№46/2
(1090/2)
30 ноября
2022 г.

ЗАКОНОДАТЕЛЬНЫЕ И НОРМАТИВНЫЕ АКТЫ
ВЕДОМОСТИ

Ведомственное
приложение
к газете
«Крайний Север»

КОМИТЕТ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ ЧУКОТСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 22 ноября 2022 года № 22-э/1 г. Анадырь

О внесении изменений в постановление Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 11 ноября 2019 года № 13-э/2

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 года № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» и на основании Положения о Комитете государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа, утвержденного постановлением Правительства Чукотского автономного округа от 7 июня 2007 года № 75, в целях осуществления корректировки долгосрочных тарифов, Комитет государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа

постановляет:

1. Внести в постановление Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 11 ноября 2019 года № 13-э/2 «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения ФКП «Аэропорты Чукотки» на 2020-2024 годы» следующее изменение:

приложения 1-3 к постановлению изложить в редакции согласно приложению к настоящему постановлению.

2. Настоящее постановление вступает в силу с 1 декабря 2022 года.

Е.В. КОВАЛЬСКАЯ,
Председатель

Приложение
к постановлению Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа
от 22 ноября 2022 года № 22-э/1

«Приложение 1
к постановлению Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа
от 11 ноября 2019 года № 13-э/2

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую ФКП «Аэропорты Чукотки» потребителям, на 2020-2024 годы

№ п/п	Наименование филиала	Вид тарифа	Вид теплоносителя Вода									
			с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.	с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.	с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.	с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.	с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.	с 01.07.2022 г. по 30.11.2022 г.	с 01.12.2022 г. по 31.12.2022 г.	с 01.01.2023 г. по 31.12.2023 г.	с 01.01.2024 г. по 30.06.2024 г.	с 01.07.2024 г. по 31.12.2024 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без НДС)												
1.	Аэропорт Певек	одноставочный, руб./Гкал	20 097,30	20 867,51	19 537,29	19 537,29	19 537,29	27 628,63	23 715,53	23 715,53	23 715,53	16 980,50
2.	Аэропорт Марково	одноставочный, руб./Гкал	68 711,10	77 206,85	74 466,04	74 466,04	74 466,04	81 558,57	88 679,62	88 679,62	88 679,62	97 417,00

Приложение 2
к постановлению Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа
от 11 ноября 2019 года № 13-э/2

Тарифы на теплоноситель, поставляемый ФКП «Аэропорты Чукотки» потребителям, на 2020-2024 годы

№ п/п	Наименование филиала	Вид тарифа	Вид теплоносителя Вода									
			с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.	с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.	с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.	с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.	с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.	с 01.07.2022 г. по 30.11.2022 г.	с 01.12.2022 г. по 31.12.2022 г.	с 01.01.2023 г. по 31.12.2023 г.	с 01.01.2024 г. по 30.06.2024 г.	с 01.07.2024 г. по 31.12.2024 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям (без НДС)												
1.	Аэропорт Певек	одноставочный, руб./куб.м	1 264,62	1 264,62	156,03	179,43	179,43	730,46	490,69	490,69	490,69	513,75

Приложение 3
к постановлению Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа
от 11 ноября 2019 года № 13-э/2

Тарифы на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения), поставляемую ФКП «Аэропорты Чукотки» потребителям, на 2020-2024 годы

№ п/п	Наименование филиала	Период регулирования	Тарифы для потребителей, кроме населения (без НДС)		Тариф для потребителей, кроме населения, руб./куб.м (без НДС)
			Компонент на теплоноситель, руб./куб.м	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	
1	2	3	4	5	6
1.	Аэропорт Певек	с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.	1 264,62	20 097,30	2 205,75
		с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.	1 264,62	20 867,51	2 241,82
		с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.	156,03	19 537,29	1 070,94
		с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.	179,43	19 537,29	1 094,34
		с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.	179,43	19 537,29	1 094,34
		с 01.07.2022 г. по 30.11.2022 г.	730,46	27 628,63	2 024,28

1.	Аэропорт Певек	с 01.12.2022 г. по 31.12.2022 г.	490,69	23 715,53	1 601,26
		с 01.01.2023 г. по 31.12.2023 г.	490,69	23 715,53	1 601,26
		с 01.01.2024 г. по 30.06.2024 г.	490,69	23 715,53	1 601,26
		с 01.07.2024 г. по 31.12.2024 г.	513,75	16 980,50	1 308,93

Примечание: Тариф на теплоноситель установлен постановлением Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 11 ноября 2019 года № 13-э/2 ».

КОМИТЕТ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ ЧУКОТСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 22 ноября 2022 года № 22-э/2 г. Анадырь

О внесении изменений в постановление Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 4 декабря 2018 года № 22-э/5

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 года № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» и на основании Положения о Комитете государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа, утвержденного постановлением Правительства Чукотского автономного округа от 7 июня 2007 года № 75, в целях осуществления корректировки долгосрочных тарифов, Комитет государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа **постановляет:**

1. Внести в постановление Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 4 декабря 2018 года № 22-э/5 «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения ООО «Тепло-Лаврентия» на 2019-2023 годы» следующие изменения:

приложения 1, 2 к постановлению изложить в редакции согласно приложению к настоящему постановлению.

2. Настоящее постановление вступает в силу с 1 декабря 2022 года.

Е.В. КОВАЛЬСКАЯ,
Председатель

Приложение
к постановлению Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа
от 22 ноября 2022 года № 22-э/2

«Приложение 1
к постановлению Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа
от 4 декабря 2018 года № 22-э/5

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источников тепловой энергии ООО «Тепло-Лаврентия» на 2019-2023 годы

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Вид теплоносителя Вода									
			с 01.01.2019 г. по 30.06.2019 г.	с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 г.	с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.	с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.	с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.	с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.	с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.	с 01.07.2022 г. по 30.11.2022 г.	с 01.12.2022 г. по 31.12.2022 г.	с 01.01.2023 г. по 31.12.2023 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1.	ООО «Тепло-Лаврентия»	одноставочный, руб./Гкал	7 859,03	10 875,56	10 104,19	10 104,19	10 104,19	11 874,77	11 392,52	11 392,52	11 320,57	11 320,57

Примечание: Расходы на топливо, относимые на 1 Гкал тепловой энергии:
2019 год – 6810,95 руб./Гкал; 2020 год – 7039,13 руб./Гкал; 2021 год – 7 895,55 руб./Гкал.; 2022 год – 8 629,97 руб./Гкал;2023 – 7 993 руб./Гкал.

Приложение 2
к постановлению Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа
от 4 декабря 2018 года № 22-э/5

Тарифы на теплоноситель, поставляемый ООО «Тепло-Лаврентия» на 2019-2023 годы

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Вид теплоносителя Вода									
			с 01.01.2019 г. по 30.06.2019 г.	с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 г.	с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.	с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.	с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.	с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.	с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.	с 01.07.2022 г. по 30.11.2022 г.	с 01.12.2022 г. по 31.12.2022 г.	с 01.01.2023 г. по 31.12.2023 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель												
1.	ООО «Тепло-Лаврентия»	одноставочный, руб./Гкал	131,26	184,93	163,39	163,39	163,39	174,71	174,71	175,56	183,02	183,02

».

КОМИТЕТ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ ЧУКОТСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 24 ноября 2022 года № 23-э/1 г. Анадырь

Об установлении понижающих коэффициентов к тарифам на электрическую энергию, поставляемую населению и приравненных к нему категорий потребителей Чукотского автономного округа с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 год

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 года № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», и на основании Положения о Комитете государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа, утвержденного постановлением Правительства Чукотского автономного округа от 7 июня 2007 года № 75, Комитет государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа

постановляет:

1. Установить с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года понижающие коэффициенты к тарифам на электрическую энергию, поставляемую населению и приравненных к нему категориям потребителей Чукотского автономного округа, согласно приложению.
2. С 1 декабря 2022 года признать утратившим силу постановление Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 15 декабря 2021 года № 25-э/4 «Об установлении понижающих коэффициентов к тарифам на электрическую энергию, поставляемую населению и приравненных к нему категориям потребителей Чукотского автономного округа, на 2022 год».
3. Настоящее постановление вступает в силу с 1 декабря 2022 года.

Е.В. КОВАЛЬСКАЯ,
Председатель

Приложение
к постановлению Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа
от 24 ноября 2022 года № 23-э/1

Понижающие коэффициенты к тарифам на электрическую энергию, поставляемую населению и приравненных к нему категорий потребителей Чукотского автономного округа

№ п/п	Показатель	Примененный понижающий коэффициент при установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность)
		с 1 декабря 2022 год по 31 декабря 2022 год
1	2	3
1	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.	0,7
2	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.	0,7

3	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.	0,7
4	Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к нему: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.	0,7
5	Потребители, приравненные к населению:	
5.1	Исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населения и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования, за исключением: исполнителей коммунальных услуг (товариществ собственников жилья, жилищно-строительных, жилищных или иных специализированных потребительских кооперативов либо управляющих организаций), приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателей (или уполномоченных ими лиц), предоставляющих гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда.	1,0
5.2	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества.	1,0
5.3	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.	1,0
5.4	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.	1,0
5.5	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к населению категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей, и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.	1,0
5.6	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи). Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.	1,0

КОМИТЕТ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ ЧУКОТСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 24 ноября 2022 года № 23-э/2 г. Анадырь

Об установлении тарифов на электрическую энергию, поставляемую населению и приравненных к нему категорий потребителей Чукотского автономного округа с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 год

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 года № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», приказом Федеральной антимонопольной службы от 11 октября 2022 года № 733/22 «О предельных минимальных и максимальных уровнях тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2023 год», приказом Федеральной антимонопольной службы от 27 мая 2022 года № 412/22 «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненных к

нему категорий потребителей, тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей», постановлением Правительства Чукотского автономного округа от 11 января 2018 года № 2 «Об утверждении Порядка предоставления субсидии на возмещение ресурсоснабжающим организациям недополученных доходов, связанных с предоставлением населению коммунальных услуг (ресурсов) по тарифам, не обеспечивающим возмещение издержек» и на основании Положения о Комитете государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа, утвержденного постановлением Правительства Чукотского автономного округа от 7 июня 2007 года № 75,Комитет государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа

п о с т а н о в л я е т:

1. Установить с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года тарифы на электрическую энергию, поставляемую населению и приравненных к нему категорий потребителей Чукотского автономного округа, согласно приложению.

2. С 1 декабря 2022 года признать утратившим силу постановление Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 15 декабря 2021 года № 25-э/5 «Об установлении тарифов на электрическую энергию, поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей Чукотского автономного округа, на 2022 год».

3. Настоящее постановление вступает в силу с 1 декабря 2022 года.

Е.В. КОВАЛЬСКАЯ,
Председатель

Приложение
к постановлению Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа
от 24 ноября 2022 года № 23-э/2

Цены (тарифы) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей по Чукотскому автономному округу

№ п/п	Категории потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток	Цена (тариф), руб./кВт·ч (с учетом НДС)
		с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года
1	2	3
1	Население и приравненные к нему, за исключением населения и потребителей, указанных в строках 2 – 5:	
	исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;	
	наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;	
	юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.	
1.1	Одноставочный тариф	9,70
1.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток	
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	11,06
	Ночная зона	6,04
1.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток	
	Пиковая зона	12,92
	Полупиковая зона	9,70
	Ночная зона	6,04
2.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему:	
	исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;	
	наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;	
	юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.	
2.1	Одноставочный тариф	6,79
2.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток	
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	7,74
	Ночная зона	4,23
2.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток	
	Пиковая зона	9,05
	Полупиковая зона	6,79
	Ночная зона	4,23
3	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему:	
	исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;	
	наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;	
	юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.	

3.1	Одноставочный тариф	6,79
3.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток	
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	7,74
	Ночная зона	4,23
3.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток	
	Пиковая зона	9,05
	Полупиковая зона	6,79
	Ночная зона	4,23
4	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему:	
	исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;	
	наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;	
	юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии	
4.1	Одноставочный тариф	6,79
4.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток	
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	7,74
	Ночная зона	4,23
4.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток	
	Пиковая зона	9,05
	Полупиковая зона	6,79
	Ночная зона	4,23
5	Население, проживающее в сельских населенных пунктах, и приравненные к нему:	
	исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;	
	наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;	
	юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.	
5.1	Одноставочный тариф	6,79
5.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток	
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	7,74
	Ночная зона	4,23
5.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток	
	Пиковая зона	9,05
	Полупиковая зона	6,79
	Ночная зона	4,23
6	Потребители, приравненные к населению:	
6.1	Исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населения и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования, за исключением: исполнителей коммунальных услуг (товариществ собственников жилья, жилищно-строительных, жилищных или иных специализированных потребительских кооперативов либо управляющих организаций), приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;	
	наймодателей (или уполномоченных ими лиц), предоставляющих гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда.	
6.1.1	Одноставочный тариф	9,70
6.1.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток	
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	11,06
	Ночная зона	6,04
6.1.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток	
	Пиковая зона	12,92
	Полупиковая зона	9,70
	Ночная зона	6,04
6.2	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества.	

