Расходы, связанные с производством <2>, <4> и реализацией; подконтрольные расходы <3> - всего в том числе:	тыс. рублей	16 086	15 293	15 773
	оплата труда		8 792	7 539	7 776
	ремонт основных фондов		1 421	972	1 003
	материальные затраты		4 400	6 048	6 238
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 <2>, <4> неподконтрольные расходы <3> - всего <3>	тыс. рублей	15 966	11 097	10 445
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей		-231	-183
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей		-	-
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)			-	-
	Справочно:				
	Объем условных единиц <3>	у.е.	918,39	918,39	920,53
	Операционные расходы на условную единицу <3>	тыс. рублей (у.е.)	18	17	17
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	25	34	34
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	29,308	18,479	19,059
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		-	-	-
	Справочно:				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	10	10	10
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей			

<1> Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

<2> Заполняется организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

<3> Заполняется сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

<4> Заполняется коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

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

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	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 мес.	257 039,21	257 039,21	207 619,97	207 619,97	220 343,11	220 343,11
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт*ч	421,23	421,23	456,72	456,72	523,23	523,23
	одноставочный тариф	руб./МВт*ч	1 585,87	1 585,87	1 444,83	1 444,83	1 531,97	1 531,97
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт*ч						
3.	Для гарантирующих поставщиков							
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт*ч						
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт*ч						
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент						
	менее 150 кВт	процент						
	от 150 кВт до 670 кВт	процент						
	от 670 кВт до 10 МВт	процент						
	не менее 10 МВт	процент						
4.	Для генерирующих объектов	процент						
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт*ч						
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт*ч						
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.						
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал						
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал						
	1,2 - 2,5 кг/см ²	руб./Гкал						
	2,5 - 7,0 кг/см ²	руб./Гкал						
	7,0 - 13,0 кг/см ²	руб./Гкал						
	> 13 кг/см ²	руб./Гкал						
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал						
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию							
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч в месяц						
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метра						
	вода	руб./куб. метра						
	пар	руб./куб. метра						

<*> Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.