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 "Энерготрейд"

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

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

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	*ООО "Энерготрейд"*
Сокращенное наименование	*ООО "Энерготрейд"*
Место нахождения	*167000, Республика Коми г. Сыктывкар, ул. Первомайская, 92*
Фактический адрес	*167000, Республика Коми г. Сыктывкар, ул. Первомайская, 92*
ИНН	*1101060488*
КПП	*110101001*
Ф.И.О. руководителя	*Липатников Алексей Васильевич*
Адрес электронной почты	mail@etkomi.ru
Контактный телефон	*(8212) 391933*
Факс	*(8212) 391933*

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 год)	Показатели, утвержденные на базовый период <1>	Предложения на расчетный период регулирования (2016 год)
1.	Показатели эффективности деятельности организации					
1.1.	Выручка		тыс. рублей	1 493 813	1 526 921	849 312
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж		тыс. рублей	15 732	95 262	98 762
1.3.	EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)		тыс. рублей	109 825	184 902	197 003
1.4.	Чистая прибыль (убыток)		тыс. рублей	24 352	68 269	79 206
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	1	6	12
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	101,55	110,14	99,68
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего <3>		тыс. кВт·ч	764140	718270	720840
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <3>		тыс. кВт·ч	24150	20870	38400
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) <3>	ВН	процент	6,14	0,20	0,20
		СН1			0,60	0,60
		СН2			4,90	4,90
		НН			12,62	12,62
					Приказ Минэнерго №674 от 30.09.2014	
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <3>			Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности, утвержденная директором ООО "Энерготрейд" 14.08.2014 г.	Откорректированная программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО "Энерготрейд" на 2015-2019 гг., утвержденная директором 14.08.2015 г.	
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			638 754	726 648	849 312
4.1.	Расходы, связанные с производством <2>, <4> и реализацией; подконтрольные расходы <3> - всего в том числе:		тыс. рублей	392 922	487 728	503 737
	оплата труда			11 326	14 583	15 062
	ремонт основных фондов			17 956	54 101	55 877
	материальные затраты					
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 <2>, <4> неподконтрольные расходы <3> - всего <3>		тыс. рублей	239 118	276 628	303 089
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет		тыс. рублей	6 713	-37 708	42 486
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников		тыс. рублей	50 663	67 650	78 887
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)			Приказ Службы РК по тарифам №56/2 от 22.09.2015 г.		
	Справочно:					
	Объем условных единиц <3>		у.е.	7 723,97	7 707,11	7 778,17
	Операционные расходы на условную единицу <3>		тыс. рублей (у.е.)	51	63	65
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности					
5.1.	Среднесписочная численность персонала		человек	15	21	21
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника		тыс. рублей на человека	62,923	57,869	59,769
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)					
	Справочно:					
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)		тыс. рублей	11	11	11
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств		тыс. рублей			

<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 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		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.**						
	ВН	руб./МВт в мес.	927 705,17	927 525,60	927 525,60	991 920,00	710 025,08	
	СН1	руб./МВт в мес.	1 035 671,74	1 035 699,09	1 035 699,09	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	163,46	
	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	1 341,68	
	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.