

**Комитет государственного регулирования цен и тарифов
Чукотского автономного округа**

УТВЕРЖДАЮ

Заместитель председателя Правления

Комитета государственного
регулирования цен и тарифов

Чукотского автономного округа



М.Г. Демещенко

«27» июня 2022 года

ПРОТОКОЛ

заседания Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа

от 27 июня 2022 г.

№ 16

г. Анадырь

Председательствующий:

Демещенко Мария
Геннадьевна

- И.о. председателя Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа.

Присутствовали:

Члены правления:

Безпалько Михаил
Петрович

- начальник отдела регулирования тарифов и контроля ценообразования в жилищно-коммунальном хозяйстве Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа;

Ивлев Олег
Валентинович

- начальник организационно-правового отдела Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа;

Петрова Татьяна
Геннадьевна

- советник отдела регулирования тарифов и контроля ценообразования в жилищно-коммунальном хозяйстве Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа.

Приглашенные:

Омаев Тамирлан
Алиевич

- руководитель Управления Федеральной антимонопольной службы по Чукотскому автономному округу;

Макатрова Наталья
Викторовна

- председатель общественного совета при Комитете.

Секретарь:

Стебенева Елена
Валерьевна

- советник отдела регулирования тарифов и контроля ценообразования в энергетической отрасли Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа.

Правление Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа (далее – Комитет) заседает не в полном составе. Ковальская Елена Владиславовна - председатель Комитета, Савонова Марина Александровна – начальник отдела регулирования тарифов и контроля ценообразования в энергетической отрасли Комитета, Данилова Ольга Валерьевна – начальник отдела регулирования тарифов и контроля ценообразования на транспорте и других отраслей Комитета отсутствуют в связи с нахождением в очередном оплачиваемом отпуске, возможность в представлении мнения по рассматриваемым вопросам отсутствует.

Кворум для принятия решения имеется.

Повестка заседания:

Установление тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую филиалом АО «Чукотэнерго» Чаунская ТЭЦ потребителям на период с 1 июля 2022 года по 30 июня 2023 года (докладчик: Стебенева Е.В.).

**Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность),
поставляемую филиалом АО «Чукотэнерго» Чаунская ТЭЦ
потребителям на период с 1 июля 2022 года по 30 июня 2023 года**

(Демещенко М.Г., Безпалько М.П., Ивлев О.В., Петрова Т.Г.)

СЛУШАЛИ:

Стебенева Е.В. о результатах проведенной экспертизы представленного АО «Чукотэнерго» (далее – Общество) расчета тарифа на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям филиалом АО «Чукотэнерго» Чаунская ТЭЦ с 1 июля 2022 года (дело от 11.05.2022 № 36).

Основание для рассмотрения: заявление АО «Чукотэнерго» об установлении тарифов в сфере теплоснабжения с 01.07.2022 по 31.12.2022 г. (№ 20/53-07.1-1541 от 28.04.2022 г.).

Комитетом направлено в адрес предприятия извещение № 18 от 22.06.2022 г. о дате, месте, повестке заседания Правления Комитета. Проект постановления Комитета и расчет тарифов на 2022 год направлены в установленные сроки (исх. № 749/11-03 от 22.06.2022).

АО «Чукотэнерго» уведомил Комитет о рассмотрении вопроса по установлению тарифов на тепловую энергию филиалу АО «Чукотэнерго» Чаунская ТЭЦ без участия представителей Общества. Возражений и замечаний по установлению тарифов на 2022 год не имеют (исх. № 20/53-07.1-2198 от 24.06.2022).

По предложению Общества одноставочный тариф филиала АО «Чукотэнерго» Чаунская ТЭЦ с 1 июля 2022 года составляет – 5 896,48 руб./Гкал, необходимая валовая выручка – 590 тыс. рублей.

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую АО «Чукотэнерго» потребителям, установлены Комитетом в 2018 году на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годы с календарной разбивкой по полугодиям (базовый 2019).

При корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность) АО «Чукотэнерго» на 2022 год, тариф для филиала АО «Чукотэнерго» Чаунская ТЭЦ установлен на период с 1 января 2022 года по 30 июня 2022 года в размере - 4 559,26 руб./Гкал (постановление Комитета от 16 декабря 2021 года № 28-э/6 «О внесении изменений в постановление Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 4 декабря 2018 года № 23-э/1»).

Ограниченность периода регулирования при корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность) на 2022 год обусловлена тем, что в соответствии с принятыми тарифно-балансовыми решениями и решением Протокола рабочего совещания по вопросам функционирования системы теплоснабжения г. Певека от 19.02.2021, Чаунская ТЭЦ отпускает тепловую энергию до 01.07.2022, затем теплоснабжение г. Певека в полном объеме ложится на Плавучую атомную теплоэлектростанцию (далее - ПАТЭС). Чаунская ТЭЦ будет работать в режиме резервного источника.

На заседании оперативного штаба по вопросам энергоснабжения Чукотского автономного округа под председательством заместителя Министра энергетики Российской Федерации Е.П. Грабчака от 16 июня 2022 года № ЕГ - 168/1пр Правительством Чукотского автономного округа доведена информация об ориентировочном сроке ввода в эксплуатацию сетей теплоснабжения г. Певек и присоединения ПАТЭС к сетям в октябре 2022 года.

В связи с чем, возникает необходимость установления тарифа на тепловую энергию (мощность) филиалу АО «Чукотэнерго» Чаунская ТЭЦ на второе полугодие 2022 года.

В целях не превышения предельного максимального уровня тарифов на тепловую энергию, производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более, установленного для Чукотского автономного округа на 2 полугодие 2022 года Комитет предлагает принять необходимую валовую выручку филиала АО «Чукотэнерго» Чаунская ТЭЦ на второе полугодие 2022 года в сумме 426 тыс. рублей (приложение 1) и установить одноставочный тариф с 1 июля 2022 года в размере - 4 263,36 руб./Гкал.

В соответствии с пунктом 15 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075, тарифы на тепловую энергию

(мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям и другим теплоснабжающим организациям с использованием открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), устанавливаются с календарной разбивкой по полугодиям исходя из непревышения величины указанных тарифов без учета налога на добавленную стоимость в первом полугодии очередного расчетного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов без учета налога на добавленную стоимость во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря.

С учетом изложенного Комитет предлагает установить тариф на тепловую энергию (мощность) филиалу АО «Чукотэнерго» Чаунская ТЭЦ на период с 01.07.2022 г. по 30.06.2023 г.

В ходе обсуждения

РЕШИЛИ:

Внести в постановление Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 4 декабря 2018 года № 23-э/1 «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения АО «Чукотэнерго» на 2019-2023 годы» следующие изменения:

приложение 1 к постановлению изложить в редакции согласно приложению 2 к настоящему протоколу.

ПРОГОЛОСОВАЛИ:

За – 4; Против – нет; Воздержавшихся – нет.

Протокол вела



Е.В. Стебенева

Члены Правления:

Безпалько М.П.

Ивлев О.В.

Петрова Т.Г.



Корректировка доллосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую АО «Чукотэнерго» филиал Чаунская ТЭЦ на 2022 год

№ п/п	Показатель	ед. изм.	2018		2019		2020		2021		Корректировка тарифа на 2022 год		изменение 2022 к 2021, %				
			утверждено	факт	утверждено	факт	утверждено	факт	Утверждено Комитетом		изменение 2022 к 01.07.2022						
							2021	с 01.01.2021	с 01.01.2021	2022							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	
I	Природоохранные программы																
I	Натуральные показатели																
1	Выработка теплотенергии	Г.кал	144 496	118 222	115 340	121 424	93 731	97 784	63 422	37 260	26 162	40 035	40 035	37 260	2775	63.1	
2	Расход топлива на с/п	Г.кал	6 496	7 668	6 669	9 914	6 309	8 699	6 368	3 693	2 675	6 368	6 368	3 693	2 675	100.0	
	то же в % к выработке	%	4	6	6	7	7	7	10.0	10	10	16	16	10	96		
3	Полученная теплота	Г.кал	138 000	110 554	108 671	111 510	87 422	89 085	57 054	33 567	23 487	33 667	33 667	33 567	100	59.0	
4	Отпуск тепла в сеть	Г.кал															
5	Потери тепла в сеть	Г.кал															
	то же в % к отпуску в сеть	%										0	0	0	0		
6	Полезный отпуск теплотенергии	Г.кал	138 000	110 554	108 671	111 510	87 422	89 085	57 054	33 567	23 487	33 667	33 667	33 567	100	59.0	
	в т.ч. подразделением предприятия	Г.кал															
	преданию потребителям	Г.кал	138 000	110 554	108 671	111 510	87 422	89 085	57 054	33 567	23 487	33 667	33 667	33 567	100	59.0	
	в том числе населению:	Г.кал															
	городскому	Г.кал															
	сельскому	Г.кал															
	в т.ч. бюджетным	Г.кал	138 000	110 554	108 671	111 510	87 422	89 085	57 054	33 567	23 487	33 667	33 667	33 567	100	59.0	
	в т.ч. прочим	Г.кал															
II	Параметры расчета расходов																
1.1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		0.04				0.0300										
1.2	Индекс эффективности операционных расходов (ИОР от 1% до 5%)	%	1.00				1.00										
1.3	Индекс изменения количества активов производства (ИКА)						0.00										
1.4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (КЭЛ)		0.75				0.75										
1.5	Итоговый коэффициент индексации операционных расходов		1.03				1.0197										
III	Расходы связанные с производством и реализацией																
I	Операционные (бюджетные) расходы, всего	тыс. руб.	214 730	210 113	241 306	256 930	118 379	326 219	87 127	58 420	28 707	54 246	54 246	54 246	0	62.3	
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	17 079	17 438	11 893	34 026	12 127	45 089	9 736	2 879	6 857	2 962	2 962	2 962	0	30.4	
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	171 097	149 542	202 590	173 824	93 829	188 898	70 897	49 047	21 850	44 605	44 605	44 605	0	62.9	
1.3.1	оплата труда основных рабочих	тыс. руб.	119 856	48 253	69 429	73 065	32 156	91 981	38 659	16 809	21 850	16 713	16 713	16 713	0	43.2	
1.3.2	оплата труда ремонтного персонала	тыс. руб.	21 240	8 823	10 071	7 749	7 196	7 196	2 438	2 438	2 438	2 508	2 508	2 508	0	102.9	
1.3.3	оплата труда цехового персонала	тыс. руб.	10 620	67 383	96 511	53 927	44 659	23 365	23 365	23 365	0	18 766	18 766	18 766	0	80.3	
1.3.4	оплата труда АУП	тыс. руб.	19 381	25 083	26 579	39 083	12 310	26 232	6 435	6 435	0	6 619	6 619	6 619	0	102.9	
1.3.5	оплата труда прочего персонала	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
1.4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	14 880	28 911	15 966	34 869	7 395	73 341	3 865	3 865	0	3 976	3 976	3 976	0	102.9	
1.5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс. руб.	9 925	10 218	6 908	8 276	3 199	12 999	1 672	1 672	0	1 720	1 720	1 720	0	102.9	
1.5.1	Расходы на оплату услуг связи	тыс. руб.	421	921	590	729	273	769	143	143	0	147	147	147	0	102.9	
1.5.2	Расходы на оплату электротехнической охраны	тыс. руб.	9 131	6 000	5 386	5 884	2 494	9 581	1 304	1 304	0	1 341	1 341	1 341	0	102.9	
1.5.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	тыс. руб.	71	2 388	55	327	25	1 091	13	13	0	14	14	14	0	102.9	
1.5.4	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс. руб.	26	243	409	311	189	303	99	99	0	102	102	102	0	102.9	
1.5.5	Расходы на оплату услуг по стратегическому управлению организацией	тыс. руб.	227	666	468	1 025	217	1 254	113	113	0	117	117	117	0	102.9	
1.5.6	Расходы на оплату других работ и услуг	тыс. руб.	48	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
1.6	Иные работы и услуги, в т.ч.	тыс. руб.	435	856	1 092	1 263	506	663	264	264	0	272	272	272	0	102.9	
1.6.1	Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	48	641	900	885	417	230	218	218	0	224	224	224	0	102.9	
1.6.2	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	222	64	28	217	13	230	7	7	0	7	7	7	0	102.9	
1.6.3	Лицензионный платеж	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
1.6.4	Арбитражная плата (расходы на арбитражную плату считаются неподконтрольными, если договор арбитража заключен в отношении производственных объектов регулируемой организации. В остальных случаях расходы на арбитражную плату включаются в состав операционных расходов)	тыс. руб.	164	151	164	160	76	203	40	40	0	41	41	41	0	102.9	
1.7	Прочие расходы, в т.ч.:	тыс. руб.	1 313	3 148	2 856	4 672	1 323	5 229	692	692	0	711	711	711	0	102.9	
1.7.1	автотранспорт	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
1.7.2	доставка топлива (скало - топливо)	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
1.7.3	лес КТБД	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
1.7.4	электротехническая лаборатория	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
1.7.5	оборудование труда	тыс. руб.	454	533	659	1 391	305	2 199	159	159	0	164	164	164	0	102.9	