6.2.1	Одноставочный тариф	9,70
6.2.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток	
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	11,06
	Ночная зона	6,04
6.2.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток	
	Пиковая зона	12,92
	Полупиковая зона	9,70
	Ночная зона	6,04
6.3	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.	
6.3.1	Одноставочный тариф	9,70
6.3.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток	
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	11,06
	Ночная зона	6,04
6.3.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток	
	Пиковая зона	12,92
	Полупиковая зона	9,70
	Ночная зона	6,04
6.4	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.	
6.4.1	Одноставочный тариф	6,79
6.4.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток	
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	7,74
	Ночная зона	4,23
6.4.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток	
	Пиковая зона	9,05
	Полупиковая зона	6,79
	Ночная зона	4,23
6.5	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к населению категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей, и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.	
6.5.1	Одноставочный тариф	9,70
6.5.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток	
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	11,06
	Ночная зона	6,04
6.5.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток	
	Пиковая зона	12,92
	Полупиковая зона	9,70
	Ночная зона	6,04
6.6	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи). Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.	
6.6.1	Одноставочный тариф	9,70
6.6.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток	
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	11,06
	Ночная зона	6,04
6.6.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток	
	Пиковая зона	12,92
	Полупиковая зона	9,70
	Ночная зона	6,04

Таблица 1

Балансовые показатели планового объема полезного отпуска электрической энергии, используемые при расчете цен (тарифов) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей по Чукотскому автономному округу

№ п/п	Группы (подгруппы) потребителей	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии, млн. кВт.ч	
		с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года	
1	2	3	4
1	Население и приравненные к нему, за исключением населения и потребителей, указанных в строках 2 – 5: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.	0,078	

2	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.	37,355
3	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.	0,0
4	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.	0
5	Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к нему: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.	16,649 0
6	Потребители, приравненные к населению:	1,537
6.1	Исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населения и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования, за исключением: исполнителей коммунальных услуг (товариществ собственников жилья, жилищно-строительных, жилищных или иных специализированных потребительских кооперативов либо управляющих организаций), приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодателей (или уполномоченных ими лиц), предоставляющих гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда.	0

6.2	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества.	0
6.3	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.	0
6.4	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.	0
6.5	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к населению категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей, и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.	0
6.6	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи). Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.	1,537

КОМИТЕТ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ ЧУКОТСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 24 ноября 2022 года № 23-э/3 г. Анадырь

Об установлении тарифов на электрическую энергию для населения, проживающего в сельских населенных пунктах Чукотского автономного округа, в жилых помещениях, оборудованных в установленном порядке электроотопительными установками

В соответствии постановлением Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 года № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», постановлением Правительства Чукотского автономного округа от 11 января 2018 года № 2 «Об утверждении Порядка предоставления субсидии на возмещение ресурсоснабжающим организациям недополученных доходов, связанных с предоставлением населению коммунальных услуг (ресурсов) по тарифам, не обеспечивающим возмещение издержек» и на основании Положения о Комитете государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа, утвержденного постановлением Правительства Чукотского автономного округа от 7 июня 2007 года № 75, в целях соблюдения предельного индекса изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги, Комитет государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа

постановляет:

1. Установить с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года сниженные тарифы на электрическую энергию для населения, проживающего в поселке сельского типа (селе) Нунлигран Провиденского городского округа Чукотского автономного округа, в жилых помещениях, оборудованных в установленном порядке электроотопительными установками, согласно приложению.

2. С 1 декабря 2022 года признать утратившим силу постановление Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 15 декабря 2021 года № 25-э/6 «Об установлении тарифов на электрическую энергию для населения, проживающего в сельских населенных пунктах Чукотского автономного округа, в жилых помещениях, оборудованных в установленном порядке электроотопительными установками».

3. Настоящее постановление вступает в силу с 1 декабря 2022 года.

Е.В. КОВАЛЬСКАЯ,
Председатель

Приложение
к постановлению Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа
от 24 ноября 2022 года № 23-э/3

Тарифы на электрическую энергию для населения, проживающего в жилых помещениях, оборудованных в установленном порядке электроотопительными установками

Населенный пункт (адрес)	Единица измерения	Цена (тариф), руб./кВт.ч с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 год
1	2	3
Поселок сельского типа (село) Нунлигран Провиденского городского округа Чукотского автономного округа (улица им. Каляквун Г.В., д.1, д.2)	руб./кВт.ч (с учетом НДС)	1,26

КОМИТЕТ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ ЧУКОТСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 24 ноября 2022 года № 23-э/4 г. Анадырь

Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую ООО «СтройИнвест-Энергия» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 года № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» и на основании Положения о Комитете государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа, утвержденного постановлением Правительства Чукотского автономного округа от 7 июня 2007 года № 75, Правление Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа

постановляет:

1. Установить с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую ООО «СтройИнвест-Энергия» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, согласно приложению.

2. С 1 декабря 2022 года признать утратившим силу постановление Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 3 декабря 2021 года № 20-э/1 «Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую ООО «СтройИнвест-Энергия» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2022 год».

3. Настоящее постановление вступает в силу с 1 декабря 2022 года.

Е.В. КОВАЛЬСКАЯ,
Председатель

Приложение
к постановлению Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа
от 24 ноября 2022 года № 23-э/4

Цена (тариф) на электрическую энергию (мощность), поставляемую ООО «СтройИнвест-Энергия» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа

(без НДС)

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф) с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года
1	2	3	4
1.	Прочие потребители		
2.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	31,19

КОМИТЕТ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ ЧУКОТСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 24 ноября 2022 года № 23-э/6 г. Анадырь

О внесении изменений в постановление Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 13 декабря 2019 года № 19-э/16

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 года № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», постановлением Правительства Чукотского автономного округа от 11 января 2018 года № 2 «Об утверждении Порядка предоставления субсидии на возмещение ресурсоснабжающим организациям недополученных доходов, связанных с предоставлением населению коммунальных услуг (ресурсов) по тарифам, не обеспечивающим возмещение издержек» и на основании Положения о Комитете государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа, утвержденного постановлением Правительства Чукотского автономного округа от 7 июня 2007 года № 75, в целях осуществления корректировки долгосрочных тарифов, Комитет государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа

постановляет:

1. Внести в постановление Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 13 декабря 2019 года № 19-э/16 «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения теплоснабжающим организациям Чукотского автономного округа на 2020-2024 годы» следующие изменения:

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

2. Настоящее постановление вступает в силу с 1 декабря 2022 года.

Е.В. КОВАЛЬСКАЯ,
Председатель

Приложение
к постановлению Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа
от 24 ноября 2022 года № 23-э/6

«Приложение 1
к постановлению Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа
от 13 декабря 2019 года № 19-э/16

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, на 2020-2024 годы

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Вид теплоносителя Вода									
			с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.	с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.	с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.	с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.	с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.	с 01.07.2022 г. по 30.11.2022 г.	с 01.12.2022 г. по 31.12.2022 г.	с 01.01.2023 г. по 31.12.2023 г.	с 01.01.2024 г. по 30.06.2024 г.	с 01.07.2024 г. по 31.12.2024 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения												
1.	ООО «Тепло-Инчоун»	одноставочный, руб./Гкал	22 190,81	28 955,89	28 955,89	29 204,71	29 204,71	30 584,75	33 480,83	33 480,83	33 480,83	34 781,44
2.	ООО «Тепло-Энурмино»	одноставочный, руб./Гкал	26 811,96	36 086,82	35 653,76	35 653,76	35 441,19	35 441,19	37 614,00	37 614,00	37 614,00	41 067,29
Население												
3.	ООО «Тепло-Инчоун»	одноставочный, руб./Гкал	555,54	582,76	582,76	600,24	600,24	624,25	667,95	667,95	667,95	699,34
4.	ООО «Тепло-Энурмино»	одноставочный, руб./Гкал	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Примечание:
Установленные тарифы налогом на добавленную стоимость не облагаются, организации применяют упрощенную систему налогообложения в соответствии с главой 26.2 части II Налогового Кодекса Российской Федерации

».

КОМИТЕТ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕНИ ТАРИФОВ ЧУКОТСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 24 ноября 2022 года № 23-к/9 г. Анадырь

О внесении изменений в постановление Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 6 декабря 2019 года № 17-к/7

В соответствии с Федеральным законом от 7 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 июля 2013 года № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»,постановлением Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 года № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» и на основании Положения о Комитете государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа, утвержденного постановлением Правительства Чукотского автономного округа от 7 июня 2007 года № 75, Комитет государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа

постановляет:

Внести в постановление Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 6декабря 2019 года № 17-к/7 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения ООО «Тепло-Инчоун» на 2020-2024 годы» следующее изменение:

в приложении к постановлению:

в Разделе 4. «Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы»:

столбцы 7,8 изложить в следующей редакции:

«

2023 год	2024 год
7	8
5138,9	5160,3

».

2. Настоящее постановление вступает в силу с 1 декабря 2022 года.

Е.В. КОВАЛЬСКАЯ,
Председатель

КОМИТЕТ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕНИ ТАРИФОВ ЧУКОТСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 24 ноября 2022 года №23-к/10 г. Анадырь

О внесении изменений в постановление Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 6 декабря 2019 года № 17-к/8

В соответствии с Федеральным законом от 7 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 года № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»,постановлением Правительства Чукотского автономного округа от 11 января 2018 года № 2 «Об утверждении Порядка предоставления субсидии на возмещениересурсоснабжающим организациям недополученных доходов, связанных с предоставлением населению коммунальных услуг (ресурсов) по тарифам, не обеспечивающим возмещение издержек» и на основании Положения о Комитете государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа, утвержденного постановлением Правительства Чукотского автономного округа от 7 июня 2007 года № 75, Комитет государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа

постановляет:

1. Внести в постановление Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 6 декабря 2019 года № 17-к/8 «Об установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) ООО «Тепло-Инчоун» на 2020-2024 годы» следующее изменение:

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

2. Настоящее постановление вступает в силу с 1 декабря 2022 года.

Е.В. КОВАЛЬСКАЯ,
Председатель

Приложение
к постановлению Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа
от 24 ноября 2022 года № 23-к/10

«Приложение 1
к постановлению Правления Комитета государственного регулирования цени тарифов Чукотского автономного округа
от 6 декабря 2019 года № 17-к/8

ТАРИФЫ
на питьевую воду (питьевое водоснабжение) ООО «Тепло-Инчоун» на 2020-2024 годы

№ п/п	Наименование	Тарифы, руб/куб.м *									
		с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.	с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.	с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.	с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.	с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.	с 01.07.2022 г. по 30.11.2022 г.	с 01.12.2022 г. по 31.12.2022 г.	с 01.01.2023 г. по 31.12.2023 г.	с 01.01.2024 г. по 30.06.2024 г.	с 01.07.2024 г. по 31.12.2024 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1.	Потребители, кроме населения	4 483,27	4 509,97	4 509,97	4 682,28	4 682,28	4 993,61	5 241,97	5 241,97	5 241,97	5 285,49
2.	Население	81,59	85,59	85,59	88,16	88,16	91,69	98,11	98,11	98,11	102,72

* Налогом на добавленную стоимость не облагаются, организация применяет упрощенную систему налогообложения в соответствии с главой 26.2 части II Налогового Кодекса Российской Федерации».

КОМИТЕТ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ ЧУКОТСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 22 ноября 2022 года № 22-э/3 г. Анадырь

О внесении изменений в постановление Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 4 декабря 2018 года № 22-э/4

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 года № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», постановлением Правительства Чукотского автономного округа от 11 января 2018 года № 2 «Об утверждении Порядка предоставления субсидии на возмещение ресурсоснабжающим организациям недополученных доходов, связанных с предоставлением населению коммунальных услуг (ресурсов) по тарифам, не обеспечивающим возмещение издержек» и на основании Положения о Комитете государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа, утвержденного постановлением Правительства Чукотского автономного округа от 7 июня 2007 года № 75, в целях осуществления корректировки долгосрочных тарифов, Комитет государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа

постановляет:

1. Внести в постановление Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 4 декабря 2018 года № 22-э/4 «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения теплоснабжающим организациям Чукотского автономного округа на 2019-2023 годы» следующие изменения:

приложения 1, 2, 4, 5 к постановлению изложить в редакции согласно приложению к настоящему постановлению.

2. Настоящее постановление вступает в силу с 1 декабря 2022 года.

Е.В. КОВАЛЬСКАЯ,
Председатель

Приложение
к постановлению Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа
от 22 ноября 2022 года № 22-э/3

«Приложение 1
к постановлению Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа
от 4 декабря 2018 года № 22-э/4

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источников тепловой энергии на 2019-2023 годы

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Вода									
			с 01.01.2019 г. по 30.06.2019 г.	с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 г.	с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.	с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.	с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.	с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.	с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.	с 01.07.2022 г. по 30.11.2022 г.	с 01.12.2022 г. по 31.12.2022 г.	с 01.01.2023 г. по 31.12.2023 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1.	ООО «Тепло-Нешкан» *	одноставочный руб./Гкал	12 637,27	14 195,82	14 195,82	15 975,03	15 204,68	15 204,68	14 832,06	14 832,06	15 416,86	15 416,86
2.	ООО «Тепло-Уэлен»	одноставочный руб./Гкал	8 404,57	8 404,57	8 404,57	9 315,62	9 224,77	9 224,77	9 121,41	9 121,41	10 665,58	10 665,58

Примечание.
1. * Установленные тарифы налогом на добавленную стоимость не облагаются, организация применяет упрощенную систему налогообложения в соответствии с главой 26.2 части II Налогового Кодекса Российской Федерации
2.Расходы на топливо, относимые на 1 Гкал тепловой энергии:
ООО «Тепло-Нешкан» : 2019 год – 6371,55 руб./Гкал; 2020 год – 6371,55 руб./Гкал; 2021 год – 6581,81 руб./Гкал; 2022 год -6693,70 руб./Гкал; 2023 год – 7 641 руб./Гкал. ООО«Тепло-Уэлен»: 2019 год – 5 186,95 руб./Гкал; 2020 год – 5 399,62 руб./Гкал; 2021 год – 5577,80 руб./Гкал; 2022 год – 5722,26 руб./Гкал; 2023 год -7 348 руб./Гкал.

