



## **ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования  
(вид цены (тарифа) на 2018 год  
(расчетный период регулирования)

Общество с ограниченной ответственностью

«Научно-производственная фирма

«Парма Инжиниринг»

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

ООО «НПФ «Парма Инжиниринг»

## Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование: Общество с ограниченной ответственностью « Научно-производственная фирма «Парма Инжиниринг»

Сокращенное наименование: ООО «НПФ «Парма Инжиниринг»

Юридический адрес :614520, Пермский край, Пермский район, д. Большое Савино, ул. Казанский тракт, д. 48

Фактический адрес: 614506, Пермский край, г. Пермь, ул. Рязанская, д.98 , К1 оф.№ 3,

Почтовый адрес: 614500, г. Пермь, а/я 52

ИНН:5948040074

КПП: 594801001

Ф.И.О. руководителя: Воробьев Эдуард Васильевич

Адрес электронной почты: [info@npf-parma.ru](mailto:info@npf-parma.ru)

Контактный телефон: (342) 2580 068 ; (342)2884992

Факс:(342) 2580 068



Приложение N 2  
к предложению о размере цен  
(тарифов), долгосрочных  
параметров регулирования

**Основные показатели деятельности организаций,  
относящихся к субъектам естественных монополий,  
ООО «НПФ «Парма Инжиниринг»**

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2016 г.)	Показатели, утвержденные на базовый период (2017г.)	Предложения на расчетный период регулирования (2018 г.)
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	<b>10 346,61</b>	<b>17 929,73</b>	<b>61 458,56</b>
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	<b>348</b>	<b>249</b>	<b>768</b>
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	-----	-----	-----
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	<b>348</b>	<b>49</b>	<b>358</b>
2.	Показатели рентабельности организации		<b>1,54</b>	<b>0,6</b>	<b>0,9</b>
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		-----	-----	-----
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими	МВт			

	режимами <2>				
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности <2>	МВт·ч	-----	-----	-----
3.3.	Заявленная мощность <3>	МВт	<b>13,829</b>	<b>9,921</b>	<b>15,89</b>
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего <3>	тыс. кВт·ч	<b>19 334</b>	<b>32 939</b>	<b>48 773,6</b>
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <3>	тыс. кВт·ч	<b>0,456</b>	<b>1 045,5</b>	<b>3 435,6</b>
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) <3>	процент	<b>8,19</b>	<b>6,84</b>	<b>6,84%</b>
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	-----	-----	-----
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		<b>10 346,61</b>	<b>13 865,27</b>	<b>60 940,48</b>
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией <2>, <4>; подконтрольные расходы <3> - всего	тыс. рублей	<b>7021,07</b>	<b>9 170,08</b>	<b>21 668,22</b>
	в том числе:				
	Оплата труда		<b>2145,81</b>	<b>3 216,64</b>	<b>15 245,23</b>
4.1.1.	ремонт основных фондов		<b>0</b>	-----	<b>2 824,56</b>
	материальные затраты		<b>227,78</b>	<b>546,12</b>	<b>4 845,80</b>



4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 <2>, <4>; неподконтрольные расходы <3> - всего <3>	тыс. рублей	122,35	5 407,32	15928,48
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	-2200	-----	-11500
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	-----	-----	27 579,56
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		-----	-----	Отправлена в Министерство ЖКХ и строительства Пермского края 04.04.2017 № вх.СЭД-35-01-15-941
	Справочно:				
	Объем условных единиц <3>	у.е.	512,4	512,4	1659,56
	Операционные расходы на условную единицу <3>	тыс. рублей (у.е.)	19,94	16,45	36,73
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности		6	9	25
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	6	9	25
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	28,6	27,8	36,3
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		ОТС № 100-Э от 09.12.2015 на 2016	ОТС № 104-од от 30.12.2016 на 2017-2021	-
	Справочно:				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	19	19	500
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка	тыс. рублей			

	(недостатка) собственных оборотных средств				
--	--	--	--	--	--

1-Базовый период-год, предшествующий расчетному периоду регулирования

2-Заполняется организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике

3-Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу энергии (мощности) по электрическим сетям

4-Заполняются оператором оптового рынка электрической энергии.

Директор ООО «НПФ «Парма Инжиниринг»



Э.В. Воробьев