

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 **2025-2026** **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: Васильев Евгений Викторович

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 2023 год	Показатели, утвержденные на базовый 2024 год ¹	Предложения на расчетный 2025 год	Предложения на расчетный 2026 год
1.	Показатели эффективности деятельности организации					
1.1.	Выручка	тыс. рублей	67 588	64 702	87 244	64 426
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	24 659	x	x	x
1.3.	EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	32 411	x	x	x
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	18 386	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	36%	x	x	x
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации					
	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами ²	МВт	x	x	x	x
3.1.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности ²	МВт·ч	x	x	x	x
3.2.	Заявленная мощность ³	МВт	9,83	10,03	8,73	8,73
3.3.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ³	млн. кВт·ч	51,98	57,47	39,78	39,78
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	x	x	x	x
3.5.	Уровень потерь электрической энергии	процент	2,07%	11,19%	11,19%	11,19%
3.6.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³		ПРОГРАММА ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ И ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ООО "ТИП-ЭНЕРГО" НА 2022-2026 ГОДЫ (С ВНЕСЕННЫМИ ИЗМЕНЕНИЯМИ НА 2023-2026 ГОДЫ). Утверждена директором в 2021 году.			
3.7.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ⁴	МВт·ч	x	x	x	x
3.8.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего	тыс. рублей	44 631	41 660	70 626	47 144
4.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг**; ***, ****; операционные (подконтрольные) расходы*** - всего	тыс. рублей	21 953	23 080	23 798	24 255
4.1.	в том числе: оплата труда ремонт основных фондов материальные затраты Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2, 4} ; неподконтрольные расходы ³ - всего ³	тыс. рублей	14 604 2 792 2 189 18 461	16 251 2 527 1 762 14 646	16 757 2 606 1 817 22 053	17 078 2 656 1 852 19 360
4.2.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	4 217	1 832	8 671	3 529
4.3.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников (из прибыли)	тыс. рублей	3 136	4 245	7 229	4 760
4.4.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Приказ Министерства промышленности, энергетики и инноваций Республики Башкортостан № 132-О от 04.10.21г. Проект корректировки инвестиционной программы на 2022-2026 годы, в части корректировки 2024-2026 гг., находится на рассмотрении в Министерстве промышленности, энергетики и инноваций Республики Башкортостан.			
4.4.1.						

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2023 год	Показатели, утвержденные на базовый 2024 год ¹	Предложения на расчетный 2025 год	Предложения на расчетный 2026 год
4.5.	Объем условных единиц ³	у.е.	1 370	1 377	1 395	1 395
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у.е.)	16	17	17	17
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности					
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	33	37	37	37
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	36,9	36,6	37,7	38,5
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2022-2024г. от 20.04.2022 г.			
6.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	10	x	x	x
7.	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	x	x	x	x

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).

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за 2023 год		Показатели, утвержденные на базовый 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.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий									
1.2.	услуги по передаче электрической энергии двухставочный тариф									
	ставка на содержание сетей	рублей/МВт в месяц	345 912,87	345 912,87	387 670,95	387 670,95	674 003,73	674 003,73	449 904,12	449 904,12
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч	387,97	387,97	400,95	400,95	417,76	417,76	434,47	434,47
	одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	1 299,28	1 299,28	1 212,85	1 212,85	2 193,28	2 193,28	1 619,65	1 619,65

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.