Приложение 2
к постановлению Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа
от 4 декабря 2018 года № 22-э/4

Тарифы на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающими организациями на 2019-2023 годы

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Вода									
			с 01.01.2019 г. по 30.06.2019 г.	с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 г.	с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.	с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.	с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.	с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.	с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.	с 01.07.2022 г. по 30.11.2022 г.	с 01.12.2022 г. по 31.12.2022 г.	с 01.01.2023 г. по 31.12.2023 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель												
1.	ООО «Тепло-Нешкан» *	одноставочный руб./куб.м	999,51	1 004,85	1 004,85	1 155,38	1 155,38	1 166,40	1 166,40	1 337,48	1 384,98	1 384,98
2.	ООО «Тепло-Уэлен»	одноставочный руб./куб.м	337,52	388,10	388,10	401,51	401,51	461,71	461,71	530,46	607,00	607,00

Примечание.
1. * Установленные тарифы налогом на добавленную стоимость не облагаются, организация применяет упрощенную систему налогообложения в соответствии с главой 26.2 части II Налогового Кодекса Российской Федерации.

Приложение 4
к постановлению Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа
от 4 декабря 2018 года № 22 – э/4

Тариф на тепловую энергию (мощность), поставляемую ООО «Тепло-Уэлен» потребителям на 2019 – 2023 годы

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Вода										
			с 01.01.2019 г. по 30.06.2019 г.	с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 г.	с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.	с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.	с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.	с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.	с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.	с 01.07.2022 г. по 30.11.2022 г.	с 01.12.2022 г. по 31.12.2022 г.	с 01.01.2023 г. по 31.12.2023 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Население (с НДС)*												
1.	ООО «Тепло-Уэлен»	одноставочный, руб./Гкал	501,29	516,33	516,33	541,63	541,63	557,88	557,88	580,20	583,56	583,56

Примечание.
* Тарифы для населения устанавливаются в сниженном размере для граждан, являющихся собственниками и пользователями помещений в жилых домах. Порядок предоставления субсидии на возмещение ресурсоснабжающим организациям недополученных доходов, связанных с предоставлением населению коммунальных услуг (ресурсов) по тарифам, не обеспечивающим возмещение издержек, утвержден постановлением Правительства Чукотского автономного округа от 11.01.2018 года № 2.

Приложение 5
к постановлению Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа
от 4 декабря 2018 года № 22-э/4

Тарифы на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения), поставляемую ООО «Тепло-Уэлен» потребителям на 2019 – 2023 годы

N п/п	Наименование регулируемой организации	Период регулирования	Тарифы для потребителей, кроме населения (без НДС)		Тарифы для потребителей, кроме населения, руб./куб.м (без НДС)	Тарифы для населения, руб./куб.м (с учетом НДС)
			Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал		
1	2	3	4	5	6	7
1.	ООО «Тепло-Уэлен»	с 01.01.2019 г. по 30.06.2019 г.	337,52	8 404,57	980,42	153,05
2.		с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 г.	388,10	8 404,57	1 031,00	157,64
3.		с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.	388,10	8 404,57	1 031,00	157,64
4.		с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.	401,51	9 315,62	1 114,10	165,36
5.		с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.	401,51	9 224,77	1 107,15	165,36
6.		с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.	461,71	9 224,77	1 167,35	170,33
7.		с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.	461,71	9 121,41	1 159,44	170,33
8.		с 01.07.2022 г. по 30.11.2022 г.	530,46	9 121,41	1 228,19	177,14
9.		с 01.12.2022 г. по 31.12.2022 г.	607,00	10 665,58	1 422,85	189,54
10.		с 01.01.2023 г. по 31.12.2023 г.	607,00	10 665,58	1 422,85	189,54

Примечание:
1.Тариф на теплоноситель утвержден постановлением Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 4 декабря 2018 года № 22-э/4

».

КОМИТЕТ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ ЧУКОТСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 24 ноября 2022 года № 23-э/5 г. Анадырь

Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую ООО «Электро-Инчоун» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 года № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», приказом Федеральной антимонопольной службы от 11 октября 2022 года № 734/22 «О предельных минимальных и максимальных уровнях тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках, в том числе населению и приравненным к нему категориям потребителей, на территориях, не объединённых в ценовые и неценовые зоны оптового рынка, на 2023 год, в среднем по субъектам Российской Федерации и для гарантирующих поставщиков Магаданской области», на основании Положения о Комитете государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа, утвержденного постановлением Правительства Чукотского автономного округа от 7 июня 2007 года № 75, Правление Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа **постановляет:**

1. Установить с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую ООО «Электро-Инчоун» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, согласно приложению.
2. С 1 декабря 2022 года признать утратившим силу постановление Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 28 декабря 2021 года № 30-э/7 «Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую ООО «Электро-Инчоун» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2022 год».
3. Настоящее постановление вступает в силу с 1 декабря 2022 года.

Е.В. КОВАЛЬСКАЯ,
Председатель

Приложение
к постановлению Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа
от 24 ноября 2022 года № 23-э/5

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках, расположенных в территориально изолированных технологических системах, за исключением населения и (или) приравненных к нему категорий потребителей ООО «Электро-Инчоун»

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.12.2022 по 31.12.2023			
			Цена (тариф), без НДС			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7
1	**Экономически обоснованные тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей**					
1.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	89,65	89,65	89,65	89,65
1.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
1.2.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	63,15	63,15	63,15	63,15
1.2.2	– полупиковая зона	руб./кВт·ч	89,65	89,65	89,65	89,65
1.2.3	– пиковая зона	руб./кВт·ч	107,58	107,58	107,58	107,58
1.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
1.3.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	31,89	31,89	31,89	31,89
1.3.2	– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	107,58	107,58	107,58	107,58
2	**Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 1 Критериев определения потребителей электрической энергии (мощности), не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, в отношении которых на территориях Дальневосточного федерального округа осуществляется доведение цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 26 ноября 2021 г. № 2062 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250) (далее – Критерии)**					
2.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	7,39
2.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
2.2.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	5,44	5,44	5,44	6,41
2.2.2	– полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	7,39
2.2.3	– пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	8,87
2.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
2.3.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	2,41	2,41	2,41	2,84
2.3.2	– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	8,87
2.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-
3	**Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 2 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)**					
3.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	7,39
3.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
3.2.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	5,44	5,44	5,44	6,41
3.2.2	– полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	7,39
3.2.3	– пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	8,87
3.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
3.3.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	2,41	2,41	2,41	2,84
3.3.2	– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	8,87
3.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-
4	**Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 3 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)**					
4.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	x
4.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
4.2.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	5,44	5,44	5,44	x
4.2.2	– полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	x
4.2.3	– пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x
4.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
4.3.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	2,41	2,41	2,41	x
4.3.2	– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x
4.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	x
5	**Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 4 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)**					
5.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	x
5.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
5.2.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	5,44	5,44	5,44	x
5.2.2	– полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	x
5.2.3	– пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x
5.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
5.3.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	2,41	2,41	2,41	x
5.3.2	– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x
5.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	x
6	**Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 5 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)**					
6.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	x	x	7,39
6.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
6.2.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	x	x	x	6,41
6.2.2	– полупиковая зона	руб./кВт·ч	x	x	x	7,39
6.2.3	– пиковая зона	руб./кВт·ч	x	x	x	8,87

6.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
6.3.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	х	х	х	2,84
6.3.2	– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	х	х	х	8,87
6.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	х	х	х	24 060,84
7	**Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 6 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)**					
7.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	26,28	26,28	26,28	27,13
7.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
7.2.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	18,95	18,95	18,95	19,56
7.2.2	– полупиковая зона	руб./кВт·ч	26,28	26,28	26,28	27,13
7.2.3	– пиковая зона	руб./кВт·ч	31,54	31,54	31,54	32,56
7.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
7.3.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	5,94	5,94	5,94	6,13
7.3.2	– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	31,54	31,54	31,54	32,56
7.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	4 876,89
8	**Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 7 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)**					
8.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	26,28	26,28	26,28	27,13
8.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
8.2.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	18,95	18,95	18,95	19,56
8.2.2	– полупиковая зона	руб./кВт·ч	26,28	26,28	26,28	27,13
8.2.3	– пиковая зона	руб./кВт·ч	31,54	31,54	31,54	32,56
8.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
8.3.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	5,94	5,94	5,94	6,13
8.3.2	– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	31,54	31,54	31,54	32,56
8.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-
9	**Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 8 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)**					
9.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	47,96	47,96	47,96	48,52
9.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
9.2.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	34,57	34,57	34,57	34,98
9.2.2	– полупиковая зона	руб./кВт·ч	47,96	47,96	47,96	48,52
9.2.3	– пиковая зона	руб./кВт·ч	57,55	57,55	57,55	58,22
9.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
9.3.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	10,84	10,84	10,84	10,97
9.3.2	– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	57,55	57,55	57,55	58,22
9.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-
10	**Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 9 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)**					
10.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	47,96	47,96	47,96	48,52
10.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
10.2.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	34,57	34,57	34,57	34,98
10.2.2	– полупиковая зона	руб./кВт·ч	47,96	47,96	47,96	48,52
10.2.3	– пиковая зона	руб./кВт·ч	57,55	57,55	57,55	58,22
10.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
10.3.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	10,84	10,84	10,84	10,97
10.3.2	– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	57,55	57,55	57,55	58,22
10.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-

КОМИТЕТ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ ЧУКОТСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 24 ноября 2022 года № 23-э/7 г. Анадырь

О внесении изменений в постановление Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 26 ноября 2018 года № 19-э/2

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 года № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», постановлением Правительства Чукотского автономного округа от 11 января 2018 года № 2 «Об утверждении Порядка предоставления субсидии на возмещение ресурсоснабжающим организациям недополученных доходов, связанных с предоставлением населению коммунальных услуг (ресурсов) по тарифам, не обеспечивающим возмещение издержек» и на основании Положения о Комитете государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа, утвержденного постановлением Правительства Чукотского автономного округа от 7 июня 2007 года № 75, в целях осуществления корректировки долгосрочных тарифов, Комитет государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа

постановляет:

1. Внести в постановление Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 26 ноября 2018 года № 19-э/2 «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую ООО «Тепло-Рыркайпий» потребителям» следующие изменения:

приложения 1-3 к постановлению изложить в редакции согласно приложению к настоящему постановлению.

2. Настоящее постановление вступает в силу с 1 декабря 2022 года.

Е.В. КОВАЛЬСКАЯ,
Председатель

Приложение
к постановлению Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа
от 24 ноября 2022 года № 23-э/7

«Приложение 1
к постановлению Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа
от 26 ноября 2018 года № 19-э/2

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую ООО «Тепло-Рыркайпий» потребителям

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Период регулирования	Вода
1	2	3	4	5
	ООО «Тепло-Рыркайпий»	Одноставочный руб./Гкал	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без НДС)	
1.			с 01.12.2018 г. по 31.12.2018 г.	12 383,62
2.			с 01.01.2019 г. по 30.06.2019 г.	12 383,62
3.			с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 г.	14 218,14
4.			с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.	12 912,56
5.			с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.	12 912,56
6.			с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.	12 912,56
7.			с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.	13 806,96
8.			с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.	13 751,49
9.			с 01.07.2022 г. по 30.11.2022 г.	13 751,49
10.			с 01.12.2022 г. по 31.12.2022 г.	13 989,22
11.			с 01.01.2023 г. по 31.12.2023 г.	13 989,22
12.			с 01.01.2024 г. по 30.06.2024 г.	13 989,22
13.			с 01.07.2024 г. по 31.12.2024 г.	14 863,84
14.			с 01.01.2025 г. по 30.06.2025 г.	14 863,84
15.			с 01.07.2025 г. по 31.12.2025 г.	14 792,33
16.			Население (с учетом НДС)*	
17.			с 01.12.2018 г. по 31.12.2018 г.	510,22
18.			с 01.01.2019 г. по 30.06.2019 г.	518,38
19.			с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 г.	533,93
20.			с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.	533,93
21.			с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.	560,09
22.			с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.	560,09
23.			с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.	576,89
24.			с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.	576,89
25.			с 01.07.2022 г. по 30.11.2022 г.	599,97
26.			с 01.12.2022 г. по 31.12.2022 г.	641,97
27.			с 01.01.2023 г. по 31.12.2023 г.	641,97
28.			с 01.01.2024 г. по 30.06.2024 г.	641,97
29.			с 01.07.2024 г. по 31.12.2024 г.	672,14
30.			с 01.01.2025 г. по 30.06.2025 г.	672,14
31.			с 01.07.2025 г. по 31.12.2025 г.	699,03

Примечание.
* Тарифы для населения устанавливаются в сниженном размере для граждан, являющихся собственниками и пользователями помещений в жилых домах. Порядок предоставления субсидии на возмещение ресурсоснабжающим организациям недополученных доходов, связанных с предоставлением населению коммунальных услуг (ресурсов) по тарифам, не обеспечивающим возмещение издержек, утвержден постановлением Правительства Чукотского автономного округа от 11.01.2018 года № 2.

