

Приложение № 1
к стандартам раскрытия информации субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

ПРЕДЛОЖЕНИЕ (уточненное)
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на 2025-2029 годы
(расчетный период регулирования)

Муниципальное унитарное предприятие города Абакана "Абаканские электрические сети"

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

МУП "АЭС"

I. Информация об организации

Полное наименование Муниципальное унитарное предприятие города Абакана "Абаканские электрические сети"

Сокращенное наименование МУП "АЭС"

Место нахождения 655017, Российская Федерация, Республика Хакасия, г. Абакан, ул. Советская, 25

Фактический адрес 655017, Российская Федерация, Республика Хакасия, г. Абакан, ул. Советская, 25

ИНН 1901002975

КПП 190101001

Ф.И.О. руководителя Ханин Алексей Анатольевич

Адрес электронной почты mail@mpaes.ru

Контактный телефон 8 (3902) 29-90-01

Факс 8 (3902) 29-90-01

II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду, 2023	Показатели, утвержденные на базовый период * 2024	Предложения на расчетный период регулирования				
					2025	2026	2027	2028	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 (1)	тыс. рублей	1 045 258,00	704 939,14	941 947,04	1 066 050,67	1 111 478,21	1 161 562,03	1 200 838,46
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	49 370,00	11 873,73	16 662,20	88 388,93	91 902,70	95 556,37	99 357,82
1.3.	EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	181 271,00	134 448,98	165 510,83	189 937,37	204 356,40	221 309,42	228 367,92
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	36 912,00	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	4,72%	1,68%	1,77%	8,29%	8,27%	8,23%	8,27%
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации								
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами **	МВт							
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности **	МВт·ч							
3.3.	Заявленная мощность ***	МВт	81,53	77,49	84,085	84,085	84,085	84,085	84,085
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч	606 080	580 580	606 880	606 880	606 880	606 880	606 880
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	364 469	нет данных	364 909	364 909	364 909	364 909	364 909
3.6.	Уровень потерь электрической энергии ***	процентов	12,46%	11,71%	12,46%	12,46%	12,46%	12,46%	12,46%

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду, 2023	Показатели, утвержденные на базовый период * 2024	Предложения на расчетный период регулирования				
				2025	2026	2027	2028	2029
3.7. Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)***		Программа "Энергосбережение и повышение энергоэффективности МУП "АЭС" на 2020-2024 гг" утверждена директором МУП "АЭС", приказ № 47 от 25.02.2019. Корректировка Программы приказ МУП "АЭС" № 294 от 30.12.2022.	Программа "Энергосбережение и повышение энергоэффективности МУП "АЭС" на 2020-2024 гг" утверждена директором МУП "АЭС", приказ № 47 от 25.02.2019. Корректировка Программы приказ МУП "АЭС" № 20 от 30.01.2024.	Программа "Энергосбережение и повышение энергоэффективности МУП "АЭС" на 2025-2029 гг", утверждена директором МУП "АЭС", приказ МУП "АЭС" № 98 от 12.04.2024				
3.8. Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ****	МВт·ч							
4. Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего	тыс. рублей	824 419,06	704 939,14	941 947,04	1 066 050,67	1 111 478,21	1 161 562,03	1 200 838,46
4.1. Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг ***, операционные (подконтрольные) расходы *** - всего	тыс. рублей	160 320,37	194 245,00	350 956,96	362 439,99	374 038,13	386 993,53	398 156,72
в том числе:								
оплата труда		116 345,31	136 192,13	252 432,66	260 762,94	268 585,83	276 643,40	285 219,35
ремонт основных фондов		5 984,01	24 589,77	37 607,46	38 749,97	40 637,39	43 590,76	44 108,46
материальные затраты		17 702,34	15 506,99	23 496,95	24 272,35	25 000,53	25 750,55	26 548,82
4.2. Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 ***, неподконтрольные расходы *** - всего ***	тыс. рублей	357 742,84	283 094,34	314 252,80	343 942,36	363 385,35	385 551,58	398 104,17
4.3. Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	53,72	-27 802,47	-68 102,92				
4.4. Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников (2)	тыс. рублей	61 626,45	78 370,00	147 680,00	153 520,00	159 650,00	166 100,00	172 760,00
4.4.1. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Приказ Госкомтарифэнерго Хакасии от 31.10.2019 № 10-п "Об утверждении инвестиционной программы МУП "АЭС" на 2020-2024 годы" (с изменениями от 31.10.2022 N 178-п)		Приказ Госкомтариф Хакасии от 20.08.2024 № 119-п "Об утверждении инвестиционной программы МУП "АЭС" на 2025-2029 годы"				
4.5. Объем условных единиц ***(3)	у.е.	9 139,26	8 913,47	9 339,98	9 342,92	9 344,17	9 348,78	9 368,97
4.6. Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	17,54	21,79	37,58	38,79	40,03	41,40	42,50
5. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности								
5.1. Среднесписочная численность персонала	человек	167,00	нет данных	183,00	183,00	183,00	183,00	183,00
5.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	58,06	нет данных	114,95	118,74	122,31	125,98	129,88
5.3. Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		"Федеральное отраслевое тарифное соглашение в жилищно-коммунальном хозяйстве Российской Федерации на 2023 - 2025 годы", утверждено Общероссийским отраслевым объединением работодателей сферы жизнеобеспечения, Общероссийским профсоюзом работников жизнеобеспечения 12.05.2022. Вступило в силу с 01.01.2023, действует до 31.12.2025 включительно.						
6. Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	10 000,00	10 000,00	10 000,00	10 000,00	10 000,00	10 000,00	10 000,00
7. Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	-236 462,00	х	х	х	х	х	х

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду, за 2023 год		Показатели, утвержденные на базовый период, на 2024 год *		Предложения на расчетный период регулирования, на 2025 год		Предложения на расчетный период регулирования, на 2026 год		Предложения на расчетный период регулирования, на 2027 год		Предложения на расчетный период регулирования, на 2028 год		Предложения на расчетный период регулирования, на 2029 год	
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
1.2. услуги по передаче электрической энергии:															
двухставочный тариф:															
ставка на содержание сетей	рублей/МВт в месяц	1 409 387,28	1 400 054,17	1 407 489,70	1 560 887,02	591 769,08	591 769,08	700 067,74	700 067,74	730 831,38	730 831,38	765 639,05	765 639,05	789 142,82	789 142,82
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч	374,45	393,99	374,10	448,62	568,22	568,22	592,65	592,65	616,36	616,36	641,01	641,01	666,65	666,65
одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	1 694,18	1 757,80	1 689,33	1 954,22	1 552,11	1 552,11	1 756,61	1 756,61	1 831,46	1 831,46	1 913,99	1 913,99	1 978,71	1 978,71

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

** Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

*** Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

**** Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

(1) На базовый и расчетный периоды регулирования отражена необходимая валовая выручка на содержание сетей и на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии (без учета оплаты услуг территориальных сетевых организаций).

(2) Указан размер финансирования инвестиционной программы без НДС.

(3) Указано среднегодовое количество условных единиц.