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

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования

(вид цены (тарифа) на 2016 г.

(расчетный период регулирования)

ООО "Республиканская сетевая компания"

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

ООО "РСК"

Приложение 1
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	*ООО "Республиканская сетевая компания"*
Сокращенное наименование	*ООО "РСК"*
Место нахождения	*167000, Республика Коми г. Сыктывкар, ул. Первомайская, 92*
Фактический адрес	*167000, Республика Коми г. Сыктывкар, ул. Первомайская, 92*
ИНН	*1101061957*
КПП	*110101001*
Ф.И.О. руководителя	*Олег Леонидович Осташов*
Адрес электронной почты	*rsk@komirsk.ru*
Контактный телефон	*(8212) 391622*
Факс	*(8212) 391622*

Приложение N 2
к предложению о размере цен тарифов), долгосрочных параметров регулирования

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 (2014 г.)	Показатели, утвержденные на базовый период (2015 г.) <1>	Предложения на расчетный период регулирования (2016 г.)
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	1263536	1 335 581	1 015 149
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	205737	103 116	110 655
1.3.	EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	222934	191 604	240 545
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	117874	76 396	88 191
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	16	8	11
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	97,46	97,17	96,73
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего <3>	тыс. кВт·ч	685 306	665 355	679 599
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <3>	тыс. кВт·ч	64142	64390	86230
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) <3>, в том числе:	процент	7,05	Приказ Минэнерго России от 30.09.14 №674	Приказ Минэнерго России от 30.09.14 №674
3.6.1.	ВН	процент		1,40	1,40
3.6.2.	СН1	процент		-	-
3.6.3.	СН2	процент		5,24	5,24
3.6.4.	НН	процент		12,52	12,52
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <3>		Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО "РСК" на 2014-2019 гг. утверждена главным инженером ООО "РСК" 14.08.2014	Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО "РСК" на 2015-2019 гг. утверждена директором ООО "РСК" 30.01.2015	Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО "РСК" на 2015-2019 гг. утверждена директором ООО "РСК" 30.01.2015
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		882 928	906 346	1 015 149
4.1.	Расходы, связанные с производством <2>, <4> и реализацией; подконтрольные расходы <3> - всего в том числе:	тыс. рублей	463 737	472 453	496 877
	оплата труда		45 120	53 425	56 187
	ремонт основных фондов		13 703	38 779	40 784
	материальные затраты				
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 <2>, <4> неподконтрольные расходы <3> - всего <3>	тыс. рублей	405 579	412 833	469 459
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	13 612	21 060	48 813
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	79 116	76 396	88 191
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Приказ Службы РК по тарифам №51/9 от 15.08.14 г.	Приказ Службы РК по тарифам №51/9 от 15.08.14 г.	Приказ Службы РК по тарифам №51/9 от 15.08.14 г.
	Справочно:				
	Объем условных единиц <3>	у.е.	9 053,24	9 018,23	9 322,63
	Операционные расходы на условную единицу <3>	тыс. рублей (у.е.)	51	52	53
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	73	73	73
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	57,359	62,843	66,092
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			

Приложение N 5
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных
параметров регулирования

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

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2014 г.)		Показатели, утвержденные на базовый период (2015 г.) <*>		Предложения на расчетный период регулирования (2016 г.)	
			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.**						
	ВН	руб./МВт в мес.	927 705,17	927 525,60	927 525,60	991 920,00	852 826,00	
	СН1	руб./МВт в мес.	1 035 671,74	1 035 699,09	1 035 669,02	1 167 364,00		
	СН2	руб./МВт в мес.	1 345 100,95	1 342 248,56	1 340 825,33	1 303 343,00		
	НН	руб./МВт в мес.	1 096 396,17	1 096 396,08	1 096 396,08	1 164 510,00		
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	**руб./МВт*ч**						
	ВН	руб./МВт*ч	58,62	58,62	58,62	71,00	198,52	
	СН1	руб./МВт*ч	96,37	96,37	96,37	113,00		
	СН2	руб./МВт*ч	184,90	184,90	183,53	212,00		
	НН	руб./МВт*ч	733,35	733,35	724,42	831,00		
	одноставочный тариф	**руб./МВт*ч**						
	ВН	руб./МВт*ч	1 306,29	1 306,29	1 303,95	1 455,00	1 692,26	
	СН1	руб./МВт*ч	1 652,61	1 652,61	1 652,61	1 821,00		
	СН2	руб./МВт*ч	2 027,65	2 023,74	2 020,42	2 217,00		
	НН	руб./МВт*ч	2 894,02	2 894,02	2 893,72	3 160,00		

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