

Приложение № 1  
к стандартам раскрытия информации  
субъектами оптового и розничных  
рынков электрической энергии,  
утв. постановлением Правительства  
РФ от 21 января 2004 г. № 24

**П Р Е Д Л О Ж Е Н И Е**  
**о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования**

**на услуги по передаче электрической энергии**      2021 **годы**  
(расчетный период регулирования)

---

Общество с ограниченной ответственностью «ГИП-Энерго»  
(полное и сокращенное наименование юридического лица)

---

ООО «ГИП-Энерго»

---

## I. Информация об организации

Полное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «ГИП-Энерго»

Сокращенное наименование: ООО «ГИП-Энерго»

Место нахождения: 450078, г. Уфа, ул. Революционная, дом 96/5

Фактический адрес: 450078, г. Уфа, ул. Революционная, дом 96/5

ИНН: 278185097

КПП: 27801001

Ф.И.О. руководителя: Соболев Владимир Евгеньевич

Адрес электронной почты: [gip\\_energo@mail.ru](mailto:gip_energo@mail.ru)

Контактный телефон: (347) 216-36-57

Факс: (347) 228-32-36

II. 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 2019 год	Показатели, утвержденные на базовый 2020 год <sup>1</sup>	Предложения на расчетный 2021 год
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	41 787	41 298	49 911
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	8 614	x	x
1.3.	ЕБИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	11 789	x	x
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	5 805	x	x
2.	Показатели рентабельности организации				
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для отрасли электроэнергетики от 9 процентов и выше	процентов	21%	x	x
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами <sup>2</sup>	МВт	x	x	x
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности <sup>2</sup>	МВт·ч	x	x	x
3.3.	Заявленная мощность <sup>3</sup>	МВт	6,32	6,72	6,72
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	27,85	30,60	30,60
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	x	x	x
3.6.	Уровень потерь электрической энергии	процент	11,67 %, утверждено ГКТ РБ постановлением № 851 от 28.12.16г.	11,67 %, утверждено ГКТ РБ постановлением № 851 от 28.12.16г.	11,67 %, утверждено ГКТ РБ постановлением № 851 от 28.12.16г.
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <sup>3</sup>		ПРОГРАММА ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ООО "ГИП-ЭНЕРГО" НА 2017-2021 ГОДЫ с изменениями в 2017 году. Утверждена директором в 2016 году.		
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии <sup>4</sup>	МВт·ч	x	x	x
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего	тыс. руб.	38 651	30 782	39 079
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг**, ***, ***, операционные (подконтрольные) расходы*** - всего	тыс. рублей	19 744	15 254	15 983
	в том числе:				
	оплата труда		13 941	10 145	10 630
	ремонт основных фондов		2 791	2 708	2 838
	материальные затраты		900	429	450
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	13 882	10 651	13 481

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2019 год	Показатели, утвержденные на базовый 2020 год <sup>1</sup>	Предложения на расчетный 2021 год
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	5 025	4 877	9 615
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников (из прибыли)	тыс. рублей	2 970	2 900	2 900
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Приказ Министерства промышленности и инновационной политики Республики Башкортостан № 243-О от 31.10.16г. с изменениями от 23.07.19г. № 212-О		
4.5.	Объем условных единиц <sup>3</sup>	у.е.	1 506	1 191	1 304
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу <sup>3</sup>	тыс. рублей (у.е.)	13	13	12
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	35	49	46
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	33,2	17,3	19,3
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		"Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2013г-2015г." от 18.03.2013 г. с изменениями от 22.12.2014 г.	"Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2019г-2021г." от 21.12.2018 г.	"Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2019г-2021г." от 21.12.2018 г.
6.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	10	x	x
7.	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств **	тыс. рублей	x	x	x

### III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за 2019 год		Показатели, утвержденные на базовый 2020 год*		Предложения на расчетный 2021 год	
			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							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	рублей/МВт в месяц	398 239,21	398 239,21	381 723,69	381 723,69	484 611,13	484 611,13
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч	343,66	343,66	343,66	343,66	353,97	353,97
	одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	1 391,62	1 391,62	1 349,62	1 349,62	1 631,06	1 631,06

\* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.