Приложение 2
к постановлению Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа
от 26 ноября 2018 года № 19-э/2

Тарифы на теплоноситель, поставляемый ООО «Тепло-Рыркайпий» потребителям

(без НДС)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Период регулирования	Вода
1	2	3	4	5
1.	ООО «Тепло-Рыркайпий»	Одноставочный руб./куб.м.	с 01.12.2018 г. по 31.12.2018 г.	937,00
2.			с 01.01.2019 г. по 30.06.2019 г.	937,00
3.			с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 г.	1 077,03
4.			с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.	1 065,36
5.			с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.	1 065,36
6.			с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.	1 023,13
7.			с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.	1 023,13
8.			с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.	1 023,13
9.			с 01.07.2022 г. по 30.11.2022 г.	1 153,84
10.			с 01.12.2022 г. по 31.12.2022 г.	1 195,83
11.			с 01.01.2023 г. по 31.12.2023 г.	1 195,83
12.			с 01.01.2024 г. по 30.06.2024 г.	1 195,83
13.			с 01.07.2024 г. по 31.12.2024 г.	1 252,04
14.			с 01.01.2025 г. по 30.06.2025 г.	1 252,04
15.			с 01.07.2025 г. по 31.12.2025 г.	1 302,12

Приложение 3
к постановлению Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа
от 26 ноября 2018 года № 19-э/2

Тарифы
на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения), поставляемую ООО «Тепло-Рыркайпий» потребителям

N п/п	Наименование регулируемой организации	Период регулирования	Тарифы для потребителей, кроме населения (без НДС)		Тарифы для потребителей, кроме населения, руб./куб.м (без НДС)	Тарифы для населения, руб./куб.м (с учетом НДС)
			Компонент на теплоноситель, руб./куб.м	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал		
1	2	3	4	5	6	7
1.	ООО «Тепло-Рыркайпий»	с 01.12.2018 г. по 31.12.2018 г.	937,00	12 383,62	1 742,46	163,03
2.		с 01.01.2019 г. по 30.06.2019 г.	937,00	12 383,62	1 742,46	165,64
3.		с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 г.	1 077,03	14 218,14	2 001,16	170,61
4.		с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.	1 065,36	12 912,56	1 904,83	170,61
5.		с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.	1 065,36	12 912,56	1 904,83	178,97
6.		с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.	1 023,13	12 912,56	1 862,60	178,97
7.		с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.	1 023,13	13 806,96	1 920,75	184,34
8.		с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.	1 023,13	13 751,49	1 917,14	184,34
9.		с 01.07.2022 г. по 30.11.2022 г.	1 153,84	13 751,49	2 047,86	191,71
10.		с 01.12.2022 г. по 31.12.2022 г.	1 195,83	13 989,22	2 105,30	205,13
11.		с 01.01.2023 г. по 31.12.2023 г.	1 195,83	13 989,22	2 105,30	205,13
12.		с 01.01.2024 г. по 30.06.2024 г.	1 195,83	13 989,22	2 105,30	205,13
13.		с 01.07.2024 г. по 31.12.2024 г.	1 252,04	14 863,84	2 218,37	214,77
14.		с 01.01.2025 г. по 30.06.2025 г.	1 252,04	14 863,84	2 218,37	214,77
15.		с 01.07.2025 г. по 31.12.2025 г.	1 302,12	14 792,33	2 263,80	223,36

Примечание:
Тариф на теплоноситель утвержден постановлением Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 26 ноября 2018 года № 19-э/2

».

КОМИТЕТ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ ЧУКОТСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 24 ноября 2022 года № 23-э/8 г. Анадырь

О внесении изменений в постановления Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 19 июня 2018 года № 10-э/1, от 30 ноября 2018 года № 21-э/4

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 года № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», постановлением Правительства Чукотского автономного округа от 11 января 2018 года № 2 «Об утверждении Порядка предоставления субсидии на возмещение ресурсоснабжающим организациям недополученных доходов, связанных с предоставлением населению коммунальных услуг (ресурсов) по тарифам, не обеспечивающим возмещение издержек» и на основании Положения о Комитете государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа, утвержденного постановлением Правительства Чукотского автономного округа от 7 июня 2007 года № 75, в целях осуществления корректировки долгосрочных тарифов, Комитет государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа

постановляет:

1. Внести в постановление Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 19 июня 2018 года № 10-э/1 «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую ООО «Тепло-Лорино» потребителям» следующие изменения:

приложение 1 к постановлению изложить в редакции согласно приложению 1 к настоящему постановлению.2. Внести в постановление Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 30 ноября 2018 года № 21-э/4 «О тарифах в сфере теплоснабжения ООО «Тепло-Лорино»» следующие изменения:

приложения 1, 2 к постановлению изложить в редакции согласно приложению 2 к настоящему постановлению.

3. Настоящее постановление вступает в силу с 1 декабря 2022 года.

Е.В. КОВАЛЬСКАЯ,
Председатель

Приложение 1
к постановлению Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа
от 24 ноября 2022 года № 23-э/8

«Приложение 1
к постановлению Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа
от 19 июня 2018 года № 10-э/1

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую ООО «Тепло-Лорино» потребителям

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Период регулирования	Вода
1	2	3	4	5
	ООО «Тепло-Лорино»	Одноставочный руб./Гкал	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без НДС)	
1			с 01.07.2018 г. по 31.12.2018 г.	13 760,96
2			с 01.01.2019 г. по 30.06.2019 г.	13 760,96
3			с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 г.	15 344,24
4			с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.	15 179,59
5			с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.	15 179,59
6			с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.	15 179,59
7			с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.	16 605,65
8			с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.	13 763,19
9			с 01.07.2022 г. по 30.11.2022 г.	13 763,19
10			с 01.12.2022 г. по 31.12.2022 г.	14 136,39
11			с 01.01.2023 г. по 31.12.2023 г.	14 136,39
12			с 01.01.2024 г. по 30.06.2024 г.	14 136,39
13			с 01.07.2024 г. по 31.12.2024 г.	14 956,21
14			с 01.01.2025 г. по 30.06.2025 г.	14 956,21
15			с 01.07.2025 г. по 31.12.2025 г.	14 182,37
			Население (с учетом НДС)*	
16			с 01.07.2018 г. по 31.12.2018 г.	606,84
17			с 01.01.2019 г. по 30.06.2019 г.	616,55
18			с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 г.	635,05
19			с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.	635,05
20			с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.	666,17
21			с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.	666,17
22			с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.	686,16
23			с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.	686,16
24			с 01.07.2022 г. по 30.11.2022 г.	713,61
25			с 01.12.2022 г. по 31.12.2022 г.	626,12
26			с 01.01.2023 г. по 31.12.2023 г.	626,12
27			с 01.01.2024 г. по 30.06.2024 г.	626,12
28			с 01.07.2024 г. по 31.12.2024 г.	655,55
29			с 01.01.2025 г. по 30.06.2025 г.	655,55
30			с 01.07.2025 г. по 31.12.2025 г.	681,77

Примечание:
* Тарифы для населения устанавливаются в сниженном размере для граждан, являющихся собственниками и пользователями помещений в жилых домах. Порядок предоставления субсидии на возмещение ресурсоснабжающим организациям недополученных доходов, связанных с предоставлением населению коммунальных услуг (ресурсов) по тарифам, не обеспечивающим возмещение издержек, утвержден постановлением Правительства Чукотского автономного округа от 11.01.2018 года № 2.

».

Приложение 2
к постановлению Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа
от 24 ноября 2022 года № 23-э/8

«Приложение 1
к постановлению Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа
от 30 ноября 2018 года № 21-э/4

Тарифы на теплоноситель, поставляемый ООО «Тепло-Лорино» потребителям

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Вода													
			с 01.01.2019 г. по 30.06.2019 г.	с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 г.	с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.	с 01.07.2020 г. по 31.12.2020г.	с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.	с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.	с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.	с 01.07.2022 г. по 30.11.2022 г.	с 01.12.2022 г. по 31.12.2022 г.	с 01.01.2023 г. по 31.12.2023 г.	с 01.01.2024 г. по 30.06.2024 г.	с 01.07.2024 г. по 31.12.2024 г.	с 01.01.2025 г. по 30.06.2025 г.	с 01.07.2025 г. по 31.12.2025 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям																
1.	ООО «Тепло-Лорино»	одноставочный руб./куб.м	321,18	369,30	369,30	424,66	409,64	409,64	366,93	366,93	381,39	381,39	381,39	399,31	399,31	415,28

Приложение 2
к постановлению Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа
от 30 ноября 2018 года № 21-э/4

Тарифы
на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения), поставляемую
ООО «Тепло-Лорино» потребителям

№ п/п	Наименование организации	Период регулирования	Тарифы для потребителей, кроме населения (без НДС)		Тарифы для потребителей, кроме населения, руб./куб.м (без НДС)	Тарифы для населения, руб./куб.м (с учетом НДС)
			Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал		
1	2	3	4	5	6	7
1.	ООО «Тепло-Лорино»	с 01.01.2019 г. по 30.06.2019 г.	321,18	13 760,96	1 215,81	160,35
2.		с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 г.	369,30	15 344,24	1 418,01	165,16
3.		с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.	369,30	15 179,59	1 356,16	165,16
4.		с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.	424,66	15 179,59	1 411,28	173,25
5.		с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.	409,64	15 179,59	1 396,25	173,25
6.		с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.	409,64	16 605,65	1 544,56	178,45
7.		с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.	366,93	13 763,19	1 307,58	178,45
8.		с 01.07.2022 г. по 30.11.2022 г.	366,93	13 763,19	1 307,58	185,59
9.		с 01.12.2022 г. по 31.12.2022 г.	381,39	14 136,39	1 347,54	198,58
10.		с 01.01.2023 г. по 31.12.2023 г.	381,39	14 136,39	1 347,54	198,58
11.		с 01.01.2024 г. по 30.06.2024 г.	381,39	14 136,39	1 347,54	198,58
12.		с 01.07.2024 г. по 31.12.2024 г.	399,31	14 956,21	1 421,50	207,91
13.		с 01.01.2025 г. по 30.06.2025 г.	399,31	14 956,21	1 421,50	207,91
14.		с 01.07.2025 г. по 31.12.2025 г.	415,28	14 182,37	1 384,58	216,23

Примечание:
Тариф на теплоноситель утвержден постановлением Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 30 ноября 2018 года № 21-э/4

».

КОМИТЕТ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ ЧУКОТСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 25 ноября 2022 года № 24-к/3 г. Анадырь

О внесении изменений в постановление Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 6 декабря 2019 года № 17-к/2

В соответствии с Федеральным законом от 24 июня 1998 года № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления», постановлением Правительства Российской Федерации от 16 мая 2016 года № 424 «Об утверждении порядка разработки, утверждения и корректировки инвестиционных и производственных программ в области обращения с твердыми коммунальными отходами, в том числе порядка определения плановых и фактических значений показателей эффективности объектов обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов, а также осуществления контроля за реализацией инвестиционных и производственных программ», постановлением Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 года № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» и на основании Положения о Комитете государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа, утвержденного постановлением Правительства Чукотского автономного округа от 7 июня 2007 года № 75, Комитет государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа
п о с т а н о в л я е т:

1. Внести в постановление Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 6 декабря 2019 года № 17-к/2 «Об утверждении производственной программы в области обращения с твердыми коммунальными отходами ООО «АТК» на 2020-2023 годы» следующие изменения:

в приложении к постановлению:

в Разделе 2. «Планируемый объем обрабатываемых твердых коммунальных отходов»:

столбец 7 изложить в следующей редакции:

«

2023 год
7
35172,3

»;

в Разделе 4. «Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы»:

столбец 7 изложить в следующей редакции:

«

2023 год
7
21173,5

».

2. Настоящее постановление вступает в силу с 1 декабря 2022 года.

Е.В. КОВАЛЬСКАЯ,
Председатель

КОМИТЕТ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ ЧУКОТСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 25 ноября 2022 года № 24-к/4 г. Анадырь

О внесении изменений в постановление Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 6 декабря 2019 года № 17-к/3

В соответствии с Федеральным законом от 24 июня 1998 года № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления», постановлением Правительства Российской Федерации от 30 мая 2016 года № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами», постановлением Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 года № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» и на основании Положения о Комитете государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа, утвержденного постановлением Правительства Чукотского автономного округа от 7 июня 2007 года № 75, в целях осуществления коррек-

тировки долгосрочных тарифов, Комитет государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа
постановляет:

1. Внести в постановление Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 6 декабря 2019 года № 17-к/3 «Об установлении тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами ООО «АТК» на 2020-2023 годы» следующее изменение:

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

2. Настоящее постановление вступает в силу с 1 декабря 2022 года.

Е.В. КОВАЛЬСКАЯ,
Председатель

Приложение
к постановлению Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа
от 25 ноября 2022 года № 24-к/4

«Приложение 1
к постановлению Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа
от 6 декабря 2019 года № 17-к/3

ТАРИФЫ
на обработку твердых коммунальных отходов ООО «АТК» на 2020-2023 годы

№ п/п	Наименование	Тарифы, руб./куб.м							
		с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.	с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.	с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.	с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.	с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.	с 01.07.2022 г. по 30.11.2022 г.	с 01.12.2022 г. по 31.12.2022 г.	с 01.01.2023 г. по 31.12.2023 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.	Городской округ Анадырь	217,27	217,27	217,27	323,28	323,28	818,75	617,48	617,48

Примечание:
1. В соответствии с подпунктом 36 пункта 2 статьи 149 Налогового Кодекса услуга по обращению с твердыми коммунальными отходами, оказываемая региональными операторами по обращению с твердыми коммунальными отходами, не подлежит налогообложению (освобождается от налогообложения).
2. Утвержденные тарифы являются предельными тарифами. Регулируемые виды деятельности в области обращения с твердыми коммунальными отходами осуществляются по ценам, определенным по соглашению сторон, но не превышающим утвержденных предельных тарифов на осуществление регулируемых видов деятельности в области обращения с твердыми коммунальными отходами, установленных органами регулирования тарифов».

КОМИТЕТ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ ЧУКОТСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 25 ноября 2022 года № 24-к/5 г. Анадырь

О внесении изменений в постановление Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 19 декабря 2018 года № 28-к/7

В соответствии с Федеральным законом от 24 июня 1998 года № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления», постановлением Правительства Российской Федерации от 16 мая 2016 года № 424 «Об утверждении порядка разработки, утверждения и корректировки инвестиционных и производственных программ в области обращения с твердыми коммунальными отходами, в том числе порядка определения плановых и фактических значений показателей эффективности объектов обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов, а также осуществления контроля за реализацией инвестиционных и производственных программ», постановлением Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 года № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» и на основании Положения о Комитете государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа, утвержденного постановлением Правительства Чукотского автономного округа от 7 июня 2007 года № 75, Комитет государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа
постановляет:

1. Внести в постановление Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 19 декабря 2018 года № 28-к/7 «Об утверждении производственных программ в области обращения с твердыми коммунальными отходами ООО «АТК» на 2019-2023 годы» следующие изменения:

приложения 1,2 к постановлению изложить в редакции согласно приложению к настоящему постановлению.

2. Настоящее постановление вступает в силу с 1 декабря 2022 года.