№ п/п	Показатель	ед. изм.	2018			2019			2020 год			2021 год			Корректировка тарифа на 2022 год			изменение 2022 к 2021, %
			утверждено		факт	утверждено		факт	утверждено		факт	утверждено		факт	утверждено		факт	
			тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17		
1.7.6	прочие целевые	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
1.7.7	прочие общезначительные	тыс. руб.	859	2 616	2 198	3 281	1 018	3 030	532	532	547	547	547	547	547	102,9		
2	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	тыс. руб.	270 927	234 843	225 684	263 472	199 648	252 021	140 745	82 679	58 066	82 653	82 490	82 063	82 063	426		
2.1	Расходы на топливо	тыс. руб.	270 927	234 843	225 684	263 472	199 648	252 021	140 745	82 679	58 066	82 653	82 490	82 063	82 063	426		
2.1.1	Уголь	тыс. руб.	270 927	234 843	225 684	263 472	199 648	252 021	140 745	82 679	58 066	82 653	82 490	82 063	82 063	426		
2.1.2	Газ природный	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	58,6		
2.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	58,6		
2.3	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	58,6		
2.4	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	58,6		
2.5	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	58,6		
3	Неподконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	74 433	66 840	77 052	87 693	34 194	84 212	23 584	17 874	5 710	16 350	16 350	16 350	16 350	0		
3.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	9 801	6 918	8 151	7 229	3 775	7 410	1 973	1 973	0	1 952	1 952	1 952	1 952	0		
3.2	Иные работы и услуги, в т.ч.: арендная плата (расходы на арендуную плату считаются неподконтрольными, если договор аренды заключен в отношении производственных объектов регулируемой организации)	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
3.2.1	консигнация	тыс. руб.	9 801	6 918	8 151	7 229	3 775	7 410	1 973	1 973	0	1 952	1 952	1 952	1 952	0		
3.2.2	расходы на оплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов на объектное хранение	тыс. руб.	851	668	608	484	282	174	147	147	0	1 952	1 952	1 952	1 952	0		
3.2.3	иные расходы	тыс. руб.	1 136	1 273	1 147	1 938	531	278	278	278	0	289	289	289	289	0		
3.2.3.1	налог на имущество организации	тыс. руб.	7 814	4 977	6 395	4 807	2 962	5 631	1 548	1 548	0	1 629	1 629	1 629	1 629	0		
3.2.3.2	земельный налог	тыс. руб.	7 628	4 811	6 193	4 578	2 868	5 338	1 499	1 499	0	1 558	1 558	1 558	1 558	0		
3.2.3.3	транспортный налог	тыс. руб.	155	113	143	118	66	140	35	35	0	36	36	36	36	0		
3.2.3.4	иной вид	тыс. руб.	32	54	60	66	28	14	14	14	0	15	15	15	15	0		
3.3	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	46 901	39 564	51 167	45 657	23 698	52 050	18 097	12 387	5 710	10 870	10 870	10 870	10 870	0		
3.3.1	Отчисления с ФОТ производственных рабочих	тыс. руб.	34 241	14 038	18 119	16 106	8 392	25 834	10 097	4 386	5 710	4 640	4 640	4 640	4 640	0		
3.3.2	Отчисления с ФОТ ремонтного персонала	тыс. руб.	5 493	2 653	2 628	2 340	1 217	2 021	636	636	0	654	654	654	654	0		
3.3.3	Отчисления с ФОТ цехового персонала	тыс. руб.	2 746	17 475	25 186	18 271	11 665	17 831	6 098	6 098	0	4 272	4 272	4 272	4 272	0		
3.3.4	Отчисления с ФОТ управленческого персонала	тыс. руб.	0	5 399	5 233	8 939	2 424	6 364	1 267	1 267	0	1 303	1 303	1 303	1 303	0		
3.3.5	Отчисления с ФОТ прочего персонала	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
