

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

УТОЧНЕННОЕ ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования

на услуги по передаче электрической энергии 2022-2026 **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

Контактный телефон: (347) 216-36-57

Факс: (347) 286-52-18

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 2020 год	Показатели, утвержденные на базовый 2021 год ¹	Предложения на расчетный 2022 год	Предложения на расчетный 2023 год	Предложения на расчетный 2024 год	Предложения на расчетный 2025 год	Предложения на расчетный 2026 год
1.	Показатели эффективности деятельности организации								
1.1.	Выручка	тыс. рублей	47 863	45 582	65 097	58 332	60 392	61 767	64 254
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	6 171	x	x	x	x	x	x
1.3.	ЕВПДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	9 353	x	x	x	x	x	x
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	4 615	x	x	x	x	x	x
2.	Показатели рентабельности организации								
	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)								
2.1.	Нормальное значение для отрасли электроэнергетики от 9 процентов и более	процентов	13%	x	x	x	x	x	x
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации								
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами ²	МВт	x	x	x	x	x	x	x
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности ²	МВт·ч	x	x	x	x	x	x	x
3.3.	Заявленная мощность ³	МВт	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72	6,72
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ²	млн. кВт·ч	30,60	30,60	30,60	30,60	30,60	30,60	30,60
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	x	x	x	x	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%	11,67%	11,67%	11,67%	11,67%
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ⁷		ПРОГРАММА ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ООО "ГИП-ЭНЕРГО" НА 2017-2021 ГОДЫ с изменениями в 2017 году. Утверждена директором в 2016 году.			ПРОГРАММА ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ООО "ГИП-ЭНЕРГО" НА 2022-2026 ГОДЫ. Утверждена директором в 2021 году.			
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ⁴	МВт·ч	x	x	x	x	x	x	x
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего	тыс. руб.	39 636	34 884	53 992	46 894	48 611	49 632	51 755
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг***; операционные (подконтрольные) расходы*** - всего	тыс. рублей	19 220	15 318	25 646	26 272	27 622	28 262	29 988
	в том числе:								
	оплата труда		13 362	10 187	16 475	17 134	17 819	18 532	19 273
	ремонт основных фондов		2 167	2 720	3 030	3 102	3 102	3 102	3 255
	материальные затраты		1 511	431	2 521	2 218	2 730	2 424	3 090
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2,4} , неподконтрольные расходы ³ - всего ³	тыс. рублей	11 805	11 981	14 775	15 129	15 496	15 878	16 274
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	8 611	7 585	13 571	5 493	5 493	5 493	5 493
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников (из прибыли)	тыс. рублей	2 900	2 900	2 900	2 900	2 900	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 21.07.2020г. №192-О			Проект инвестиционной программы находится на рассмотрении в Министерстве промышленности и энергетики Республики Башкортостан			
4.5.	Объем условных единиц ³	у.е.	1 210	1 223	1 274	1 280	1 287	1 296	1 302
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ³ (у.е.)	тыс. рублей	16	13	20	21	21	22	23
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности								
5.1.	Среднестатистическая численность персонала	человек	32	32	32	32	32	32	32
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	34,8	26,5	42,9	44,6	46,4	48,3	50,2
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		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	x	x	x	x
7.	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств ^{**}	тыс. рублей	x	x	x	x	x	x	x

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за 2020 год		Показатели, утвержденные на базовый 2021 год*		Предложения на расчетный 2022 год		Предложения на расчетный 2023 год		Предложения на расчетный 2024 год		Предложения на расчетный 2025 год		Предложения на расчетный 2026 год	
			1-е полу- годие	2-е полу- годие	1-е полу- годие	2-е полу- годие	1-е полу- годие	2-е полу- годие	1-е полу- годие	2-е полу- годие	1-е полу- годие	2-е полу- годие	1-е полу- годие	2-е полу- годие	1-е полу- годие	2-е полу- годие
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	381 723,69	381 723,69	432 589,14	432 589,14	669 342,88	669 342,88	581 352,94	581 352,94	602 635,39	602 635,39	615 297,92	615 297,92	641 617,31	641 617,31
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч	343,66	343,66	349,60	349,60	362,90	362,90	373,78	373,78	385,00	385,00	396,55	396,55	408,44	408,44
	одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	1 349,62	1 349,62	1 489,60	1 489,60	2 127,34	2 127,34	1 906,28	1 906,28	1 973,59	1 973,59	2 018,52	2 018,52	2 099,80	2 099,80

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.