Приложение
к стандартам раскрытия
информации субъектами
оптового и розничных рынков
электрической энергии

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о корректировке размера цен (тарифов) на производство электроэнергии

Корректировка 2026 год

(расчетный период регулирования)

Публичное акционерное общество "Колымаэнерго"

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

ПАО "Колымаэнерго"

Приложение № 1
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных
параметров регулирования

Раздел 1. Информация об организации

№ п/п	Содержание	
1	Полное наименование	Публичное акционерное общество "Колымаэнерго"
2	Сокращённое наименование	ПАО "Колымаэнерго"
3	Место нахождение	685030 г.Магадан, ул.Пролетарская, 84, корп.2
4	Фактический адрес	686222, Магаданская обл., Ягоднинский р-н, п.Синегорье, ул.О.Когодовского, д.7
5	ИНН	4908000718
6	КПП	490901001
7	ФИО руководителя	Багаутдинов Радий Равильевич
8	Адрес электронной почты	kolymaenergo@rushydro.ru
9	Контактный телефон	(41343) 46918
10	Факс	(41343) 46648

Приложение № 4
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных параметров
регулирования

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов
ПАО "Колымаэнерго"

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели За период 2024 год	Показатели, утвержденные на период 2025 год	Предложения на расчетный период регулирования по корректировке 2026 год
1.	Установленная мощность	МВт	1 470,00	1 470,00	1 470,00
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	1 312,27	1 392,88	1 322,98
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт·ч	2 925,72	2 933,97	2 898,46
4.	Полезный отпуск электрической энергии в т.ч.	млн. кВт·ч	2 877,47	2 886,69	2 851,10
4.1.	*Полезный отпуск электрической энергии прочим потребителям*	млн. кВт·ч	2 434,47	2 290,00	2 097,36
4.1.	*Полезный отпуск электрической энергии по двустороннему договору*	млн. кВт·ч	443,00	596,69	753,74
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	0,00	0,00	0,00
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	6 653,83	5 213,94	6 172,03
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	6 653,83	5 213,94	6 172,03
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	0,00	0,00	0,00
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	0,00	0,00	0,00
8.	Топливо - всего				0,00
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	0,00	0,00	0,00
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт·ч	0,00	0,00	0,00
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	0,00	0,00	0,00
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	0,00	0,00	0,00
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		0,00	0,00	0,00
9.	Амортизация	млн. рублей	2 218,00	235,00	233,57
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
10.1.	среднесписочная численность персонала ППП	человек	518,11	593,75	593,75
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	162,93	144,54	149,25
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		ОТС на 2022-2024 годы, зарегистрировано Федеральной службой по труду и занятости от 18.05.2022 г. за № 10/22-24	ОТС на 2025-2027 годы, зарегистрировано Федеральной службой по труду и занятости От 16 января 2025 г. за № 1/25-27	
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей	2 846,67	4 958,22	5 912,79
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	2 846,67	4 958,22	5 912,79
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	0,00	0,00	0,00
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	0,00	0,00	0,00
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего		0,00	0,00	0,00
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей	0,00	0,00	0,00
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей	0,00	0,00	0,00

13.	Необходимые расходы из прибыли - всего		1 217,72	20,71	25,67
13.1.	относимые на электрическую энергию в том числе	млн. рублей	1 217,72	20,71	25,67
СПРАВОЧНО					
	Внереализационные расходы (услуги банков + расходы на социальное развитие + расходы на поощрение + судебные издержки + создание резерва по сомнительным долгам + расходы на прочие цели+убыток от обесценения)	млн. рублей	1 217,72	20,71	21,39
	Налог на прибыль	млн. рублей	0,00	0,00	4,28
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	0,00	0,00	0,00
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	0,00	0,00	0,00
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего		371,45	0,00	0,00
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	371,45	0,00	0,00
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	0,00	0,00	0,00
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	0,00	0,00	0,00
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей	-3 114,30	0,00	0,00
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент	-90,43	0,00	0,00
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Минэнерго России №3@ от 16.11.2023 "Об утверждении инвестиционной программы ПАО «Колымаэнерго» на 2024 – 2028 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «Колымаэнерго», утвержденную приказом Минэнерго России от 15.09.2022 № 2@", https://minenergo.gov.ru/upload/downloaded/public/7b9/Prikaz_IPR_PAO_Kolymaenergo.zip	Минэнерго России №2@ от 22.10.2024 "Об утверждении инвестиционной программы ПАО «Колымаэнерго»на 2025 – 2029 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «Колымаэнерго», утвержденную приказом Минэнерго России от 16.11.2023 № 3@ ", https://minenergo.gov.ru/industries/power-industry/investment-programs/pao_kolymaenergo?docs-group=file-307384	Проект инвестиционной программы ПАО «Колымаэнерго» на 2025, 2026-2030 годы

_____* _Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

Приложение № 5
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных параметров
регулирования

Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации
ПАО "Колымаэнерго"

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели, утвержденные на 2024 год		Показатели, утвержденные на 2025 год		Предложения на расчетный период регулирования по корректировке 2026 года	
			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	руб./МВт·ч	0	0	0	0	0	0
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике		0	0	0	0	0	0
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт в мес.	0	0	0	0	0	0
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	руб./МВт·ч	0	0	0	0	0	0
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	0	0	0	0	0	0
	двухставочный тариф		0	0	0	0	0	0
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	0	0	0	0	0	0
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	0	0	0	0	0	0
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	0	0	0	0	0	0
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч	0	0	0	0	0	0
3.	Для гарантирующих поставщиков	руб./МВт·ч	0	0	0	0	0	0
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "население" и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт·ч	0	0	0	0	0	0
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	руб./МВт·ч	0	0	0	0	0	0
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент	0	0	0	0	0	0
	менее 150 кВт	процент	0	0	0	0	0	0
	от 150 кВт до 670 кВт	процент	0	0	0	0	0	0
	от 670 кВт до 10 МВт	процент	0	0	0	0	0	0
	не менее 10 МВт	процент	0	0	0	0	0	0
4.	Для генерирующих объектов	руб./тыс. кВт·ч	1 018	1 311	1 284	2 315	2 165	2 165
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч	1 018	1 311	1 284	2 315	2 165	2 165
4.1.1.	Прочие потребители	руб./тыс. кВт·ч	936	1 261	1 284	2 315	2 165	2 165
4.1.2.	Предельный минимальный уровень цен (тарифов) на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0
4.1.3.	Предельный максимальный уровень цен (тарифов) на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0

	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0
4.2.	двухставочный тариф на электрическую энергию							
4.2.1.	ставка за 1 кВтч электроэнергии	руб./тыс. кВт·ч	0	0	0	0	0	0
4.2.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.	0	0	0	0	0	0
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	0	0	0	0	0	0
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал	0	0	0	0	0	0
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал	0	0	0	0	0	0
	1,2 - 2,5 кг/см^2	руб./Гкал	0	0	0	0	0	0
	2,5 - 7,0 кг/см^2	руб./Гкал	0	0	0	0	0	0
	7,0 - 13,0 кг/см^2	руб./Гкал	0	0	0	0	0	0
	> 13 кг/см^2	руб./Гкал	0	0	0	0	0	0
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал	0	0	0	0	0	0
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию		0	0	0	0	0	0
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч в месяц	0	0	0	0	0	0
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	0	0	0	0	0	0
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метра	0	0	0	0	0	0
	вода	руб./куб. метра	0	0	0	0	0	0
	пар	руб./куб. метра	0	0	0	0	0	0

_____* _Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.