

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 2026 год и последующие 2027-2029 годы
текущего долгосрочного периода регулирования
(расчетный период регулирования)

Акционерное общество "Абаканские электрические сети"
(полное и сокращенное наименование юридического лица)
АО "АЭС"

I. Информация об организации

Полное наименование Акционерное общество "Абаканские электрические сети"

Сокращенное наименование АО "АЭС"

Место нахождения 655017, Российская Федерация, Республика Хакасия, г. Абакан, ул. Советская, д.25, стр.1

Фактический адрес 655017, Российская Федерация, Республика Хакасия, г. Абакан, ул. Советская, д.25, стр.1

ИНН 1900016260

КПП 190001001

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, 2024	Показатели, утвержденные на базовый период * 2025 (1)	Предложения на расчетный период регулирования			
					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	тыс. рублей	1 169 066,00	778 855,67	1 121 944,81	1 100 201,03	1 146 970,26	1 187 515,59
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	79 848,00	-3 134,74	160 951,27	98 660,07	102 716,50	106 549,07
1.3.	EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	229 136,00	нет данных	258 820,83	233 765,38	250 233,38	259 373,31
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	53 575,00	x	90 514,31	52 390,53	54 617,63	56 548,36
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	6,83%	-0,40%	14,35%	8,97%	8,96%	8,97%
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	85,742	84,085	83,596	83,596	83,596	83,596
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч	647 922	606 880	634 556	634 556	634 556	634 556

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду, 2024	Показатели, утвержденные на базовый период * 2025 (1)	Предложения на расчетный период регулирования			
					2026	2027	2028	2029
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	396 846	нет данных	396 844	396 844	396 844	396 844
3.6.	Уровень потерь электрической энергии ***	процентов	11,55%	12,46%	12,46%	12,46%	12,46%	12,46%
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 2025-2029 гг.", утверждена директором МУП "АЭС", приказ № 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	862 395,79	778 855,67	1 121 944,81	1 100 201,03	1 146 970,26	1 187 515,59
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг **; ****, операционные (подконтрольные) расходы *** - всего	тыс. рублей	178 171,06	248 507,90	315 207,83	324 664,07	334 403,99	344 436,10
	в том числе:							
	оплата труда		136 136,09	194 621,68	246 858,47	254 264,22	261 892,15	269 748,91
	ремонт основных фондов		8 393,58	19 383,89	24 586,56	25 324,16	26 083,88	26 866,40
	материальные затраты		16 939,60	11 854,85	15 036,70	15 487,81	15 952,44	16 431,01
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 **; ****; неподконтрольные расходы *** - всего ***	тыс. рублей	385 391,87	263 434,99	280 953,18	297 430,52	315 204,24	326 076,99
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	0,00	-66 025,72	25 926,97			
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников (2)	тыс. рублей	78 371,75	147 680	153 520	159 650	166 100	172 760
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.	9 117,96	9 046,52	9 150,94	9 153,88	9 155,13	9 159,94
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	19,54	27,47	34,45	35,47	36,53	37,60

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду, 2024	Показатели, утвержденные на базовый период * 2025 (1)	Предложения на расчетный период регулирования			
					2026	2027	2028	2029
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности							
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	164,1	167,0	167,0	167,0	167,0	167,0
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	69,13	97,12	123,18	126,88	130,68	134,61
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. Дополнительным соглашением от 10.06.2024 срок действия соглашения продлен на 2026-2028 годы.					
6.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	10 000	1 814 826	1 814 826	1 814 826	1 814 826	1 814 826
7.	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	-180 020	x	x	x	x	x

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду, за 2024 год		Показатели, утвержденные на базовый период, на 2025 год *		Предложения на расчетный период регулирования, на 2026 год		Предложения на расчетный период регулирования, на 2027год		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
1.2. услуги по передаче электрической энергии:													
двухставочный тариф:													
ставка на содержание сетей	рублей/МВт в месяц	1 332 658,14	1 487 209,06	690 389,05	860 913,09	710 371,72	710 371,72	672 373,87	672 373,87	702 021,51	702 021,51	724 785,62	724 785,62
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч	457,41	518,07	0,00	0,00	645,08	645,08	670,89	670,89	697,72	697,72	725,63	725,63
одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	1 685,63	1 936,88	1 149,96	1 428,54	1 768,08	1 768,08	1 733,81	1 733,81	1 807,52	1 807,52	1 871,41	1 871,41

* 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) Операционные (подконтрольные) расходы на базовый период с учетом не превышения на 1 у.е. крупнейшей ТСО.
- (2) Указан размер финансирования инвестиционной программы без НДС.
- (3) Указано среднегодовое количество условных единиц.