

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования на 2018 год
по ООО «ГПП»

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью «Главные понизительные подстанции»
Сокращенное наименование	ООО «ГПП»
Место нахождения	432006, РФ, г. Ульяновск, ул. Локомотивная, д.17А
Фактический адрес	432071, РФ, г. Ульяновск, 2-й пер. Мира, д.21
ИНН	7326046726
КПП	732601001
Ф.И.О. руководителя	Сидоров В.А.
Адрес электронной почты	gpp-ul@mail.ru
Контактный телефон	(8422) 27-95-63
Факс	(8422) 27-95-64

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 2016	Показатели, утвержденные на базовый период (1*) 2017	Предложения на расчетный период регулирования 2018
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка (5*)	тыс.рублей	68 085,00	48 270,82	49 995,00
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс.рублей	27 358,00	1 210,88	1 256,77
1.3.	ЕВГТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс.рублей	26 932,00	2 671,87	4 990,62
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс.рублей	21 532,00	968,70	1 005,42
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	40,18%	2,51%	2,51%
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	19,83	21,85	19,15
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего (3*)	тыс.кВт.ч.	90,10	91,77	82,74
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей (3*)	тыс.кВт.ч.	762,83	2 281,00	2 273,54
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы)(3*)	процент	1,48%	1,48%	1,48%
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)(3*)			Министерство строительства, жилищно-коммунального комплекса и транспорта Ульяновской области № 425-од от 11.08.2015	Министерство строительства, жилищно-коммунального комплекса и транспорта Ульяновской области № 425-од от 11.08.2015
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 (6*)				
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией (2*,4*); подконтрольные расходы (3*) - всего	тыс.рублей	42 748,18	45 396,63	47 281,77
	в том числе:		20 550,17	25 094,15	26 045,22
	оплата труда		15 534,57	16 073,80	16 682,95
	ремонт основных фондов		2 488,72	5 816,45	6 036,89
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1. (2*,4*); неподконтрольные расходы (3*)- всего	тыс.рублей	17 036,28	20 363,74	21 236,55
4.3.	Выпадающие, излишне доходы (расходы) прошлых лет	тыс.рублей	5 161,73		
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников (7*)				
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)			Министерство строительства, жилищно-коммунального комплекса и транспорта Ульяновской области № 425-од от 11.08.2015	Министерство строительства, жилищно-коммунального комплекса и транспорта Ульяновской области № 425-од от 11.08.2015
	<i>Справочно:</i>				
	Объем условных единиц (3*)	у.е.	1 103,27	1 557,80	1 557,80
	Операционные расходы на условную единицу (3*)	тыс.рублей (у.е.)	38,75	29,14	30,35
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	50	50	50
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс.рублей на человека	25,89	26,93	28,00
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		№ 224 от 22.10.2014г		
	<i>Справочно:</i>				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс.рублей	10,00	10,00	10,00
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс.рублей			-

Примечание:

- (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).
(5*) Выручка указана с учетом действующей схемы "котлообразования"
(6*) Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации- всего - указана без учета затрат на оплату услуг TCO
(7*) Указана сумма исходя из собственных источников RAB - возврат и доход на инвестиции

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2016		Показатели, утвержденные на базовый период (1*) 2017		Предложения на расчетный период регулирования 2018г.	
			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./МВт в месяц	340 997,15	432 700,79	351 367,11	383 019,33	205 719,60	205 719,60
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт.ч.	62,60	74,41	60,31	69,77	32,79	32,79
	одноставочный тариф	руб./МВт.ч.	1 003,34	1 235,27	1 036,32	1 133,69	604,23	604,23

Примечание:

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду