

05.10.2022

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 02.03.2021)

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
на электрическую энергию (мощность) на 2023 - 2025 годы

филиал АО "Концерн Росэнергоатом" "Плавучая атомная теплоэлектростанция" (ПАТЭС)

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

I. Информация об организации

	филиал АО "Концерн Росэнергоатом" "Плавучая атомная
Полное наименование	теплоэлектростанция"
Сокращенное наименование	ПАТЭС
Место нахождения	689400, Чукотский автономный округ, Чаунский район, город Певек, улица Энергетиков, строение 6
Фактический адрес	689400, Чукотский автономный округ, Чаунский район, город Певек, улица Энергетиков, строение 6
ИНН	7721632827
КПП	870043001
Ф. И. О. руководителя	Трутнев Виталий Алексеевич
Адрес электронной почты	pates@rosenergoatom.ru
Контактный телефон	8 (495) 787-44-29
Факс	8 (495) 660-90-76

II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (факт 2021)	Показатели, утвержденные на базовый период* (2022)	Предложения на расчетный период регулирования 2023	Предложения на расчетный период регулирования 2024	Предложения на расчетный период регулирования 2025
3. Основные показатели деятельности генерирующих объектов						
1.	Установленная мощность	70	70	70	70	70
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	65,40	65,40	65,40	65,40	65,40
3.	Производство электрической энергии	млн кВт·ч	175,69	179,59	186,80	186,80
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн кВт·ч	146,90	149,81	149,81	149,81
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	53,33	76,80	110,53	110,53
	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	51,56	75,11	108,67	108,67
7.	Необходимая валовая выручка — всего ³⁾	млн рублей	4711,04	5128,91	5856,23	6592,00
	в том числе:					
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн рублей	753,28	651,63	1055,13	1206,12
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн рублей	3708,72	4063,92	4268,46	4837,85
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн рублей	249,04	413,37	532,64	548,03
8.	Топливо — всего		326,01	692,87	1117,83	1272,16
	в том числе:					
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн рублей	308,21	651,63	1055,13	1206,12
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт·ч	x	x	x	x

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (факт 2021)	Показатели, утвержденные на базовый период* (2022)	Предложения на расчетный период регулирования 2023	Предложения на расчетный период регулирования 2024	Предложения на расчетный период регулирования 2025
8.2. топливо на тепловую энергию удельный расход условного топлива на тепловую энергию реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии	млн рублей кг/Гкал	17,80 x	41,24 x	62,71 x	66,04 x	68,79 x
9. Амортизация	млн рублей	x	x	x	x	x
10. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности:		x	x	x	x	x
10.1. среднечисленная численность персонала	человек	x	x	x	x	x
10.2. среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	x	x	x	x	x
10.3. реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		x	x	x	x	x
11. Расходы на производство — всего 4) в том числе:	млн рублей	5210,98	4838,40	5439,28	6175,05	6487,32
11.1. относимые на электрическую энергию	млн рублей	326,012 ⁵⁾	651,63	1055,13	1206,12	1319,22
11.2. относимые на электрическую мощность	млн рублей	4510,19	3773,40	3929,51	4498,90	4683,92
11.3. относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн рублей	374,78	413,37	454,64	470,03	484,19
12. Объем перекрестного субсидирования — всего		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
12.1. в том числе:						
12.1. от производства тепловой энергии	млн рублей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
12.2. от производства электрической энергии	млн рублей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (факт 2021)	Показатели, утвержденные на базовый период* (2022)	Предложения на расчетный период регулирования 2023	Предложения на расчетный период регулирования 2024	Предложения на расчетный период регулирования 2025
13. Необходимые расходы из прибыли — всего в том числе:		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13.1. относимые на электрическую энергию	млн рублей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13.2. относимые на электрическую мощность	млн рублей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13.3. относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн рублей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
14. Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) — всего в том числе:		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
14.1. относимые на электрическую энергию	млн рублей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
14.2. относимые на электрическую мощность	млн рублей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
14.3. относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн рублей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
15. Чистая прибыль (убыток) ⁶⁾	млн рублей	-499,94	290,51	416,95	416,95	408,74
16. Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
17. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный		x	x	Инвестиционная программа АО «Концерн Росэнергоатом» на 2021 – 2025 годы утверждена совместным приказом Минэнерго России и Госкорпорации "Росатом" от 27.11.2020 № 7@ / 1/1392-П «Об утверждении инвестиционной программы АО «Концерн Росэнергоатом» на 2021 – 2025 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу АО «Концерн Росэнергоатом», утвержденную совместным приказом Минэнерго России и Госкорпорации «Росатом» от 25.12.2019 № 30@ / 1/1472-П», https://minenergo.gov.ru/system/download/4224/130364 , дата публикации: 10.12.2020		

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (факт 2021)	Показатели, утвержденные на базовый период* (2022)	Предложения на расчетный период регулирования 2023	Предложения на расчетный период регулирования 2024	Предложения на расчетный период регулирования 2025
адрес размещения)				Инвестиционная программа АО «Концерн Росэнергоатом» на 2022 – 2026 годы, включая корректировку 2021 года, утверждена совместным приказом Минэнерго России и Госкорпорации "Росатом" от 01.11.2021 № 8@ / 1/1399-П «Об утверждении инвестиционной программы АО «Концерн Росэнергоатом» на 2022 – 2026 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу АО «Концерн Росэнергоатом», утвержденную совместным приказом Минэнерго России и Госкорпорации «Росатом» от 27.11.2020 № 7@ / 1/1392-П» Ссылка на приказ: https://minenergo.gov.ru/system/download/4224/169525 . Дата публикации приказа: 11.11.2021. Проект инвестиционной программы АО «Концерн Росэнергоатом» на 2023 – 2026 годы, включая корректировку 2022 года опубликован на официальном сайте Минэнерго России: https://minenergo.gov.ru/system/download/4224/180564 , дата публикации: 14.04.2022.		

