

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

У Т О Ч Н Е Н Н О Е 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-Электро»
(полное и сокращенное наименование юридического лица)

ООО «ГИП-Электро»

I. Информация об организации

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

Сокращенное наименование: ООО «ГИП-Электро»

Место нахождения: 450001, г. Уфа, ул. Бессонова, 2Б

Фактический адрес: 450001, г. Уфа, ул. Бессонова, 2Б

ИНН 0278130725

КПП 027801001

Ф.И.О. руководителя: Нусенкис Александр Александрович

Адрес электронной почты gip_elektro@mail.ru, gip_elektro@gipelectro.ru.

Контактный телефон (347) 216-32-56

Факс (347) 268-12-20

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	522 834	579 911	1 298 456	1 186 735
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	42 336	x	x	x
1.3.	EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	127 725	x	x	x
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	13 454	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	8%	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
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности ²	МВт·ч	x	x	x	x
3.3.	Заявленная мощность ³	МВт	58,90	59,66	119,46	121,37
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ³	тыс. кВт·ч	267 917	280 470	582 800	592 120
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	x	x	x	x
3.6.	Уровень потерь электрической энергии	процент	8,10%	15,86%	15,86%	15,86%
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³		Программа энергосбережения и энергетической эффективности ООО «ГИП-Электро» на 2022-2026гг. (с внесенными изменениями на 2024 год). 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
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего	тыс. руб.	413 769	411 692	934 249	801 891
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг**, ***, операционные (подконтрольные) расходы*** - всего	тыс. рублей	228 199	197 481	340 878	345 356
	в том числе:					
	оплата труда	тыс. рублей	156 616	135 308	233 559	236 628
	ремонт основных фондов	тыс. рублей	33 525	29 902	51 615	52 293
	материальные затраты	тыс. рублей	21 246	20 411	35 232	35 695

№ 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
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2,4} , неподконтрольные расходы ³ - всего ³	тыс. рублей	156 450	199 461	403 950	392 259
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет ⁵	тыс. рублей	29 111	5 254	64 275	64 275
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	90 907	149 372	207 277	193 342
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Приказ Министерства промышленности, энергетики и инноваций Республики Башкортостан № 126-О от 04.10.21г. с внесенными изменениями (Приказ Министерства промышленности, энергетики и инноваций Республики Башкортостан № 62-О от 07.06.2024г.)			
4.5.	Объем условных единиц ³	у.е.	6 467	6 639	12 676	12 705
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у.е.)	35	30	27	27
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности					
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	252	246	408	408
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	51,8	45,8	47,7	48,3
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	1 010	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).

⁵ Указаны выпадающие доходы от технологического присоединения.

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	476 956,88	476 956,88	575 052,82	575 052,82	651 716,58	651 716,58	550 582,72	550 582,72
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч	580,65	580,65	599,78	599,78	624,93	624,93	649,94	649,94
	одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	1 914,25	1 914,25	2 067,64	2 067,64	2 227,96	2 227,96	2 004,21	2 004,21

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.