3.4	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	13 013	9 202	12 953	9 865	5 999	12 705	3 136	3 136	0	3 136	3 136	3 136	3 136	0		
3.4.1	основные средства	тыс. руб.	13 013	9 202	12 953	9 865	5 999	12 705	3 136	3 136	0	3 136	3 136	3 136	3 136	0		
3.4.2	нематериальные активы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
3.5	Расходы по обязательным долгам	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
3.6	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.	4 245	10 303	4 476	24 811	572	11 901	299	299	0	311	311	311	311	103,9		
3.7	Расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации производственных объектов	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
3.8	Расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обеспечению запасных средств, привлекаемых для этих целей	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
3.9	Расходы на услуги банков	тыс. руб.	473	853	305	131	150	147	79	79	0	82	82	82	82	103,9		
4	Семезапас	тыс. руб.	560 090	511 796	544 042	608 094	352 221	662 452	251 456	158 973	92 483	153 249	153 249	153 249	153 249	60,9		
4.1	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования (используются, включая средства, экономия от снижения потребности в электроэнергии)	тыс. руб.	560 090	511 796	544 042	608 094	352 221	662 452	251 456	158 973	92 483	153 249	153 249	153 249	153 249	0,0		
5	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом корректировки	тыс. руб.	560 090	511 796	472 042	608 094	401 037	662 452	266 056	158 973	107 083	153 249	153 249	153 249	153 249	426		
6	Субсидия на электроэнергию, теплоэнергию, топливо	тыс. руб.	560 090	511 796	472 042	608 094	401 037	662 452	266 056	158 973	107 083	153 249	153 249	153 249	153 249	57,5		
7	Расходы на производство и передачу тепловой энергии всего с учетом субсидии:	тыс. руб.	4 058,63	4 629,37	4 343,77	5 453,27	4 587,37	7 436,18	4 663,23	4 559,26	4 551,91	4 547,06	4 547,06	4 547,06	4 547,06	97,5		
8	Собственная работа / Газ с учетом субсидии	тыс. руб.	560 090	511 796	472 042	608 094	401 037	662 452	266 056	158 973	107 083	153 249	153 249	153 249	153 249	57,5		
9	Расходы на реализацию продукции	тыс. руб.	4 840	-91 949	3 009	-118 067	709	-252 176	370	370	0	381	381	381	381	0		
10	Прибыль	тыс. руб.	1 535	2 243	3 745	4 250	168	4 250	88	88	0	91	91	91	91	102,9		
10.1	Прибыль на развитие производства (капитальные вложения) (заполн. на имущество)	тыс. руб.	1 535	2 243	3 745	4 250	168	4 250	88	88	0	91	91	91	91	102,9		
10.2	Прибыль на социальное развитие	тыс. руб.	2 055	4 181	1 952	8 830	188	1 952	98	98	0	101	101	101	101	102,9		
10.4	Прибыль на поощрение	тыс. руб.	542	41 851	309	7 367	151	8 830	151	151	0	256	256	256	256	102,9		
10.5	Налог на прибыль	тыс. руб.	708	0,6	-19,4	0,1	0,1	0,1	34	34	0	34	34	34	34	102,9		
	Нормативный уровень прибыли	%	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0,0		
10.6	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	14 222	1 822	1 822	490 028	402 505	410 276	266 823	159 740	107 083	153 650	153 650	153 650	153 650	57,5		
11	ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	579 153	463 941	476 874	490 028	402 505	410 276	266 823	159 740	107 083	153 650	153 650	153 650	153 650	426		
IV	Тариф	руб./Гкач	4 196,76	4 394,47	4 388,23	4 394,47	4 604,17	4 605,44	4 676,68	4 758,84	4 559,26	4 563,23	4 559,26	4 559,26	4 559,26	97,5		
	Индекс роста тарифа						104,9		101,6		95,8	97,6	97,5	100,0	93,5			