Е.В. КОВАЛЬСКАЯ,
Председатель

Приложение
к постановлению Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа
от 25 ноября 2022 года № 24-к/5

«Приложение 1
к постановлению Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа
от 19 декабря 2018 года № 28-к/7

ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА
ООО «АТК» в области обращения с твердыми коммунальными отходами (обезвреживание)
на 2019-2023 годы

Раздел 1. Паспорт производственной программы

Наименование регулируемой организации, ее местонахождение	ООО «АТК», 689000, ЧАО, г.Анадырь, ул. Отке, д.55
Наименование уполномоченного органа, его местонахождение	Комитет государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа, 689000, ЧАО, г. Анадырь, ул. Отке, д. 4

Раздел 2. Планируемый объем обезвреживаемых твердых коммунальных отходов

№ п/п	Наименование показателей	Единицы измерения	Показатели производственной деятельности городской округ Анадырь				
			2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Объем обезвреживаемых твердых коммунальных отходов	куб.м	31605,6	31605,6	31605,6	34132,8	26793,3

Раздел 3. Перечень мероприятий производственной программы

№ п/п	Наименование мероприятий	Срок реализации мероприятия, лет	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс.руб.
1	2	3	4
1.	**Мероприятия на текущую эксплуатацию обектов**		
1.1.	Мероприятия по программе производственного экологического контроля	2019 год	18,3
1.2.		2020 год	18,7
1.3.		2021 год	19,2
1.4.		2022 год	21,4
1.5.		2023 год	17,6
2.	**Мероприятия на текущий ремонт объектов**		
2.1.	Ремонт инсинераторов	2019 год	41,8
2.2.		2020 год	42,7
2.3.		2021 год	43,7
2.4.		2022 год	48,8
2.5.		2023 год	40,2
Итого:			312,4

Раздел 4. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Величина показателя				
			2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Объем финансовых потребностей	тыс. руб.	20756,3	31446,1	35655,7	27803,9	7784,8

Раздел 5. Плановые показатели эффективности объектов обезвреживания твердых коммунальных отходов

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Значение показателя				
			2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1	2	3	4	5	6	7	8
1	показатель снижения класса опасности твердых коммунальных отходов	%	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0
1.1	объем твердых коммунальных отходов 5 класса опасности после обезвреживания	куб.м	3160,6	3160,6	3160,6	3413,3	2679,3
1.2	объем твердых коммунальных отходов 4 класса опасности, поступивших на объект обезвреживания	куб.м	31605,6	31605,6	31605,6	34132,8	26793,3
2	доля проб воздуха, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме таких проб, отобранных по результатам производственного экологического контроля	%	0	0	0	0	0
2.1	количество проб воздуха, отобранных по результатам производственного экологического контроля, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме таких проб	ед.	0	0	0	0	0
2.2	общее количество отобранных проб	ед.	1	1	1	1	1

Приложение 2
к постановлению Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа
от 19 декабря 2018 года № 28-к/7

ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА
ООО «АТК» в области обращения с твердыми коммунальными отходами (захоронение) на 2019-2023 годы

Раздел 1. Паспорт производственной программы

Наименование регулируемой организации, ее местонахождение	ООО «АТК», 689000, ЧАО, г.Анадырь, ул. Отке, д.55
Наименование уполномоченного органа, его местонахождение	Комитет государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа, 689000, ЧАО, г. Анадырь, ул. Отке, д. 4

Раздел 2. Планируемый объем захораниваемых твердых коммунальных отходов

№ п/п	Наименование показателей	Единицы измерения	Показатели производственной деятельности городской округ Анадырь				
			2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Объем захораниваемых твердых коммунальных отходов	куб.м	8520,6	8520,6	8520,6	7441,9	7769,7

Раздел 3. Перечень мероприятий производственной программы

№ п/п	Наименование мероприятий	Срок реализации мероприя-тия, лет	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс.руб.
1	2	3	4
1.	**Мероприятия на текущую эксплуатацию обектов**		
1.1.	Мероприятия по программе производственного экологического контроля	2019 год	467,2
1.2.		2020 год	476,4
1.3.		2021 год	488,7
1.4.		2022 год	440,7
1.5.		2023 год	423,9

2.	**Мероприятия на текущий ремонт объектов**		
2.1.	Текущий ремонт рабочих карт полигона	2019 год	520,0
2.2.	Текущий ремонт увлажняющей системы объекта захоронения		3,7
2.3.	Текущий ремонт ограждения периметра объекта захоронения		7,1
2.4.	Текущий ремонт объектов захоронения	2020 год	541,2
2.5.		2021 год	555,1
2.6.		2022 год	500,6
2.7.		2023 год	481,5
Итого:			4906,2

Раздел 4. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Величина показателя				
			2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Объем финансовых потребностей	тыс. руб.	11988,1	7983,6	7395,8	7097,1	2607,8

Раздел 5. Плановые показатели эффективности объектов захоронения твердых коммунальных отходов

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Значение показателя				
			2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1	2	3	4	5	6	7	8
1	доля проб подземных вод, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме таких проб, отобранных по результатам производственного экологического контроля	%	0	0	0	0	0
1.1	количество проб подземных вод, отобранных по результатам производственного экологического контроля, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме таких проб	ед.	0	0	0	0	0
1.2	общее количество отобранных проб	ед.	4	4	4	4	4
2	доля проб почвы, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме таких проб, отобранных по результатам производственного экологического контроля	%	0	0	0	0	0
2.1	количество проб почвы, отобранных по результатам производственного экологического контроля, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме таких проб	ед.	0	0	0	0	0
2.2	общее количество отобранных проб	ед.	2	2	2	2	2
3	доля проб воздуха, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме таких проб, отобранных по результатам производственного экологического контроля	%	0	0	0	0	0
3.1	количество проб воздуха, отобранных по результатам производственного экологического контроля, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме таких проб	ед.	0	0	0	0	0
3.2	общее количество отобранных проб	ед.	24	24	24	24	8
4	количество возгораний твердых коммунальных отходов на единицу площади объекта захоронения твердых коммунальных отходов	шт/га	0	0	0	0	0
4.1	количество возгораний твердых коммунальных отходов	шт	0	0	0	0	0
4.2	площать объекта захоронения твердых коммунальных отходов	га	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5

».

КОМИТЕТ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ ЧУКОТСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 25 ноября 2022 года № 24-к/6 г. Анадырь

О внесении изменений в постановление Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 19 декабря 2018 года № 28-к/8

В соответствии с Федеральным законом от 24 июня 1998 года № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления», постановлением Правительства Российской Федерации от 30 мая 2016 года № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами», постановлением Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 года № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» и на основании Положения о Комитете государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа, утвержденного постановлением Правительства Чукотского автономного округа от 7 июня 2007 года № 75, в целях осуществления корректировки долгосрочных тарифов, Комитет государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа

постановляет:

1. Внести в постановление Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 19 декабря 2018 года № 28-к/8 «Об установлении тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами ООО «АТК» на 2019-2023 годы» следующие изменения:

приложения 1,2 к постановлению изложить в редакции согласно приложению к настоящему постановлению.

2. Настоящее постановление вступает в силу с 1 декабря 2022 года.

Е.В. КОВАЛЬСКАЯ,
Председатель

Приложение
к постановлению Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа
от 25 ноября 2022 года № 24-к/6

«Приложение 1
к постановлению Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа
от 19 декабря 2018 года № 28-к/8

ТАРИФЫ
на обезвреживание твердых коммунальных отходов ООО «АТК» на 2019-2023 годы

№ п/п	Наименование	Тарифы, руб./куб.м									
		с 01.01.2019 г. по 30.06.2019 г.	с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 г.	с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.	с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.	с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.	с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.	с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.	с 01.07.2022 г. по 30.11.2022 г.	с 01.12.2022 г. по 31.12.2022 г.	с 01.01.2023 г. по 31.12.2023 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1.	Городской округ Анадырь	656,73	656,73	656,73	1 433,25	1 184,13	1 184,13	855,00	855,00	319,36	319,36

Примечание:
1. В соответствии с подпунктом 36 пункта 2 статьи 149 Налогового Кодекса услуга по обращению с твердыми коммунальными отходами, оказываемая региональными операторами по обращению с твердыми коммунальными отходами, не подлежит налогообложению (освобождается от налогообложения).
2. Утвержденные тарифы являются предельными тарифами. Регулируемые виды деятельности в области обращения с твердыми коммунальными отходами осуществляются по ценам, определенным по соглашению сторон, но не превышающим утвержденных предельных тарифов на осуществление регулируемых видов деятельности в области обращения с твердыми коммунальными отходами, установленных органами регулирования тарифов.

Приложение 2
к постановлению Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа
от 19 декабря 2018 года № 28-к/8

ТАРИФЫ
на захоронение твердых коммунальных отходов ООО «АТК» на 2019-2023 годы

№ п/п	Наименование	Тарифы, руб./куб.м									
		с 01.01.2019 г. по 30.06.2019 г.	с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 г.	с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.	с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.	с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.	с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.	с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.	с 01.07.2022 г. по 30.11.2022 г.	с 01.12.2022 г. по 31.12.2022 г.	с 01.01.2023 г. по 31.12.2023 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1.	Городской округ Анадырь	308,00	2 311,45	983,15	983,15	909,96	909,96	909,96	1 088,13	377,29	377,29

Примечание.
1. В соответствии с подпунктом 36 пункта 2 статьи 149 Налогового Кодекса услуга по обращению с твердыми коммунальными отходами, оказываемая региональными операторами по обращению с твердыми коммунальными отходами, не подлежит налогообложению (освобождается от налогообложения).
2. Утвержденные тарифы являются предельными тарифами. Регулируемые виды деятельности в области обращения с твердыми коммунальными отходами осуществляются по ценам, определенным по соглашению сторон, но не превышающим утвержденных предельных тарифов на осуществление регулируемых видов деятельности в области обращения с твердыми коммунальными отходами, установленных органами регулирования тарифов.».

КОМИТЕТ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ ЧУКОТСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 25 ноября 2022 года № 24-к/7 г. Анадырь

О внесении изменений в постановление Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 19 декабря 2018 года № 28-к/9

В соответствии с Федеральным законом от 24 июня 1998 года № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления», постановлением Правительства Российской Федерации от 30 мая 2016 года № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами», постановлением Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 года № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», постановлением Правительства Чукотского автономного округа от 29 апреля 2019 года № 246 «Об утверждении Порядка предоставления субсидии на возмещение организациям - региональным операторам недополученных доходов, связанных с предоставлением населению коммунальных услуг (ресурсов) по тарифам, не обеспечивающим возмещение издержек» и на основании Положения о Комитете государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа, утвержденного постановлением Правительства Чукотского автономного округа от 7 июня 2007 года № 75, в целях осуществления корректировки долгосрочных тарифов, Комитет государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа
постановляет:

1. Внести в постановление Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 19 декабря 2018 года № 28-к/9 «Об установлении единых тарифов на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами ООО «АТК» на 2019-2023 годы» следующее изменение:

приложение к постановлению изложить в редакции согласно приложению к настоящему постановлению.

2. Настоящее постановление вступает в силу с 1 декабря 2022 года.

Е.В. КОВАЛЬСКАЯ,
Председатель

Приложение
к постановлению Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа
от 25 ноября 2022 года № 24-к/7

«Приложение
к постановлению Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа
от 19 декабря 2018 года № 28-к/9

ЕДИНЫЕ ТАРИФЫ
на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами ООО «АТК»
на 2019-2023 годы

№ п/п	Наименование	Единые тарифы, руб./куб.м									
		с 01.01.2019 г. по 30.06.2019 г.	с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 г.	с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.	с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.	с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.	с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.	с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.	с 01.07.2022 г. по 30.11.2022 г.	с 01.12.2022 г. по 31.12.2022 г.	с 01.01.2023 г. по 31.12.2023 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1.	Городской округ Анадырь										
1.1.	Потребители, кроме населения	777,20	2 120,88	1 960,93	1 960,93	1 960,93	2 321,61	2 290,00	2 290,00	2 434,86	2 434,86
1.2.	Население	777,20	800,52	800,52	839,75	839,75	864,94	864,94	899,54	962,51	962,51

Примечание:
1. В соответствии с подпунктом 36 пункта 2 статьи 149 Налогового Кодекса услуга по обращению с твердыми коммунальными отходами, оказываемая региональными операторами по обращению с твердыми коммунальными отходами, не подлежит налогообложению (освобождается от налогообложения).
2. Утвержденные единые тарифы являются предельными тарифами. Регулируемые виды деятельности в области обращения с твердыми коммунальными отходами осуществляются по ценам, определенным по соглашению сторон, но не превышающим утвержденных предельных тарифов на осуществление регулируемых видов деятельности в области обращения с твердыми коммунальными отходами, установленных органами регулирования тарифов.».

КОМИТЕТ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ ЧУКОТСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 25 ноября 2022 года № 24-к/8 г. Анадырь

О внесении изменений в постановление Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 18 сентября 2019 года № 9-к/1

В соответствии с Федеральным законом от 7 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 июля 2013 года № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 года № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», Концессионным соглашением в отношении объекта водоотведения и очистки сточных вод в сельском поселении Канчалан, находящегося в муниципальной собственности Анадырского муниципального района от 19 июля 2019 года и на основании Положения о Комитете государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа, утвержденного постановлением Правительства Чукотского автономного округа от 7 июня 2007 года № 75, Комитет государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа

постановляет:

1. Внести в постановление Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 18 сентября 2019 года № 9-к/1 «Об установлении тарифов на водоотведение ООО «ЧукотТранс» на 2019-2033 годы» следующее изменение:

в приложении к постановлению:

в Разделе 4. «Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы»:

столбец 8 изложить в следующей редакции:

«

2023 год
8
28 672,6

».

2. Настоящее постановление вступает в силу с 1 декабря 2022 года.

