ООО "ГИП-ЭЛЕКТРО"

Подписано цифровой подписью: ООО "ГИП-ЭЛЕКТРО"
Дата: 2026.10.28 15:51:08 +05'00'

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 **2027-2031** **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@gipelektro.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 2025 год	Показатели, утвержденные на базовый 2026 год [1]	Предложения на расчетный 2027 год	Предложения на расчетный 2028 год	Предложения на расчетный 2029 год	Предложения на расчетный 2030 год	Предложения на расчетный 2031 год
1.	Показатели эффективности деятельности организации								
1.1.	Выручка	тыс. рублей	942 528	988 803	1 197 402	1 088 995	1 142 463	1 184 862	1 228 871
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-23 035	x	x	x	x	x	x
1.3.	EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	72 772	x	x	x	x	x	x
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-52 472	x	x	x	x	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 более	процентов	-2%	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	119,46	120,64	95,79	100,58	105,60	105,60	105,60
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего [3]	тыс. кВт·ч	549 170	613 390	494 215	518 926	544 872	544 872	544 872
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	10,58	10,10	10,58	10,58	10,58	10,58	10,58
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)[3]		Программа энергосбережения и энергетической эффективности ООО «ГИП-Электро» на 2022-2026гг. Утверждена директором ООО «ГИП-Электро» 26.02.2025 г. с изменениями		Программа энергосбережения и энергетической эффективности ООО «ГИП-Электро» на 2027-2031 гг. Утверждена директором ООО «ГИП-Электро» в 2026 г.				
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.	730 533	719 245	961 802	834 194	866 895	901 027	936 521
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг**, ****; операционные (подконтрольные) расходы*** - всего	тыс. рублей	375 721	315 707	464 160	370 676	385 503	400 923	416 960
	в том числе:								
	оплата труда	тыс. рублей	206 829	216 313	321 530	x	x	x	x
	ремонт основных фондов	тыс. рублей	92 555	47 803	49 544	x	x	x	x
	материальные затраты	тыс. рублей	56 436	32 631	61 321	x	x	x	x
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 [2, 4]; неподконтрольные расходы [3] - всего [3]	тыс. рублей	336 487	343 906	413 601	429 520	446 034	463 332	481 318
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет [5]	тыс. рублей	18 325	35 063	51 015	33 998	35 357	36 772	38 243
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	172 191	190 182	252 106	263 006	268 282	282 746	291 355
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Приказ Министерства промышленности, энергетики и инноваций Республики Башкортостан № 126-О от 04.10.21 г. с изменениями.		Приказ Министерства промышленности, энергетики и инноваций Республики Башкортостан № 63-О от 30.06.26 г. "Об утверждении инвестиционной программы ООО "ГИП-Электро" на 2027 - 2031 годы"				
4.5.	Объем условных единиц [3]	у.е.	12 891	12 880	10 702	10 733	10 764	10 795	10 826
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу [3]	тыс. рублей (у.е.)	29	25	43	35	36	37	39
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности:								
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	270	254	322	x	x	x	x
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	63,8	70,9	83,2	x	x	x	x
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации на 2025-2027 годы						

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2025 год	Показатели, утвержденные на базовый 2026 год [1]	Предложения на расчетный 2027 год	Предложения на расчетный 2028 год	Предложения на расчетный 2029 год	Предложения на расчетный 2030 год	Предложения на расчетный 2031 год
6.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	1 010	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

[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 2025 год		Показатели, утвержденные на базовый 2026 год*		Предложения на расчетный 2027 год		Предложения на расчетный 2028 год		Предложения на расчетный 2029 год		Предложения на расчетный 2030 год		Предложения на расчетный 2031 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	463 251,68	463 251,68	496 825,79	496 825,79	836 763,20	836 763,20	691 180,28	691 180,28	684 077,46	684 077,46	711 011,54	711 011,54	739 020,09	739 020,09
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч	394,35	394,35	444,71	444,71	476,72	476,72	491,02	491,02	505,75	505,75	520,92	520,92	536,55	536,55
	одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	1 541,02	1 541,02	1 631,29	1 631,29	2 422,84	2 422,84	2 098,56	2 098,56	2 096,76	2 096,76	2 174,57	2 174,57	2 255,34	2 255,34

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.