Приложение 2

к протоколу заседания Правления
Комитета государственного регулирования цен
и тарифов Чукотского автономного округа
от 27 июня 2022 года № 16

«Приложение 1

к постановлению Правления Комитета
государственного регулирования цен
и тарифов Чукотского автономного округа
от 4 декабря 2018 года № 23-э/1

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источников тепловой энергии
АО «Чукотэнерго» на 2019-2023 годы с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование подразделений, филиалов	Вид тарифа	Вода												(без НДС)
			с 01.01.2019 по 30.06.2019	с 01.07.2019 по 31.12.2019	с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020	с 01.01.2021 по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021	с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 31.12.2022	с 01.01.2023 по 30.06.2023	с 01.07.2023 по 31.12.2023			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13			
	Обособленное подразделение АО «Чукотэнерго» Анадырская ТЭЦ	руб./Гкал	3 802,65	3 937,21	3 937,21	4 252,41	4 252,41	4 266,88	4 266,88	4 337,93	4 337,93	4 540,42			
1.	Филиал АО «Чукотэнерго» Чаунская ТЭЦ	руб./Гкал	4 276,90	4 547,35	4 547,35	4 758,84	4 758,84	4 559,26	4 559,26	4 263,36	4 263,36	-			
2.	Филиал АО «Чукотэнерго» Эгвекинотская ГРЭС	руб./Гкал	4 806,93	4 853,39	4 853,39	5 751,73	5 751,73	6 167,63	6 125,36	6 125,36	6 125,36	6 602,67			

Примечание:

1. Расходы на топливо, относимые на 1 Гкал тепловой энергии:

1.1. ОП Анадырская ТЭЦ: 2019 год - 1089,87 руб./Гкал; 2020 год - 1162,54 руб./Гкал; 2021 год - 1236,40 руб./Гкал; 2022 год - 1229,01 руб./Гкал; 2023 год - 1266,94 руб./Гкал.

1.2. Филиал Чаунская ТЭЦ: 2019 год - 1956,69 руб./Гкал; 2020 год - 2130,01 руб./Гкал; 2021 год - 2218,97 руб./Гкал; 2022 год - 2060,44 руб./Гкал.

1.3. Филиал Эгвекинотская ГРЭС: 2019 год - 2150,92 руб./Гкал; 2020 год - 2533,67 руб./Гкал; 2021 год - 2783,97 руб./Гкал; 2022 год - 3015,16 руб./Гкал; 2023 год - 3135,77 руб./Гкал.

».