

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

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

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 показателя	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 (I)	тыс. рублей	1 045 258,00	704 939,14	811 986,51	926 559,37	967 523,38	1 012 958,74	1 047 375,05
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	49 370,00	11 873,73	-13 633,75	53 759,57	55 888,27	58 101,46	60 404,80
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	181 271,00	134 448,98	165 510,83	189 887,29	204 304,32	221 255,26	228 311,59
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%	-1,68%	5,80%	5,78%	5,74%	5,77%
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	82,23	82,23	82,23	82,23	82,23
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч	606 080	580 580	593 111	593 111	593 111	593 111	593 111
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	364 469	нет данных	351 501	351 501	351 501	351 501	351 501
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	811 986,51	926 559,37	967 523,38	1 012 958,74	1 047 375,05
4.1. Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг ** ****; операционные (подконтрольные) расходы *** - всего	тыс. рублей	160 320,37	194 245,00	293 081,83	301 778,57	311 543,81	322 593,25	331 775,01
в том числе:								
оплата труда		116 345,31	136 192,13	196 050,10	201 931,60	207 989,55	214 229,24	220 870,35
ремонт основных фондов		5 984,01	24 589,77	37 038,73	38 054,19	39 907,71	42 808,05	43 316,46
материальные затраты		17 702,34	15 506,99	19 346,84	19 927,24	20 525,05	21 140,80	21 796,17
4.2. Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 ** ****; неподконтрольные расходы *** - всего ***	тыс. рублей	357 742,84	283 094,34	266 098,30	293 902,29	311 866,05	332 487,16	343 406,64
4.3. Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	53,72	-27 802,47	-65 345,89				
4.4. Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	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)		Проект инвестиционной программы МУП "АЭС" на 2025-2029 годы направлен на утверждение в Госкомтариф Хакасии ИСХ № 1984 от 26.04.2024				
4.5. Объем условных единиц ***	у.е.	9 361,36	9 179,30	9 567,04	9 573,93	9 577,28	9 584,59	9 628,62
4.6. Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	17,13	21,16	30,63	31,52	32,53	33,66	34,46
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	89,28	91,95	94,71	97,55	100,58
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	500 435,99	500 435,99	603 644,13	603 644,13	631 743,82	631 743,82	663 837,76	663 837,76	684 207,72	684 207,72
ставка на оплату технологического расхода (потери)	рублей/МВт·ч	374,45	393,99	374,10	448,62	536,41	536,41	557,87	557,87	580,18	580,18	603,39	603,39	627,53	627,53
одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	1 694,18	1 757,80	1 689,33	1 954,22	1 369,03	1 369,03	1 562,20	1 562,20	1 631,27	1 631,27	1 707,87	1 707,87	1 765,90	1 765,90

* 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 (потери) электрической энергии (без учета оплаты услуг территориальных сетевых организаций).