

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

(в ред. Постановления Правительства РФ
от 09.08.2014 № 787)

(форма)

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования

(вид цены (тарифа) на 2017 год
(расчетный период регулирования)

Общество с ограниченной ответственностью «Химпром» (ООО «Химпром»)

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

Дата размещения на официальном сайте ООО «Химпром»: 19 апреля 2016 г.

Адрес страницы в сети интернет, где размещена информация:

<http://www.himprom42.ru/index.php/raskryvaemaya-informatsiya/planovye-dannye/predlozhenie-dolg-osrochnykh-parametrov-regulirovaniya>

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	общество с ограниченной ответственностью «Химпром»
Сокращенное наименование	ООО «Химпром»
Место нахождения	650021, г. Кемерово, ул. 1-ая Стахановская, 35
Фактический адрес	650021, г. Кемерово, ул. 1-ая Стахановская, 35
ИНН	4205072099
КПП	420501001
Ф.И.О. руководителя	Чернышев Артем Вячеславович
Адрес электронной почты	chernyshev.a@sibhimprom.ru
Контактный телефон	+7 (3842) 57-05-92
Факс	+7 (3842) 57-05-92

**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
			2015 год	2016 год	2017 год
1.	Показатели эффективности деятельности организации (по регулируемым видам деятельности)				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	20 356,53	122 136,42	155 597,21
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	3 720,52	-	-
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	3 724,49	23,8	23,8
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	2 976,42	-	-
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	18,3	0,0	0,0
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	17,097	17,484	21,081
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ³	тыс. кВт·ч	25883,084	125980,02	161010.700

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложения на расчетный период регулирования
			2015 год	2016 год	2017 год
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	-	-	-
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³	процент	2,28 (приказ Минэнерго России №842 от 17.11.14)	2,26	2,24
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³		Утверждена директором Чернышевым А.В., приказ №14/1 пр от 21.03.2014г.	Утверждена директором Чернышевым А.В., приказ №14/1 пр от 21.03.2014г.	Утверждена директором Чернышевым А.В., приказ №14/1 пр от 21.03.2014г.
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		2 465,56	14 023,75	17 302,75
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2,4} ; подконтрольные расходы ³ - всего	тыс. рублей	583,25	7 427,96	13 243,58
	в том числе:				
	оплата труда		323,83	1 709,44	2 620,90
	ремонт основных фондов			4 136,93	8 203,31
	материальные затраты		3,17	166,38	1 044,42
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2,4} ; неподконтрольные расходы ³ - всего ³	тыс. рублей	1 882,32	6 758,70	7 035,59
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	-	-	- 2 976,42
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	-	-	-
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		-	-	-

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложения на расчетный период регулирования
			2015 год	2016 год	2017 год
	<i>Справочно:</i>				
	Объем условных единиц ³	у.е.	264,43	264,43	261,93
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у.е.)	2,21	28,09	50,56
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	1,34	6,60	8,80
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	20,139	21,584	24,819
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		-	-	-
	<i>Справочно:</i>				
	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 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).

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2015 год		Показатели, утвержденные на базовый период * 2016 год		Предложения на расчетный период регулирования 2017 год	
			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							
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике							
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт в мес.						
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт·ч						
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности) двухставочный тариф							

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2015 год		Показатели, утвержденные на базовый период * 2016 год		Предложения на расчетный период регулирования 2017 год	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	393533,7**	423617,5**	444 364,57**	504 202,82**	68	397,90
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	22,9	26,8	28,42	28,84	30,51	
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	681,3**	735,5**			105,06	
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						

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2015 год		Показатели, утвержденные на базовый период * 2016 год		Предложения на расчетный период регулирования 2017 год	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
		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.

** Тарифы помимо затрат ООО «Химпром» включают в себя затраты ОАО "МРСК Сибири" - "Кузбассэнерго - РЭС"

Директор ООО «Химпром»



А. В. Чернышев