

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования на 2017-2019 годы
по ООО «ЭнергопромГРУПП»

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью «Энергетическая промышленная группа»
Сокращенное наименование	ООО «ЭнергопромГРУПП»
Место нахождения	432035, РФ, г. Ульяновск, ул. Профсоюзная, д.68, литера А
Фактический адрес	432035, РФ, г. Ульяновск, ул. Профсоюзная, д.68, литера А
ИНН	7327063509
КПП	732601001
Ф.И.О. руководителя	Чекин Владимир Константинович
Адрес электронной почты	energoprom73@mail.ru
Контактный телефон	(8422) 58-55-40
Факс	(8422) 58-55-40

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 2015	Показатели, утвержденные на базовый период (1*) 2016	Предложения на расчетный период регулирования 2017
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка (5*)	тыс.рублей		170 504,43	178 658,75
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс.рублей		1 860,58	1 935,00
1.3.	ЕВТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс.рублей		4 616,72	8 502,38
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс.рублей		1 488,46	1 548,00
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		1,09%	1,08%
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		10,48	10,48
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего (3*)	тыс.кВт.ч.		56 120,00	50 440,00
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		10,12%	10,12%
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 (6*)				
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией (2*,4*); подконтрольные расходы (3*) - всего	тыс.рублей		115 490,74	120 263,24
	в том числе:				
	оплата труда			60 164,32	62 444,55
	ремонт основных фондов				
	материальные затраты		40 977,42	42 530,46	
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1. (2*,4*); неподконтрольные расходы (3*) - всего	тыс.рублей		41 115,39	46 497,52
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс.рублей		0,00	0,00
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников (7*)	тыс.рублей		0,00	0,00
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)				
	<i>Справочно:</i>				
	Объем условных единиц (3*)	у.е.		5 001,62	5 001,62
	Операционные расходы на условную единицу (3*)	тыс.рублей (у.е.)		31,31	33,34
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек		211	211
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс.рублей на человека		23,76	24,71
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок)				
	<i>Справочно:</i>				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс.рублей		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 ТСО
(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	Показатели, утвержденные на базовый период* 2016		Предложения на расчетный период регулирования 2017г.		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 с субъектам естественных монополий							
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в месяц	1 238 541,41	1 251 847,56	1 326 023,85	1 326 023,85	1 374 327,99	1 424 595,78
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт.ч.	422,07	462,18	235,88	235,88	274,61	285,59
	одноставочный тариф	руб./МВт.ч.	5 376,09	5 469,72	3 542,01	3 542,01	4 110,65	4 261,94

Примечание:

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду