

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на 2020-2022 годы
(расчетный период регулирования))

Акционерное общество "Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях" (АО «Концерн Росэнергоатом»)

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

в части филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция» (Билибинская АЭС)

I. Информация об организации

Полное наименование	Филиал АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция»
Сокращенное наименование	Билибинская АЭС
Место нахождения	689450, Чукотский автономный округ, город Билибино
Фактический адрес	689450, Чукотский автономный округ, город Билибино
ИНН	7721632827
КПП	870343001
Ф.И.О. руководителя	Холопов Константин Геннадьевич
Адрес электронной почты	bilnpp@chukotka.ru
Контактный телефон	(42738) 2-56-33
Факс	(42738) 2-50-83

II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2018 год	Показатели, утвержденные на базовый период * 2019 год	Предложения на расчетный период регулирования - 2020 год	Предложения на расчетный период регулирования - 2021 год	Предложения на расчетный период регулирования - 2022 год ⁽¹⁾	
3. Основные показатели деятельности генерирующих объектов							
1.	Установленная мощность	МВт	48,00	36,00	36,00	-	
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	43,28	31,38	31,79	32,52	-
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт·ч	212,28	194,45	161,00	132,60	-
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч	170,88	153,86	124,00	102,10	-
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	174,14	167,28	167,81	167,81	-
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть ⁽²⁾	тыс. Гкал	156,35	149,52	150,16	150,16	-
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей	2 788,14	2 731,83	2 950,77	3 414,19	-
	в том числе:						
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	284,19	267,84	275,78	606,19	-
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	2 159,06	2 107,60	2 302,76	2 404,99	-

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за 2018 год	Показатели, утвержденные на базовый период * 2019 год	Предложения на расчетный период регулирования - 2020 год	Предложения на расчетный период регулирования - 2021 год	Предложения на расчетный период регулирования - 2022 год ^(1.)
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	344,89	356,39	372,23	403,01	-
8.	Топливо - всего		317,17	307,58	317,40	640,80	-
	в том числе:						
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	269,04	260,21	267,75	588,77	-
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию ^(3.)	г/кВт·ч	-	-	-	-	-
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	48,13	47,37	49,65	52,03	-
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию ^(3.)	кг/Гкал	-	-	-	-	-
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		-	-	-	-	-
9.	Амортизация	млн. рублей	-	-	-	-	-
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности:		-	-	-	-	-
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек	-	-	-	-	-
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	-	-	-	-	-
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		-	-	-	-	-
11.	Расходы на производство - всего ^(4.)	млн. рублей	3 076,314	2 731,83	2 950,77	3 414,19	-
	в том числе:						
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	2 630,63	267,84	275,78	606,19	-
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей		2 107,60	2 302,76	2 404,99	-
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	445,69	356,39	372,23	403,01	-
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего		-	-	-	-	-
	в том числе:						
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей	-	-	-	-	-
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей	-	-	-	-	-
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего		-	-	-	-	-
	в том числе:						
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-	-	-
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-	-	-
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-	-	-
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего		-	-	-	-	-

Наименование показателей		Единица измерения	Фактические показатели за 2018 год	Показатели, утвержденные на базовый период * 2019 год	Предложения на расчетный период регулирования - 2020 год	Предложения на расчетный период регулирования - 2021 год	Предложения на расчетный период регулирования - 2022 год ⁽¹⁾
	в том числе:						
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-	-	-
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-	-	-
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-	-	-
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей	-288,17	0,00	0,00	0,00	-
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент	-	-	-	-	-
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		Инвестиционная программа АО «Концерн Росэнергоатом» на 2019 – 2023 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу АО «Концерн Росэнергоатом», утвержденную совместным приказом Минэнерго России и Госкорпорации «Росатом» от 29.12.2017 № 35@ / 1/1388-П (совместный приказ Минэнерго России и Госкорпорации «Росатом» от 12.11.2018 № 9@ / 1/1280-П «Об утверждении инвестиционной программы АО «Концерн Росэнергоатом» на 2019 – 2023 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу АО «Концерн Росэнергоатом», утвержденную совместным приказом Минэнерго России и Госкорпорации «Росатом» от 29.12.2017 № 35@ / 1/1388-П», https://minenergo.gov.ru/system/download/4224/89763)				

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за 2018 год		Показатели, утвержденные на базовый период * 2019 год		Предложения на расчетный период регулирования - 2020 год		Предложения на расчетный период регулирования - 2021 год		Предложения на расчетный период регулирования - 2022 год ^(1.)	
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие
4. Для генерирующих объектов:											
4.1. цена на электрическую энергию	рублей/ тыс. кВт·ч	703,5	2 577,6	1 627,4	1 854,1	1 854,1	2 605,5	2 605,5	9 473,6	-	-
	в том числе топливная составляющая										
4.2. цена на генерирующую мощность	рублей/МВт в месяц	4 402 108,6	11 079 248,2	7 799 981,5	10 049 938,8	10 049 938,8	14 926 117,4	14 926 117,4	11 496 882,9	-	-
4.3. средний одноставочный тариф на тепловую энергию ^(5.)	рублей/Ткал	2 149,80	2 274,97	2 274,97	2 305,72	2 305,72	2 719,57	2 719,57	2 634,10	-	-
4.3.1. одноставочный тариф на горячее водоснабжение	рублей/Ткал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.3.2. тариф на отборный пар давлением:	рублей/Ткал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	1,2 - 2,5 кг/см ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	2,5 - 7,0 кг/см ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	7,0 - 13,0 кг/см ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	> 13 кг/см ²	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.3.3. тариф на острый и редуцированный пар	рублей/Ткал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.4. двухставочный тариф на тепловую энергию											
4.4.1. ставка на содержание тепловой мощности	рублей/Ткал/ч в месяц	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.4.2. тариф на тепловую энергию	рублей/Ткал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.5. средний тариф на теплоноситель, в том числе:	рублей/ куб. метр	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	вода	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	пар	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

* 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.

Примечания: ^(1.) Показатели 2022 года не указываются, так как в соответствии с утвержденным Госкорпорацией «Росатом» Решением № БилАЭС1-4Р-184Р(3.3)-2016 от 14.03.2016 об окончательном останове энергоблоков № 1,2,3,4 Билибинской АЭС для вывода из эксплуатации, срок прекращения эксплуатации энергоблоков № 2,3,4 – 27.12.2021.

^(2.) Отпуск тепловой энергии в сеть указан без учета хозяйственных нужд и потерь тепловой энергии в сетях.

^(3.) 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.

^(4.) Расходы на производство электрической и тепловой энергии за 2018 год указаны с учетом отчислений на формирование резерва по обеспечению вывода из эксплуатации атомных станций и налогов (налог на имущество, земельный налог, транспортный налог, налог на прибыль). Размер налога на прибыль указан в части, относящейся к Билибинской АЭС, и рассчитан исходя из ставки 20% от налогооблагаемой базы и не учитывает результаты деятельности компаний, входящих в консолидированную группу налогоплательщиков Госкорпорации "Росатом".

^(5.) В расчет тарифов на тепловую энергию на 2019 год Комитетом государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа приняты показатели производственной программы на уровне плана 2018 года (постановление Правления Комитета от 30.11.2018 № 21-э/2, выписка из протокола заседания Правления Комитета от 30.11.2018 №23).