

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

Услуги по передаче электрической энергии на 2018-2019 годы
(расчетный период регулирования)

Акционерное общество «Сибур-Химпром» (АО «Сибур-Химпром»)

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

Приложение № 1
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных
параметров регулирования

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование: Акционерное общество «Сибур-Химпром»

Сокращенное наименование: АО «Сибур-Химпром»

Место нахождения: 614055, Российская Федерация, г. Пермь, ул. Промышленная, 98

Фактический адрес: 614055, Российская Федерация, г. Пермь, ул. Промышленная, 98

ИНН: 5905018998

КПП: 590501001 (для счетов-фактур КПП 590150001)

Ф.И.О. руководителя: Югов Константин Николаевич

Адрес электронной почты: mail-shp@sibur.ru

Контактный телефон: +7 (342) 290-82-16

Факс: +7 (342) 290-86-60

Приложение № 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)

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложения на расчетный период регулирования	
			2016 год	2017 год	2018 год	2019 год
1.	Показатели эффективности деятельности организации					
1.1.	Выручка	тыс. рублей	8 158 224	8 195 710	-	-
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	405 000	555 304	-	-
1.3.	EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	2 173 810	2 037 098	-	-
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	332 208	533 567	-	-
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	5%	7%	-	-
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	31,218	29,853	33,571	28,757
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ³	тыс. кВт·ч	262 285	251 424	284 177	243 143
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	9,52%	9,75%	9,75%	9,75%
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³		Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности ЗАО "Сибур-Химпром" на 2015-2017 годы (утверждена Главным инженером 20.02.2015 г.)	Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО "Сибур-Химпром" на 2017 год (утверждена Главным инженером 2016 г.)	-	-
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		156 113	25 791	241 335	246 516
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2, 4} ; подконтрольные расходы ³ - всего	тыс. рублей	63 854	18 588	141 328	150 573
	в том числе:					
	оплата труда		21 652	6 496	22 516	23 417
	ремонт основных фондов		16 705	9 218	91 234	98 475
	материальные затраты		13 644	40	14 757	15 347

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложения на расчетный период регулирования	
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2, 4} ; неподконтрольные расходы ³ - всего ³	тыс. рублей	92 259	7 203	100 007	95 943
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)		-	-	-	-
Справочно:						
	Объем условных единиц ³	у.е.	1733,61	1733,62	1732,11	1732,11
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у.е.)	37	11	82	87
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности					
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	32	32	32	32
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	56	17	59	61
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		"Соглашение ООО "СИБУР", дочерних и зависимых Обществ ОАО "СИБУР Холдинг" и МПО ЗАО "СИБУР Холдинг" Нефтегазстройпрофсоюза России на 2013-2016 г.г." № 1 от 27.06.2013 г.			
Справочно:						
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	2 839 321	2 839 321	-	-
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	2 886 126	-	-	-

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).

Директор по экономике и финансам

С.А. Мичковский

Главный энергетик

А.Л. Кокарев

Согласно

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду			Показатели, утвержденные на базовый период *			Предложения на расчетный период регулирования	
			2016 год			2017 год			2018 год	
			1-е полу- годие	2-е полу- годие		1-е полу- годие	2-е полу- годие		1-е полу- годие	2-е полу- годие
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	-	-		-	-		-	-

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полу-годие	2-е полу-годие	1-е полу-годие	2-е полу-годие	1-е полу-годие	2-е полу-годие	1-е полу-годие	2-е полу-годие
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)									
	двухставочный тариф									
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	292 015,58	292 015,58	73 710,64	51 579,81	428 973,73	428 973,73	476 262,06	476 262,06
	ставка на оплату технологического расхода (потери)	руб./МВт-ч	178,12	178,12	203,80	256,88	241,12	241,12	262,10	262,10
	одноставочный тариф	руб./МВт-ч	595,20	595,20	307,39	329,92	849,24	849,24	1 011,10	1 011,10
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.	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду			Показатели, утвержденные на базовый период *			Предложения на расчетный период регулирования		
			2016 год			2017 год			2018 год		
			1-е полу- годие	2-е полу- годие	годие	1-е полу- годие	2-е полу- годие	годие	1-е полу- годие	2-е полу- годие	годие
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.

Главный энергетик

А.Л. Кокарев

