

Приложение № 1
к стандартам раскрытия информации субъектами
оптового и розничных рынков электрической энергии,
утв. постановлением Правительства Российской Федерации
от 21 января 2004 г. № 24
(в ред. от 30 января 2019 г.)

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа)) на 2026-2029 **год**
(расчетный период регулирования)

АО "НГТ-Энергия"

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

I. Информация об организации

Полное наименование	<u>Акционерное общество "Нефтегазтехнология-Энергия"</u>
Сокращенное наименование	<u>АО "НГТ-Энергия"</u>
Место нахождения	<u>Краснодарский край г. Славянск-на-Кубани, ул. Красная 9</u>
Фактический адрес	<u>Краснодарский край г. Славянск-на-Кубани, ул. Красная 9</u>
ИНН	<u>2349017673</u>
КПП	<u>234901001</u>
Ф. И. О. руководителя	<u>Катрич Евгений Валерьевич</u>
Адрес электронной почты	<u>secretar@ngt-energy.ru</u>
Контактный телефон	<u>8(861)46-5-51-37</u>
Факс	<u>8(861)46-2-22-73</u>

II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложения на расчетный период регулирования (2026)	Предложения на расчетный период регулирования (2027)	Предложения на расчетный период регулирования (2028)	Предложения на расчетный период регулирования (2029)
1. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)							
1. Показатели эффективности деятельности организации							
1.1. Выручка	тыс. рублей	252 089,89	292 823,32	318 872,18	328 196,52	338 179,43	340 770,08
1.2. Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-38 999,38	21 933,44	27 972,53	28 543,02	29 430,70	22 630,17
1.3. EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	-15 514,13	42 483,99	51 457,77	52 028,26	52 915,94	46 115,41
1.4. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-41 305,38	21 841,44	22 196,29	22 922,38	23 626,42	16 647,70
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		7,46%	6,96%	6,98%	6,99%	4,89%
3. Показатели регулируемых видов деятельности организации							
3.1. Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами ²	МВт						
3.2. Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности ²	МВт·ч						
3.3. Заявленная мощность ³	МВт	135,54	135,54	135,54	135,54	135,54	135,54
3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии — всего ³	тыс. кВт·ч	559,42	564,03	559,42	559,42	559,42	559,42
3.5. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему	тыс. кВт·ч						

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложения на расчетный период регулирования (2026)	Предложения на расчетный период регулирования (2027)	Предложения на расчетный период регулирования (2028)	Предложения на расчетный период регулирования (2029)
категориям потребителей ³ 3.6. Уровень потерь электрической энергии ³ 3.7. Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³	процентов	3,26	1,49 / № 42/2019-Э от 27.12.2019	3,26	3,26	3,26	3,26

Наименование показателей	Единица измере- ния	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложения на расчетный период регулирования (2026)	Предложения на расчетный период регулирования (2027)	Предложения на расчетный период регулирования (2028)	Предложения на расчетный период регулирования (2029)
3.8. Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ⁴	МВт·ч						
4. Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации — всего		225 646,77	202 943,29	221 992,42	227 441,57	233 394,28	231 793,52
4.1. Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг ^{2, 4} ; операционные (подконтрольные) расходы ³ — всего в том числе:	тыс. рублей	163 588,37	138 202,69	142 703,96	146 927,99	151 277,06	155 754,86
оплата труда		71 501,39	69 383,00	71 642,81	73 763,44	75 946,83	78 194,86
ремонт основных фондов		79 064,79	50 664,54	52 314,68	53 863,20	55 457,55	57 099,09
материальные затраты		7 423,97	14 048,38	14 505,94	14 935,31	15 377,40	15 832,57
4.2. Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 ^{2, 4} ; неподконтрольные расходы ³ — всего ³	тыс. рублей	49 945,10	68 259,16	79 288,46	80 513,58	82 117,22	76 038,66
4.3. Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей		44 330,65	3 611,49			
4.4. Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	0	42 112,70	45 681,53	46 407,63	47 111,67	40 132,95
4.4.1. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Приказ Министерства ТЭК и ЖКХ КК от 25.12.2019 г. N 696	Приказ Министерства ТЭК и ЖКХ КК от 25.12.2019 г. N 696				
4.5. Объем условных единиц ³	у. е.	5 928,82	4 636,22	4 636,22	4 636,22	4 636,22	4 636,22
4.6. Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у. е.)	27,5921	29,8093	30,7802	31,6913	32,6294	33,5952
5. Показатели численности							

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложения на расчетный период регулирования (2026)	Предложения на расчетный период регулирования (2027)	Предложения на расчетный период регулирования (2028)	Предложения на расчетный период регулирования (2029)
персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности							
5.1. Среднесписочная численность персонала	человек	90	106	110	110	110	110
5.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	66,20	54,55	54,27	55,88	57,54	59,24
5.3. Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)							

Наименование показателей	Единица измере- ния	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложения на расчетный период регулирования (2026)	Предложения на расчетный период регулирования (2027)	Предложения на расчетный период регулирования (2028)	Предложения на расчетный период регулирования (2029)
6. Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	32397		32397	32397	32397	32397
7. Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей						

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период ¹		Предложения на расчетный период регулирования (2026)		Предложения на расчетный период регулирования (2027)		Предложения на расчетный период регулирования (2028)		Предложения на расчетный период регулирования (2029)	
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе 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	113 337,63	113 337,63	144 601,92	144 601,92	136 486,41	136 486,41	139 836,68	139 836,68	143 496,56	143 496,56	142 512,37	142 512,37
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/ МВт·ч	120,1	120,1	588,9	588,9	713,33	713,33	741,86	741,86	771,53	771,53	802,40	802,40
одноставочный тариф	рублей/ кВт·ч	0,442	0,442	2,130	2,130	1,097	1,097	1,135	1,135	1,175	1,175	1,203	1,203

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).

Примечания: 1. Предложение о размере цен (тарифов) акционерного общества «Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях» заполняется в целом по компании.
2. При подготовке предложений о размере цен (тарифов) с целью поставки электрической энергии по регулируемым договорам позиции 9, 10, 12, 13 и 14 раздела 3 «Основные показатели деятельности генерирующих объектов» не заполняются.