

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**  
**о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования**  
**(вид цены (тарифа) на 2016 год**  
(расчетный период регулирования)

Общество с ограниченной ответственностью "Газпром переработка" (ООО"ГПП")  
(полное и сокращенное наименование юридического лица)  
филиал Сосногорский газоперерабатывающий завод ( СГПЗ)

---

## Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью "Газпром переработка" филиал Сосногорский газоперерабатывающий завод
Сокращенное наименование	ООО "Газпром переработка"СГПЗ
Место нахождения	169500, г. Сосногорск, ул. Энергетиков, д.15
Фактический адрес	169500, г. Сосногорск, ул. Энергетиков, д.15
ИНН	1102054991
КПП	110802001
Ф.И.О. руководителя	Дегтев Юрий Леонидович
Адрес электронной почты	<a href="mailto:sgpz@sgpz.gpp.gazprom.ru">sgpz@sgpz.gpp.gazprom.ru</a>
Контактный телефон	882149-5-05-64
Факс	882149-5-46-07

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
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	1362,32	1111,83	1643,16
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	636,2	0	767,35
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	636,2	0	767,35
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	636,2	0	767,35
2.	Показатели рентабельности организации		46,70	0	46,70
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли от 9 процентов и более	процент	46,70	0	46,70
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	3,48	3,4	3,4
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии — всего <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	455,342	385,66	464
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	0	0	0
3.6.	Норматив потерь электрической	процент			

№ 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
	энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) <sup>3</sup>		-	-	-
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <sup>3</sup>		-	-	-
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		1362,32	1111,83	1643,16
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией <sup>2,4</sup> ; подконтрольные расходы <sup>3</sup> — всего	тыс. рублей	592,66	1123,62	714,84
	в том числе:				
	оплата труда		250,33	136,81	301,94
	ремонт основных фондов		119,51	610,88	144,15
	материальные затраты		13,33	43,53	16,08
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	133,46	87,22	160,97
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей		-99,01	0

№ 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
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	0	0	0
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		-	-	-
	<i>Справочно:</i>				
	Объем условных единиц <sup>3</sup>	у. е.	1778,55	580,88	1778,55
	Операционные расходы на условную единицу <sup>3</sup>	тыс. рублей (у. е.)	0,77	1,91	0,92
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	0,4	0,4	0,4
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	56,02	30,62	67,57

<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 измерения	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
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	1751,34373	1741,44913	1078,606	1254,477	1254,477	1393,72395
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	-	-	0,096	0,122	0,122	0,135542
	одноставочный тариф (МРСК Северо- Запада)	руб./МВт·ч	2,8722	3,19266	2,586	3,017	3,017	3,351887
	одноставочный тариф (ООО "РСК")	руб./МВт·ч	2,10161	2,08974	3,332	3,886	3,886	4,317346