Е.В. КОВАЛЬСКАЯ,
Председатель

КОМИТЕТ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕНИ ТАРИФОВ ЧУКОТСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 25 ноября 2022 года № 24-к/9 г. Анадырь

О внесении изменений в постановление Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 18 сентября 2019 года № 9-к/2

В соответствии с Федеральным законом от 7 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 года № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», постановлением Правительства Чукотского автономного округа от 11 января 2018 года № 2 «Об утверждении Порядка предоставления субсидии на возмещение ресурсоснабжающим организациям недополученных доходов, связанных с предоставлением населению коммунальных услуг (ресурсов) по тарифам, не обеспечивающим возмещение издержек»ина основании Положения о Комитете государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа, утвержденного постановлением Правительства Чукотского автономного округа от 7 июня 2007 года № 75,Комитет государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа

постановляет:

1. Внести в постановление Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 18сентября 2019 года № 9-к/2«Об утверждении производственной программы ООО «ЧукотТранс» в сфере водоотведения на 2019-2033 годы» следующее изменение:

в приложении 1 к постановлению строки 7-10 изложить в следующей редакции:

«

7		с 01.07.2022 г. по 30.11.2022 г.	1144,21	20,54
8		с 01.12.2022 г. по 31.12.2022 г.	1315,82	21,98
9		с 01.01.2023 г. по 31.12.2023 г.	1315,82	21,98
10		с 01.01.2024 г. по 30.06.2024 г.	1315,82	21,98

».

2. Настоящее постановление вступает в силу с 1 декабря 2022 года.

Е.В. КОВАЛЬСКАЯ,
Председатель

КОМИТЕТ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ ЧУКОТСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 25 ноября 2022 года № 24-к/10 г. Анадырь

О внесении изменений в постановление Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 17 августа 2020 года № 14-к/1

В соответствии с Федеральным законом от 7 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 июля 2013 года № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 года № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», Концессионным соглашением в отношении объекта водоотведения и очистки сточных вод в сельском поселении Усть-Белая, находящегося в муниципальной собственности Анадырского муниципального района от 16 марта 2020 года и на основании Положения о Комитете государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа, утвержденного постановлением Правительства Чукотского автономного округа от 7 июня 2007 года № 75, Комитет государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа

постановляет:

1. Внести в постановление Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 17 августа 2020 года № 14-к/1 «Об утверждении производственной программы в сфере водоотведения ООО «ЧукотТранс» на 2020-2034 годы» следующее изменение:

в приложении к постановлению:

в Разделе 4. «Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы»:

столбец 7 изложить в следующей редакции:

«

2023 год
7
24 505,5

».

2. Настоящее постановление вступает в силу с 1 декабря 2022 года.

Е.В. КОВАЛЬСКАЯ,
Председатель

КОМИТЕТ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕНИ ТАРИФОВ ЧУКОТСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 25 ноября 2022 года № 24-к/11 г. Анадырь

О внесении изменений в постановление Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 17августа 2020 года № 14-к/2

В соответствии с Федеральным законом от 7 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406«О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»,постановлением Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 года № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»,постановлением Правительства Чукотского автономного округа от 11 января 2018 года № 2 «Об утверждении Порядка предоставления субсидии на возмещение ресурсоснабжающим организациям недополученных доходов, связанных с предоставлением населению коммунальных услуг (ресурсов) по тарифам, не обеспечивающим возмещение издержек» ина основании Положения о Комитете государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа, утвержденного постановлением Правительства Чукотского автономного округа от 7 июня 2007 года № 75, Комитет государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа

постановляет:

1. Внести в постановление Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 17августа 2020 года № 14-к/2 «Об установлении тарифов на водоотведение ООО «ЧукотТранс» на 2020-2034 годы» следующее изменение:

в приложении 1 к постановлению строки 5-8 изложить в следующей редакции:

«

5		с 01.07.2022 г. по 30.11.2022 г.	793,88	18,41
6		с 01.12.2022 г. по 31.12.2022 г.	865,32	19,70
7		с 01.01.2023 г. по 31.12.2023 г.	865,32	19,70
8		с 01.01.2024 г. по 30.06.2024 г.	865,32	19,70

».

2. Настоящее постановление вступает в силу с 1 декабря 2022 года.

Е.В. КОВАЛЬСКАЯ,
Председатель

КОМИТЕТ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ ЧУКОТСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 25 ноября 2022 года № 24-т/1 г. Анадырь

Об установлении сборов и тарифов на услуги, оказываемые Федеральным казенным предприятием «Аэропорты Чукотки»

В соответствии с Федеральным законом от 17 августа 1995 года № 147-ФЗ «О естественных монополиях», постановлениями Правительства Российской Федерации от 23 апреля 2008 года № 293 «О государственном регулировании цен (тарифов, сборов) на услуги субъектов естественных монополий в транспортных терминалах, портах, аэропортах и услуги по использованию инфраструктуры внутренних водных путей», от 10 декабря 2008 года № 950 «Об участии органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в осуществлении государственного регулирования и контроля деятельности субъектов естественных монополий» и на основании Положения о Комитете государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа, утвержденного постановлением Правительства Чукотского автономного округа от 7 июня 2007 года № 75, Комитет государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа

постановляет:

1. Установить Федеральному казенному предприятию «Аэропорты Чукотки» предельные максимальные аэропортовые сборы и тарифы за обслуживание воздушных судов юридических лиц, зарегистрированных на территории Российской Федерации, или граждан Российской Федерации, за исключением пассажиров, грузоотправителей и грузополучателей, пользующихся услугами в аэропортах Чукотского автономного округа, согласно приложению.

2. Признать утратившим силу постановление Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 25 ноября 2021 года № 18-т/1 «Об установлении сборов и тарифов на услуги, оказываемые Федеральным казенным предприятием «Аэропорты Чукотки».

3. Настоящее постановление вступает в силу с 1 января 2023 года.

Е.В. КОВАЛЬСКАЯ,
Председатель

Приложение
к постановлению Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа
от 25 ноября 2022 года № 24-т/1

Предельные максимальные аэропортовые сборы и тарифы за обслуживание воздушных судов юридических лиц, зарегистрированных на территории Российской Федерации, или граждан Российской Федерации, за исключением пассажиров, грузоотправителей и грузополучателей, пользующихся услугами в аэропортах Чукотского автономного округа

№ п/п	Наименование сбора, тарифа	Единица измерения	Размер сбора, тарифа (без НДС)							
			Анадырь	Певек	Кепервеем, Омолон	Марково	Провидения	Залив Креста	Лаврентия	Беринговский
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Сбор за взлет-посадку (включая стоянку воздушных судов на аэродроме в течении трех часов после посадки для пассажирских и шести часов для грузовых и грузопассажирских сертифицированных типов воздушных судов при наличии грузов (почты), подлежащих обработке (погрузке и/ или выгрузке) в аэропорту посадки)	руб./т м.в.м.	2 024	2 088	1 588	1 472	2 089	2 200	1 218	2 692
2	Сбор за стоянку воздушных судов на аэродроме более трех часов после посадки для пассажирских и шести часов для грузовых и грузопассажирских сертифицированных типов воздушных судов при наличии грузов (почты), подлежащих обработке (погрузке и/ или выгрузке) в аэропорту посадки	% от сбора за взлет-посадку за 1 час	5	5	5	5	5	5	5	5
3	Сбор за обеспечение авиационной безопасности	руб./т м.в.м.	1 100	1 470	1 102	1 947	2 147	1 628	1 039	2 849
4	Сбор за предоставление аэровокзального комплекса	руб./пасс.	339	338	149	258	614	264	208	385
5	Тариф за обслуживание пассажиров	руб./пасс.	690	853	604	572	906	599	526	573

КОМИТЕТ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ ЧУКОТСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 25 ноября 2022 года № 24-т/2 г. Анадырь

Об установлении тарифов на услуги в аэропортах, оказываемые Акционерным обществом «Чукотснаб»

В соответствии с Федеральным законом от 17 августа 1995 года № 147-ФЗ «О естественных монополиях», постановлениями Правительства Российской Федерации от 23 апреля 2008 года № 293 «О государственном регулировании цен (тарифов, сборов) на услуги субъектов естественных монополий в транспортных терминалах, портах, аэропортах и услуги по использованию инфраструктуры внутренних водных путей», от 10 декабря 2008 года № 950 «Об участии органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в осуществлении государственного регулирования и контроля деятельности субъектов естественных монополий» и на основании Положения о Комитете государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа, утвержденного постановлением Правительства Чукотского автономного округа от 7 июня 2007 года № 75, Комитет государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа

постановляет:

1. Установить Акционерному обществу «Чукотснаб» тарифы за обслуживание воздушных судов юридических лиц, зарегистрированных на территории Российской Федерации, или граждан Российской Федерации, за исключением пассажиров, грузоотправителей и грузополучателей, пользующихся услугами в аэропортах Чукотского автономного округа, согласно приложению.

2. Признать утратившим силу постановление Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 5 октября 2021 года № 17-т/1 «Об установлении тарифов на услуги в аэропортах, оказываемые Акционерным обществом «Чукотснаб».

3. Настоящее постановление вступает в силу с 1 января 2023 года.

Е.В. КОВАЛЬСКАЯ,
Председатель

Приложение
к постановлению Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа
от 25 ноября 2022 года № 24-т/2

Тарифы АО «Чукотснаб»
за обслуживание воздушных судов юридических лиц, зарегистрированных на территории Российской Федерации, или граждан Российской Федерации, за исключением пассажиров, грузоотправителей и грузополучателей, пользующихся услугами в аэропортах Чукотского автономного округа

(без НДС)

Аэропорт	Тариф за обеспечение заправки авиационным топливом воздушных судов, руб./т	Тариф за хранение авиационного топлива, руб./т в сутки *
1	2	3
Беринговский, Лаврентия, Залив Креста (Эгвекинот), Марково, Мыс Шмидта, Омолон, Провидения	5 961,0	86,0

* тариф за хранение авиационного топлива применяется при хранении принадлежащего потребителю авиационного топлива.

КОМИТЕТ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ ЧУКОТСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 28 ноября 2022 года № 25-э/1 г. Анадырь

О внесении изменений в постановление Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 4 декабря 2018 года № 23-э/2

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 года № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», постановлением Правительства Чукотского автономного округа от 11 января 2018 года № 2 «Об утверждении Порядка предоставления субсидии на возмещение ресурсоснабжающим организациям недополученных доходов, связанных с предоставлением населению коммунальных услуг (ресурсов) по тарифам, не обеспечивающим возмещение издержек» и на основании Положения о Комитете государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа, утвержденного постановлением Правительства Чукотского автономного округа от 7 июня 2007 года № 75, в целях осуществления корректировки долгосрочных тарифов, Комитет государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа

постановляет:

1. Внести в постановление Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 4 декабря 2018 года № 23-э/2 «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую МП городского округа Анадырь «Городское коммунальное хозяйство» потребителям, на 2019-2023 годы» следующие изменения:

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

2. Настоящее постановление вступает в силу с 1 декабря 2022 года.

Е.В. КОВАЛЬСКАЯ,
Председатель

Приложение
к постановлению Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа
от 28 ноября 2022 года № 25-э/1

«Приложение 1
к постановлению Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа
от 4 декабря 2018 года № 23-э/2

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую МП городского округа Анадырь «Городское коммунальное хозяйство» потребителям, на 2019-2023 годы

№ п/п	Наименование	Вид тарифа	Вода									
			с 01.01.2019 г. по 30.06.2019 г.	с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 г.	с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.	с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.	с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.	с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.	с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.	с 01.07.2022 г. по 30.11.2022 г.	с 01.12.2022 г. по 31.12.2022 г.	с 01.01.2023 г. по 31.12.2023 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без НДС)												
1.	Городской округ Анадырь	одноставочный, руб./Гкал	4 813,38	5 528,23	5 501,35	5 501,35	5 501,35	6 049,77	5 817,58	5 817,58	5 554,16	5 554,16
Население (с учетом НДС)*												
2.	город Анадырь	одноставочный, руб./Гкал	1 575,05	1 622,30	1 622,30	1 701,79	1 701,79	1 752,84	1 752,84	1 822,95	1 950,56	1 950,56
3.	село Тавайваам	одноставочный, руб./Гкал	810,18	834,49	834,49	875,38	875,38	901,64	901,64	937,71	1 003,35	1 003,35

Примечание:
* Тарифы для населения устанавливаются в сниженном размере для граждан, являющихся собственниками и пользователями помещений в жилых домах. Порядок предоставления субсидии на возмещение ресурсоснабжающим организациям недополученных доходов, связанных с предоставлением населению коммунальных услуг (ресурсов) по тарифам, не обеспечивающим возмещение издержек, утвержден постановлением Правительства Чукотского автономного округа от 11.01.2018 года № 2.

».

КОМИТЕТ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ ЧУКОТСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 28 ноября 2022 года №25-э/2 г. Анадырь

О внесении изменений в постановление Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 13 декабря 2019 года № 19-э/9

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 года № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», постановлением Правительства Чукотского автономного округа от 11 января 2018 года № 2 «Об утверждении Порядка предоставления субсидии на возмещение ресурсоснабжающим организациям недополученных доходов, связанных с предоставлением населению коммунальных услуг (ресурсов) по тарифам, не обеспечивающим возмещение издержек» и на основании Положения о Комитете государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа, утвержденного постановлением Правительства Чукотского автономного округа от 7 июня 2007 года № 75, в целях осуществления корректировки долгосрочных тарифов, Комитет государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа

постановляет:

1. Внести в постановление Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 13 декабря 2019 года № 19-э/9 «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения МУП «Айсберг» на 2020-2024 годы» следующие изменения:

приложения 1-3 к постановлению изложить в редакции согласно приложению к настоящему постановлению.

2. Настоящее постановление вступает в силу с 1 декабря 2022 года.

