

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 2016 год

(расчетный период регулирования)

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

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

---

Дата размещения на официальном сайте ООО «Химпром»: 17 апреля 2015 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 <sup>1</sup>	Предложения на расчетный период регулирования
			2014 год	2015 год	2016 год
1.	Показатели эффективности деятельности организации (по регулируемым видам деятельности)				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	11279,6	13 373,7	22 649,3
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-2333,3	-	-
1.3.	ЕБИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	-2316,7	-	23,8
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-2333,3	-	-
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	- 20,7	0,0	0,0
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами <sup>2</sup>	МВт			
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности <sup>2</sup>	МВт·ч			
3.3.	Заявленная мощность <sup>3</sup>	МВт	20,806	17,845	17,484
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	128655,526	125081,600	125954,200



№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период <sup>1</sup>	Предложения на расчетный период регулирования
			2014 год	2015 год	2016 год
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	-	-	-
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) <sup>3</sup>	процент	2,29 (приказ Минэнерго России №655 от 26.09.13)	2,28 (приказ Минэнерго России №842 от 17.11.14)	2,28
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <sup>3</sup>		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 <sup>4</sup>	МВт·ч			
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		13 612,9	13 373,7	22 649,3
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией <sup>2, 4</sup> ; подконтрольные расходы <sup>3</sup> - всего	тыс. рублей	6 899,2	6 694,7	15 683,9
	в том числе:				
	оплата труда		1 603,9	1 540,7	2 382,6
	ремонт основных фондов				
	материальные затраты		3 200,1	3 878,5	11 977,3
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 <sup>2, 4</sup> ; неподконтрольные расходы <sup>3</sup> - всего <sup>3</sup>	тыс. рублей	6 713,7	6 679,0	6 965,4
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	-	-	-
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 <sup>1</sup>	Предложения на расчетный период регулирования
			2014 год	2015 год	2016 год
	<i>Справочно:</i>				
	Объем условных единиц <sup>3</sup>	у.е.	264,43	264,43	264,43
	Операционные расходы на условную единицу <sup>3</sup>	тыс. рублей (у.е.)	26,1	25,3	59,3
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	6,7	8,2	8,2
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	19 941,9	15 657,5	24 122,0
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		-	-	-
	<i>Справочно:</i>				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	10 000	10 000	10 000
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей			

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

<sup>2</sup> Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

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

<sup>4</sup> 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 2014 год		Показатели, утвержденные на базовый период * 2015 год		Предложения на расчетный период регулирования 2016 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)							



№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2014 год		Показатели, утвержденные на базовый период * 2015 год		Предложения на расчетный период регулирования 2016 год	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	49654,04	50776,42	393533,7**	423617,5**	107952,6	
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	32,39	34,67	22,9	26,8	27,98	
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	107,83	110,55	681,3**	735,5**	175,72	
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 <sup>2</sup>	руб./Гкал						
	2,5 - 7,0 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
	7,0 - 13,0 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
	> 13 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал						
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал						



№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2014 год		Показатели, утвержденные на базовый период * 2015 год		Предложения на расчетный период регулирования 2016 год	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
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.

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

Директор ООО «Химпром»



А. В. Чернышев



## Смета расходов ООО "Химпром"

(тыс. руб.)

№ п/п	Наименование показателя	Базовый период (факт)	Период регулирования
1	2	3	4
		2014	2016
1	<b>Сырье, основные материалы</b>	0,0	0,0
2	<b>Вспомогательные материалы</b>	363,1	966,5
	из них на ремонт		
3	<b>Работы и услуги производственного характера</b>	2 837,0	11 010,8
3.1.	из них на ремонт	2 837,0	11 010,8
4	<b>Топливо на технологические цели</b>		
5	<b>Энергия</b>	0,0	0,0
5.1	Энергия на технологические цели (покупная энергия (таблица П1.12))	0,0	0,0
5.2	Энергия на хозяйственные нужды	0,0	0,0
6	<b>Затраты на оплату труда</b>	1 603,9	2 382,6
	из них на ремонт		
7	<b>Отчисления на социальные нужды</b>	490,5	731,5
	из них на ремонт		
8	<b>Амортизация основных средств</b>	16,6	23,8
9	<b>Прочие затраты всего, в том числе:</b>	8 301,8	7 534,1
9.1	Целевые средства на НИОКР	0,0	0,0
9.2	Средства на страхование	0,0	0,0
9.3	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы)	0,0	0,0
9.4	Оплата за услуги по организации функционирования и развитию ЭЭС России, оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, организации функционирования торговой системы оптового рынка электрической энергии (мощности), передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети	0,0	0,0
9.5	Отчисления в ремонтный фонд (в случае его формирования)	0,0	0,0
9.6	Водный налог (ГЭС)	0,0	0,0
9.7	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы)	0,0	0,0
9.7.1	Налог на землю	0,0	0,0
9.7.2	Налог на пользователей автодорог	0,0	0,0
9.8	Другие затраты, относимые на себестоимость продукции, всего	8 301,8	7 534,1
	в т.ч.		
9.8.1	Арендная плата	6 206,7	6 210,1
9.8.2.	Охрана	915,3	915,3
9.8.3.	Расчет потерь (АЭЭ)	110,2	110,2
9.8.4.	Расчет надежности (АЭЭ)	50,0	
9.8.5.	Аудит затрат	510,2	200,0
9.8.6.	Техосвидетельствование оборудования	491,5	
9.8.7	Техосвидетельствование зданий и сооружений		98,6
9.8.8.	Прочие	18,0	0,0
10	<b>Итого расходов</b>	13 612,9	22 649,3
	из них на ремонт	1 603,9	11 010,8
11	<b>Недополученный по независящим причинам доход</b>	0,0	0,0
12	<b>Избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования</b>	0,0	0,0

№ п/п	Наименование показателя	Базовый период (факт)	Период регулирувания
<b>13</b>	<b>Расчетные расходы по производству продукции (услуг)</b>	<b>13 612,9</b>	<b>22 649,3</b>
	в том числе:		
13.1	- электрическая энергия	13 612,9	22 649,3
13.1.1	производство электроэнергии		
13.1.2	покупная электроэнергия		
13.1.3	<i>передача электроэнергии</i>	13 612,9	22 649,3
13.2	- тепловая энергия		
13.2.1	производство теплоэнергии		
13.2.2	покупная теплоэнергия		
13.2.3	передача теплоэнергии		
13.3	- прочая продукция		

Директор ООО «Химпром»



А. В. Чернышев