

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на 2018 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 ГПЗ
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	sgpz@sgpz.gpp.gazprom.ru
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 ¹	Предложения на расчетный период регулирования
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	1 356,45	1 308,02	75 184,80
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-	-	-
1.3.	ЕБИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	-	-	-
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-	-	-
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	-	-	-
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложения на расчетный период регулирования
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	3,31	3,43	3,39
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ³	млн. кВт·ч	29,04	30,04	29,73
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	-	-	-
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³		-	-	-
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ⁴	МВт·ч	-	-	-

№ 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.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		1 356,45	1 308,02	75 184,80
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2,4} ; подконтрольные расходы ³ - всего	тыс. рублей	1 517,23		59 557,65
	в том числе:				
	оплата труда		561,01		20 749,04
	ремонт основных фондов		300,84		9 750,00
	материальные затраты		9,03		306,94
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2,4} ; неподконтрольные расходы ³ - всего ³	тыс. рублей	339,22		15 041,76
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей			585,39
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	-	-	-
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		-	-	-
	<i>Справочно:</i>				

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложения на расчетный период регулирования
	Объем условных единиц ³	у.е.	1 654,80	1 654,80	1 654,80
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у.е.)	1,12	-	45,08
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	0,58		22,00
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	рублей на человека	80 604,89		78 594,85
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
	<i>Справочно:</i>				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	Величина уставного капитала не утверждается	Величина уставного капитала не утверждается	Величина уставного капитала не утверждается
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	Анализ по виду деятельности "передача эл.энергии" не ведется	Анализ по виду деятельности "передача эл.энергии" не ведется	Анализ по виду деятельности "передача эл.энергии" не ведется

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
ООО "Газпром переработка"

№ 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./кВт в мес.	1 124,20	1 141,931	1 294,133	1 314,544	1 314,544	1 372,384
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт·ч	0,099	0,110	0,094	0,098	0,098	0,102
	одноставочный тариф (МРСК Северо-Запада)	руб./кВт·ч	1,785	1) 1,823 июль-октябрь; 2) 1,803 ноябрь-декабрь	2,035	2,070	2,070	2,161
	одноставочный тариф (АО "КОМИ КОММУНАЛЬНЫЕ ТЕХНОЛОГИИ")	руб./кВт·ч	3,471	1) 3,536 июль-октябрь; 2) 3,516 ноябрь-декабрь	3,976	4,041	4,041	4,219
	одноставочный тариф (ООО "Республиканская сетевая компания")	руб./кВт·ч	3,471 январь-февраль					

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.