Е.В. КОВАЛЬСКАЯ,
Председатель

Приложение
к постановлению Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа
от 28 ноября 2022 года № 25-э/2

«Приложение 1
к постановлению Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа
от 13 декабря 2019 года № 19-э/9

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую МУП «Айсберг» потребителям, на 2020-2024 годы

№ п/п	Наименование участка	Вид тарифа	Вода									
			с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.	с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.	с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.	с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.	с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.	с 01.07.2022 г. по 30.11.2022 г.	с 01.12.2022 г. по 31.12.2022 г.	с 01.01.2023 г. по 31.12.2023 г.	с 01.01.2024 г. по 30.06.2024 г.	с 01.07.2024 г. по 31.12.2024 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без НДС)												
1.	Участок Лаврентия	одноставочный, руб./Гкал	10 713,94	12 319,96	12 283,62	12 283,62	12 283,62	13 386,73	13 430,72	13 430,72	13 430,72	13 644,95
2.	Участок Нешкан	одноставочный, руб./Гкал	16 713,15	19 224,26	19 224,26	22 109,41	22 109,41	23 249,29	25 151,30	25 151,30	25 151,30	25 952,14
3.	Участок Уэлен	одноставочный, руб./Гкал	13 022,37	14 326,12	13 092,00	13 092,00	13 092,00	13 272,82	14 798,00	14 798,00	14 798,00	20 230,41
Население (с учетом НДС)*												
4.	Участок Лаврентия	одноставочный, руб./Гкал	730,70	766,50	766,50	789,50	789,50	821,08	685,28	685,28	685,28	717,49
5.	Участок Нешкан	одноставочный, руб./Гкал	560,50	587,96	587,96	605,60	605,60	629,82	572,82	572,82	572,82	599,74
6.	Участок Уэлен	одноставочный, руб./Гкал	516,33	541,63	541,63	557,88	557,88	580,20	583,56	583,56	583,56	610,99

Примечание:
* Тарифы для населения устанавливаются в сниженном размере для граждан, являющихся собственниками и пользователями помещений в жилых домах. Порядок предоставления субсидии на возмещение ресурсоснабжающим организациям недополученных доходов, связанных с предоставлением населению коммунальных услуг (ресурсов) по тарифам, не обеспечивающим возмещение издержек, утвержден постановлением Правительства Чукотского автономного округа от 11.01.2018 года № 2.

Приложение 2
к постановлению Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа
от 13 декабря 2019 года № 19-э/9

Тарифы на теплоноситель, поставляемый МУП «Айсберг» потребителям, на 2020-2024 годы

№ п/п	Наименование участка	Вид тарифа	Вода									
			с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.	с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.	с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.	с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.	с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.	с 01.07.2022 г. по 30.11.2022 г.	с 01.12.2022 г. по 31.12.2022 г.	с 01.01.2023 г. по 31.12.2023г.	с 01.01.2024 г. по 30.06.2024 г.	с 01.07.2024 г. по 31.12.2024 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям (без НДС)												
1.	Участок Лаврентия	одноставочный, руб./куб. м	101,00	116,03	116,03	133,44	133,44	144,72	166,10	166,10	166,10	165,68
2.	Участок Нешкан	одноставочный, руб./куб. м	1 004,85	1 155,38	1 155,38	1 166,40	1 166,40	1 337,48	1 384,98	1 384,98	1 384,98	1 475,86
3.	Участок Уэлен	одноставочный, руб./куб. м	388,10	401,51	401,51	461,71	461,71	530,46	607,00	607,00	607,00	631,89

Приложение 3
к постановлению Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа
от 13 декабря 2019 года № 19-э/9

Тарифы
на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения), поставляемую МУП «Айсберг» потребителям, на 2020-2024 годы

N п/п	Наименование участка	Период регулирования	Тарифы для потребителей, кроме населения (без НДС)		Тарифы для потребителей, кроме населения, руб./куб.м (без НДС)	Тарифы для населения, руб./куб.м (с учетом НДС)
			Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал		
1	2	3	4	5	6	7
1.	Участок Лаврентия	с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.	101,00	10 713,94	920,35	244,02
2.		с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.	116,03	12 319,96	1 058,20	255,98
3.		с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.	116,03	12 283,62	1 055,42	255,98
4.		с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.	133,44	12 283,62	1 072,83	263,66
5.		с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.	133,44	12 283,62	1 072,83	263,66
6.		с 01.07.2022 г. по 30.11.2022 г.	144,72	13 386,73	1 168,47	274,21
7.		с 01.12.2022 г. по 31.12.2022 г.	166,10	13 430,72	1 213,70	293,40
8.		с 01.01.2023 г. по 31.12.2023 г.	166,10	13 430,72	1 213,70	293,40
9.		с 01.01.2024 г. по 30.06.2024 г.	166,10	13 430,72	1 213,70	293,40
10.		с 01.07.2024 г. по 31.12.2024 г.	165,68	13 644,95	1 229,99	307,19
11.	Участок Нешкан	с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.	1 004,85	16 713,15	2 282,99	217,26
12.		с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.	1 155,38	19 224,26	2 625,56	227,91
13.		с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.	1 155,38	19 224,26	2 625,56	227,91
14.		с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.	1 166,40	22 109,41	2 857,22	234,74
15.		с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.	1 166,40	22 109,41	1 168,09	234,74
16.		с 01.07.2022 г. по 30.11.2022 г.	1 337,48	23 249,29	1 339,26	244,13
17.		с 01.12.2022 г. по 31.12.2022 г.	1 384,98	25 151,30	1 386,90	261,22
18.		с 01.01.2023 г. по 31.12.2023 г.	1 384,98	25 151,30	1 386,90	261,22
19.		с 01.01.2024 г. по 30.06.2024 г.	1 384,98	25 151,30	1 386,90	261,22
20.		с 01.07.2024 г. по 31.12.2024 г.	1 475,86	25 952,14	1 477,84	273,50
21.	Участок Уэлен	с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.	388,10	13 022,37	1 383,99	157,64
22.		с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.	401,51	14 326,12	1 497,10	165,36
23.		с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.	401,51	13 092,00	1 402,72	165,36
24.		с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.	461,71	13 092,00	1 462,92	170,33
25.		с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.	461,71	13 092,00	1 462,92	170,33
26.		с 01.07.2022 г. по 30.11.2022 г.	530,46	13 272,82	1 545,50	177,14
27.		с 01.12.2022 г. по 31.12.2022 г.	607,00	14 798,00	1 761,25	189,54
28.		с 01.01.2023 г. по 31.12.2023 г.	607,00	14 798,00	1 761,25	189,54
29.		с 01.01.2024 г. по 30.06.2024 г.	607,00	14 798,00	1 761,25	189,54
30.		с 01.07.2024 г. по 31.12.2024 г.	631,89	20 230,41	2 209,86	198,45

Примечание:
1.Тариф на теплоноситель утвержден постановлением Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 13 декабря 2019 года № 19-э/9.

».

КОМИТЕТ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ ЧУКОТСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 28 ноября 2022 года № 25-э/3 г. Анадырь

Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую МУП «Айсберг» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 года № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», приказом Федеральной антимонопольной службы от 11 октября 2022 года № 734/22 «О предельных минимальных и максимальных уровнях тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках, в том числе населению и приравненным к нему категориям потребителей, на территориях, не объединённых в ценовые и неценовые зоны оптового рынка, на 2023 год в среднем по субъектам Российской Федерации и для гарантирующих поставщиков Магаданской области», на основании Положения о Комитете государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа, утвержденного постановлением Правительства Чукотского автономного округа от 7 июня 2007 года № 75, Правление Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа

постановляет:

1. Установить с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую МУП «Айсберг» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, согласно приложениям 1-5.

2. С 1 декабря 2022 года признать утратившим силу постановление Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 28 декабря 2021 года № 30-э/3 «Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую МУП «Айсберг» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2022 год».

3. Настоящее постановление вступает в силу с 1 декабря 2022 года.

Е.В. КОВАЛЬСКАЯ,
Председатель

Приложение 1
к постановлению Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа
от 28 ноября 2022 года № 25-э/3

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках, расположенных в территориально изолированных технологических системах, за исключением населения и (или) приравненных к нему категорий потребителей МУП «Айсберг»

участок Лаврентия

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.12.2022 по 31.12.2023			
			Цена (тариф), без НДС			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7
1	**Экономически обоснованные тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей**					
1.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	36,99	36,99	36,99	36,99
1.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
1.2.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	29,53	29,53	29,53	29,53
1.2.2	– полупиковая зона	руб./кВт·ч	36,99	36,99	36,99	36,99
1.2.3	– пиковая зона	руб./кВт·ч	44,39	44,39	44,39	44,39
1.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
1.3.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	19,04	19,04	19,04	19,04
1.3.2	– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	44,39	44,39	44,39	44,39
2	**Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 1 Критериев определения потребителей электрической энергии (мощности), не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, в отношении которых на территориях Дальневосточного федерального округа осуществляется доведение цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 26 ноября 2021 г. № 2062 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250) (далее – Критерии)**					
2.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	7,39
2.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
2.2.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	5,17	5,17	5,17	6,09
2.2.2	– полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	7,39
2.2.3	– пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	8,87
2.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
2.3.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	3,76	3,76	3,76	4,43
2.3.2	– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	8,87
2.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-
3	**Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 2 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)**					
3.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	7,39
3.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
3.2.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	5,17	5,17	5,17	6,09
3.2.2	– полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	7,39
3.2.3	– пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	8,87
3.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
3.3.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	3,76	3,76	3,76	4,43
3.3.2	– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	8,87
3.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-
4	**Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 3 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)**					
4.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	x
4.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
4.2.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	5,17	5,17	5,17	x
4.2.2	– полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	x
4.2.3	– пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x
4.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
4.3.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	3,76	3,76	3,76	x
4.3.2	– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x
4.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	x
5	**Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 4 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)**					
5.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	x
5.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
5.2.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	5,17	5,17	5,17	x
5.2.2	– полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	x
5.2.3	– пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x
5.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
5.3.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	3,76	3,76	3,76	x
5.3.2	– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x
5.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	x
6	**Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 5 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)**					
6.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	x	x	7,39
6.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
6.2.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	x	x	x	6,09
6.2.2	– полупиковая зона	руб./кВт·ч	x	x	x	7,39
6.2.3	– пиковая зона	руб./кВт·ч	x	x	x	8,87
6.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
6.3.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	x	x	x	4,43
6.3.2	– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	x	x	x	8,87

6.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	x	x	x	74 427,82
7	**Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 6 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)**					
7.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	13,64	13,64	13,64	14,49
7.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
7.2.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	9,55	9,55	9,55	10,15
7.2.2	– полупиковая зона	руб./кВт·ч	13,64	13,64	13,64	14,49
7.2.3	– пиковая зона	руб./кВт·ч	16,37	16,37	16,37	17,39
7.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
7.3.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	2,73	2,73	2,73	2,90
7.3.2	– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	16,37	16,37	16,37	17,39
7.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	25 289,74
8	**Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 7 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)**					
8.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	13,64	13,64	13,64	14,49
8.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
8.2.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	9,55	9,55	9,55	10,15
8.2.2	– полупиковая зона	руб./кВт·ч	13,64	13,64	13,64	14,49
8.2.3	– пиковая зона	руб./кВт·ч	16,37	16,37	16,37	17,39
8.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
8.3.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	2,73	2,73	2,73	2,90
8.3.2	– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	16,37	16,37	16,37	17,39
8.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-
9	**Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 8 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)**					
9.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	21,63	21,63	21,63	22,19
9.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
9.2.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	15,14	15,14	15,14	15,53
9.2.2	– полупиковая зона	руб./кВт·ч	21,63	21,63	21,63	22,19
9.2.3	– пиковая зона	руб./кВт·ч	25,96	25,96	25,96	26,63
9.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
9.3.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	4,33	4,33	4,33	4,44
9.3.2	– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	25,96	25,96	25,96	26,63
9.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-
10	**Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 9 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)**					
10.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	21,63	21,63	21,63	22,19
10.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
10.2.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	15,14	15,14	15,14	15,53
10.2.2	– полупиковая зона	руб./кВт·ч	21,63	21,63	21,63	22,19
10.2.3	– пиковая зона	руб./кВт·ч	25,96	25,96	25,96	26,63
10.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
10.3.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	4,33	4,33	4,33	4,44
10.3.2	– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	25,96	25,96	25,96	26,63
10.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-

Приложение 2
к постановлению Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа
от 28 ноября 2022 года № 25-э/3

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках, расположенных в территориально изолированных технологических системах, за исключением населения и (или) приравненных к нему категорий потребителей МУП «Айсберг»

участок Лорино

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.12.2022 по 31.12.2023			
			Цена (тариф), без НДС			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7
1	**Экономически обоснованные тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей**					
1.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	58,17	58,17	58,17	58,17
1.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
1.2.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	47,38	47,38	47,38	47,38
1.2.2	– полупиковая зона	руб./кВт·ч	58,17	58,17	58,17	58,17
1.2.3	– пиковая зона	руб./кВт·ч	69,81	69,81	69,81	69,81
1.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
1.3.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	32,99	32,99	32,99	32,99
1.3.2	– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	69,81	69,81	69,81	69,81
2	**Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 1 Критериев определения потребителей электрической энергии (мощности), не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, в отношении которых на территориях Дальневосточного федерального округа осуществляется доведение цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 26 ноября 2021 г. № 2062 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250) (далее – Критерии)**					
2.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	7,39
2.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
2.2.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	5,17	5,17	5,17	6,09
2.2.2	– полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	7,39
2.2.3	– пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	8,87
2.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					