1

1

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (факт 2021)		Показатели, утвержденные на базовый период* (2022)		Предложения на расчетный период регулирования 2023		Предложения на расчетный период регулирования 2024		Предложения на расчетный период регулирования 2025	
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
технологического резерва мощностей, оказываемых акционерным обществом «Системный оператор Единой энергетической системы»											
1.2. услуги по передаче электрической энергии: двухставочный тариф: ставка на содержание сетей	рублей/ МВт в месяц	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/ МВт·ч										
одноставочный тариф	рублей/ МВт·ч										
2. Для коммерческого оператора	рублей/ МВт·ч	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
3. Для гарантирующих поставщиков:		x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
3.1. величина сбытовой надбавки для населения и приравненных к нему категорий потребителей	рублей/ МВт·ч	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
3.2. величина сбытовой надбавки для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	рублей/ МВт·ч	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
3.3. величина сбытовой надбавки для прочих потребителей: менее 670 кВт	рублей/ МВт·ч	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
от 670 кВт до 10 МВт	рублей/ МВт·ч										
не менее 10 МВт	рублей/ МВт·ч										
4. Для генерирующих объектов:											
4.1. цена на электрическую энергию	рублей/ тыс. кВт·ч	5 121,0	5 131,7	4 345,1	4 354,2	8 893,1	8 051,0	8 051,0	8 051,0	9 325,3	9 325,3

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (факт 2021)		Показатели, утвержденные на базовый период* (2022)		Предложения на расчетный период регулирования 2023		Предложения на расчетный период регулирования 2024		Предложения на расчетный период регулирования 2025	
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
в том числе топливная составляющая	рублей/тыс. кВт·ч										
4.2. цена на генерирующую мощность	рублей/МВт в месяц	17 861 044,7	17 928 663,3	17 928 663,3	19 289 286,4	17 482 216,8	17 482 216,8	17 482 216,8	21 880 048,8	20 530 960,6	20 530 960,6
4.3. средний одноставочный тариф на тепловую энергию	рублей/Гкал										
4.3.1. одноставочный тариф на горячее водоснабжение	рублей/Гкал	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
4.3.2. тариф на отборный пар давлением:	рублей/Гкал	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
1,2—2,5 кг/см ²	рублей/Гкал										
2,5—7,0 кг/см ²	рублей/Гкал										
7,0—13,0 кг/см ²	рублей/Гкал										
>13 кг/см ²	рублей/Гкал										
4.3.3. тариф на острый и редуцированный пар	рублей/Гкал	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
4.4. двухставочный тариф на тепловую энергию		x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
4.4.1. ставка на содержание тепловой мощности	рублей/Гкал/ч в месяц	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
4.4.2. тариф на тепловую энергию	рублей/Гкал	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
4.5. средний тариф на теплоноситель, в том числе: вода	рублей/куб. метр	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x
пар	рублей/куб. метр	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x

* Базовый период — год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

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.

Примечание:

- Показатели на базовый период отражены в соответствии с постановлением Правительства Чукотского автономного округа от 28.12.2021 № 30-э/8 с учетом изменений, внесенных Постановлением Правительства Чукотского автономного округа от 17.01.2022 № 1-э/1.

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (факт 2021)		Показатели, утвержденные на базовый период* (2022)		Предложения на расчетный период регулирования 2023		Предложения на расчетный период регулирования 2024		Предложения на расчетный период регулирования 2025	
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие

2. В соответствии с пунктом 21 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, нормативы удельного расхода в части ядерного топлива для АЭС не устанавливаются. В части тепловой энергии нормативы удельного расхода также не устанавливаются в связи с отсутствием методики пересчета топлива, применяемого на АЭС, в условное топливо.
3. Необходимая валовая выручка в п.7 в 2021 году указана в размере выручки от реализации электроэнергии (мощности) и теплоэнергии.
4. Расходы на производство электрической и тепловой энергии и мощности за 2021 год указаны с учетом отчислений на формирование резерва по обеспечению вывода из эксплуатации и резерва по обеспечению захоронения РАО, а также налогов (налог на имущество, транспортный налог, налог на прибыль).
5. Фактические расходы на топливо за 2021 год отражены в части их списания на производство электрической энергии (мощности) в отчетном периоде в соответствии с учетной политикой предприятия, расходы на топливо в базовом /планируемом периоде определены на основе цен на свежее ядерное топливо и потребности в ядерном топливе при последующей загрузке в соответствии с Основами ценообразования в электроэнергетике и сфере теплоснабжения (постановления Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, от 22.10.2012 № 1075).
6. По итогам финансово-хозяйственной деятельности ПАТЭС за 2021 год величина фактически понесенных расходов ПАТЭС превышает сумму расходов, учтенных при установлении тарифов (с учетом величины налога на прибыль, определенной расчетно). В расчет тарифа на электрическую и тепловую энергию (мощность) на 2023-2025 годы заявлены выпадающие доходы за 2021 год, выявленные по факту.