2.3.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	3,76	3,76	3,76	3,76
2.3.2	– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	7,52
2.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-
3	**Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 2 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)**					
3.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	7,39
3.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
3.2.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	5,17	5,17	5,17	6,09
3.2.2	– полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	7,39
3.2.3	– пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	8,87
3.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
3.3.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	3,76	3,76	3,76	3,76
3.3.2	– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	7,52
3.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-
4	**Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 3 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)**					
4.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	x
4.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
4.2.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	5,17	5,17	5,17	x
4.2.2	– полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	x
4.2.3	– пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x
4.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
4.3.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	3,76	3,76	3,76	x
4.3.2	– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x
4.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	x
5	**Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 4 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)**					
5.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	x
5.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
5.2.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	5,17	5,17	5,17	x
5.2.2	– полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	x
5.2.3	– пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x
5.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
5.3.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	3,76	3,76	3,76	x
5.3.2	– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x
5.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	x
6	**Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 5 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)**					
6.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	x	x	7,39
6.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
6.2.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	x	x	x	6,09
6.2.2	– полупиковая зона	руб./кВт·ч	x	x	x	7,39
6.2.3	– пиковая зона	руб./кВт·ч	x	x	x	8,87
6.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
6.3.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	x	x	x	4,43
6.3.2	– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	x	x	x	8,87
6.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	x	x	x	55 954,03
7	**Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 6 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)**					
7.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	18,73	18,73	18,73	19,58
7.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
7.2.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	13,11	13,11	13,11	13,70
7.2.2	– полупиковая зона	руб./кВт·ч	18,73	18,73	18,73	19,58
7.2.3	– пиковая зона	руб./кВт·ч	22,47	22,47	22,47	23,49
7.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
7.3.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	3,75	3,75	3,75	3,92
7.3.2	– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	22,47	22,47	22,47	23,49
7.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	6 240,07
8	**Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 7 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)**					
8.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	18,73	18,73	18,73	19,58
8.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
8.2.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	13,11	13,11	13,11	13,70
8.2.2	– полупиковая зона	руб./кВт·ч	18,73	18,73	18,73	19,58
8.2.3	– пиковая зона	руб./кВт·ч	22,47	22,47	22,47	23,49
8.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
8.3.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	3,75	3,75	3,75	3,92
8.3.2	– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	22,47	22,47	22,47	23,49
8.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-
9	**Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 8 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)**					
9.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	32,22	32,22	32,22	32,78
9.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
9.2.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	22,55	22,55	22,55	22,95
9.2.2	– полупиковая зона	руб./кВт·ч	32,22	32,22	32,22	32,78
9.2.3	– пиковая зона	руб./кВт·ч	38,67	38,67	38,67	39,34
9.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
9.3.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	6,44	6,44	6,44	6,56

9.3.2	– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	38,67	38,67	38,67	39,34
9.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-
10	**Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 9 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)**					
10.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	32,22	32,22	32,22	32,78
10.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
10.2.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	22,55	22,55	22,55	22,95
10.2.2	– полупиковая зона	руб./кВт·ч	32,22	32,22	32,22	32,78
10.2.3	– пиковая зона	руб./кВт·ч	38,67	38,67	38,67	39,34
10.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
10.3.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	6,44	6,44	6,44	6,56
10.3.2	– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	38,67	38,67	38,67	39,34
10.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-

Приложение 3
к постановлению Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа
от 28 ноября 2022 года № 25-э/3

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках, расположенных в территориально изолированных технологических системах, за исключением населения и (или) приравненных к нему категорий потребителей МУП «Айсберг»

участок Нешкан

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.12.2022 по 31.12.2023			
			Цена (тариф), без НДС			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7
1	**Экономически обоснованные тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей**					
1.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	55,65	55,65	55,65	55,65
1.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
1.2.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	44,95	44,95	44,95	44,95
1.2.2	– полупиковая зона	руб./кВт·ч	55,65	55,65	55,65	55,65
1.2.3	– пиковая зона	руб./кВт·ч	66,78	66,78	66,78	66,78
1.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
1.3.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	30,34	30,34	30,34	30,34
1.3.2	– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	66,78	66,78	66,78	66,78
2	**Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 1 Критериев определения потребителей электрической энергии (мощности), не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, в отношении которых на территориях Дальневосточного федерального округа осуществляется доведение цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 26 ноября 2021 г. № 2062 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250) (далее – Критерии)**					
2.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	7,39
2.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
2.2.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	5,17	5,17	5,17	5,17
2.2.2	– полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	6,27
2.2.3	– пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	7,52
2.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
2.3.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	3,76	3,76	3,76	3,76
2.3.2	– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	7,52
2.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-
3	**Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 2 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)**					
3.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	7,39
3.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
3.2.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	5,17	5,17	5,17	5,17
3.2.2	– полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	6,27
3.2.3	– пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	7,52
3.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
3.3.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	3,76	3,76	3,76	3,76
3.3.2	– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	7,52
3.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-
4	**Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 3 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)**					
4.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	x
4.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
4.2.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	5,17	5,17	5,17	x
4.2.2	– полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	x
4.2.3	– пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x
4.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
4.3.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	3,76	3,76	3,76	x
4.3.2	– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x
4.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	x
5	**Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 4 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)**					
5.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	x
5.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
5.2.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	5,17	5,17	5,17	x
5.2.2	– полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	x

5.2.3	– пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x
5.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
5.3.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	3,76	3,76	3,76	x
5.3.2	– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x
5.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	x
6	**Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 5 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)**					
6.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	x	x	7,39
6.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
6.2.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	x	x	x	6,09
6.2.2	– полупиковая зона	руб./кВт·ч	x	x	x	7,39
6.2.3	– пиковая зона	руб./кВт·ч	x	x	x	8,87
6.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
6.3.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	x	x	x	4,43
6.3.2	– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	x	x	x	8,87
6.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	x	x	x	25 130,55
7	**Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 6 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)**					
7.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	18,12	18,12	18,12	18,97
7.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
7.2.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	12,69	12,69	12,69	13,28
7.2.2	– полупиковая зона	руб./кВт·ч	18,12	18,12	18,12	18,97
7.2.3	– пиковая зона	руб./кВт·ч	21,75	21,75	21,75	22,77
7.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
7.3.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	3,62	3,62	3,62	3,79
7.3.2	– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	21,75	21,75	21,75	22,77
7.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	4 990,53
8	**Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 7 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)**					
8.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	18,12	18,12	18,12	18,97
8.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
8.2.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	12,69	12,69	12,69	13,28
8.2.2	– полупиковая зона	руб./кВт·ч	18,12	18,12	18,12	18,97
8.2.3	– пиковая зона	руб./кВт·ч	21,75	21,75	21,75	22,77
8.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
8.3.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	3,62	3,62	3,62	3,79
8.3.2	– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	21,75	21,75	21,75	22,77
8.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-
9	**Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 8 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)**					
9.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	30,96	30,96	30,96	31,52
9.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
9.2.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	21,67	21,67	21,67	22,07
9.2.2	– полупиковая зона	руб./кВт·ч	30,96	30,96	30,96	31,52
9.2.3	– пиковая зона	руб./кВт·ч	37,15	37,15	37,15	37,83
9.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
9.3.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	6,19	6,19	6,19	6,30
9.3.2	– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	37,15	37,15	37,15	37,83
9.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-
10	**Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 9 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)**					
10.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	30,96	30,96	30,96	31,52
10.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
10.2.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	21,67	21,67	21,67	22,07
10.2.2	– полупиковая зона	руб./кВт·ч	30,96	30,96	30,96	31,52
10.2.3	– пиковая зона	руб./кВт·ч	37,15	37,15	37,15	37,83
10.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
10.3.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	6,19	6,19	6,19	6,30
10.3.2	– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	37,15	37,15	37,15	37,83
10.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-

Приложение 4
к постановлению Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа
от 28 ноября 2022 года № 25-э/3

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках, расположенных в территориально изолированных технологических системах, за исключением населения и (или) приравненных к нему категорий потребителей МУП «Айсберг»

участок Уэлен

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.12.2022 по 31.12.2023			
			Цена (тариф), без НДС			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7
1	**Экономически обоснованные тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей**					
1.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	39,11	39,11	39,11	39,11
1.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
1.2.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	31,15	31,15	31,15	31,15
1.2.2	– полупиковая зона	руб./кВт·ч	39,11	39,11	39,11	39,11

1.2.3	– пиковая зона	руб./кВт·ч	46,93	46,93	46,93	46,93
1.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
1.3.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	19,90	19,90	19,90	19,90
1.3.2	– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	46,93	46,93	46,93	46,93
2	**Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 1 Критериев определения потребителей электрической энергии (мощности), не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, в отношении которых на территориях Дальневосточного федерального округа осуществляется доведение цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 26 ноября 2021 г. № 2062 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250) (далее – Критерии)**					
2.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	7,39
2.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
2.2.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	5,17	5,17	5,17	5,17
2.2.2	– полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	6,27
2.2.3	– пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	7,52
2.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
2.3.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	3,76	3,76	3,76	3,76
2.3.2	– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	7,52
2.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-
3	**Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 2 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)**					
3.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	7,39
3.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
3.2.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	5,17	5,17	5,17	5,17
3.2.2	– полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	6,27
3.2.3	– пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	7,52
3.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
3.3.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	3,76	3,76	3,76	3,76
3.3.2	– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	7,52
3.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-
4	**Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 3 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)**					
4.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	x
4.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
4.2.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	5,17	5,17	5,17	x
4.2.2	– полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	x
4.2.3	– пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x
4.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
4.3.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	3,76	3,76	3,76	x
4.3.2	– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x
4.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	x
5	**Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 4 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)**					
5.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	x
5.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
5.2.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	5,17	5,17	5,17	x
5.2.2	– полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	x
5.2.3	– пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x
5.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
5.3.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	3,76	3,76	3,76	x
5.3.2	– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x
5.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	x
6	**Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 5 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)**					
6.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	x	x	7,39
6.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
6.2.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	x	x	x	6,09
6.2.2	– полупиковая зона	руб./кВт·ч	x	x	x	7,39
6.2.3	– пиковая зона	руб./кВт·ч	x	x	x	8,87
6.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
6.3.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	x	x	x	4,43
6.3.2	– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	x	x	x	8,87
6.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	x	x	x	22 218,33
7	**Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 6 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)**					
7.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	14,15	14,15	14,15	15,00
7.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
7.2.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	9,91	9,91	9,91	10,50
7.2.2	– полупиковая зона	руб./кВт·ч	14,15	14,15	14,15	15,00
7.2.3	– пиковая зона	руб./кВт·ч	16,98	16,98	16,98	18,00
7.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
7.3.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	2,83	2,83	2,83	3,00
7.3.2	– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	16,98	16,98	16,98	18,00
7.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	8 240,31
8	**Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 7 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)**					
8.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	14,15	14,15	14,15	15,00
8.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
8.2.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	9,91	9,91	9,91	10,50
8.2.2	– полупиковая зона	руб./кВт·ч	14,15	14,15	14,15	15,00

8.2.3	– пиковая зона	руб./кВт·ч	16,98	16,98	16,98	18,00
8.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
8.3.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	2,83	2,83	2,83	3,00
8.3.2	– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	16,98	16,98	16,98	18,00
8.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-
9	**Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 8 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)**					
9.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	22,69	22,69	22,69	23,25
9.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
9.2.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	15,88	15,88	15,88	16,27
9.2.2	– полупиковая зона	руб./кВт·ч	22,69	22,69	22,69	23,25
9.2.3	– пиковая зона	руб./кВт·ч	27,23	27,23	27,23	27,90
9.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
9.3.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	4,54	4,54	4,54	4,65
9.3.2	– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	27,23	27,23	27,23	27,90
9.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-
10	**Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 9 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)**					
10.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	22,69	22,69	22,69	23,25
10.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
10.2.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	15,88	15,88	15,88	16,27
10.2.2	– полупиковая зона	руб./кВт·ч	22,69	22,69	22,69	23,25
10.2.3	– пиковая зона	руб./кВт·ч	27,23	27,23	27,23	27,90
10.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
10.3.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	4,54	4,54	4,54	4,65
10.3.2	– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	27,23	27,23	27,23	27,90
10.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-

Приложение 5
к постановлению Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа
от 28 ноября 2022 года № 25-э/3

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках, расположенных в территориально изолированных технологических системах, за исключением населения и (или) приравненных к нему категорий потребителей МУП «Айсберг»

участок Энурмино

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.12.2022 по 31.12.2023			
			Цена (тариф), без НДС			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7
1	**Экономически обоснованные тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей**					
1.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	64,78	64,78	64,78	64,78
1.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
1.2.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	48,67	48,67	48,67	48,67
1.2.2	– полупиковая зона	руб./кВт·ч	64,78	64,78	64,78	64,78
1.2.3	– пиковая зона	руб./кВт·ч	77,74	77,74	77,74	77,74
1.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
1.3.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	23,60	23,60	23,60	23,60
1.3.2	– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	77,74	77,74	77,74	77,74
2	**Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 1 Критериев определения потребителей электрической энергии (мощности), не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, в отношении которых на территориях Дальневосточного федерального округа осуществляется доведение цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 26 ноября 2021 г. № 2062 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250) (далее – Критерии)**					
2.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	7,39
2.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
2.2.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	5,17	5,17	5,17	5,17
2.2.2	– полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	6,27
2.2.3	– пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	7,52
2.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
2.3.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	3,76	3,76	3,76	3,76
2.3.2	– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	7,52
2.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-
3	**Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 2 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)**					
3.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	7,39
3.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
3.2.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	5,17	5,17	5,17	5,17
3.2.2	– полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	6,27
3.2.3	– пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	7,52
3.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
3.3.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	3,76	3,76	3,76	3,76
3.3.2	– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	7,52
3.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-
4	**Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 3 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)**					
4.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	х
4.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					

4.2.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	5,17	5,17	5,17	x
4.2.2	– полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	x
4.2.3	– пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x
4.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
4.3.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	3,76	3,76	3,76	x
4.3.2	– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x
4.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	x
5	**Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 4 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)**					
5.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	x
5.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
5.2.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	5,17	5,17	5,17	x
5.2.2	– полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	x
5.2.3	– пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x
5.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
5.3.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	3,76	3,76	3,76	x
5.3.2	– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x
5.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	x
6	**Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 5 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)**					
6.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	x	x	7,39
6.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
6.2.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	x	x	x	6,09
6.2.2	– полупиковая зона	руб./кВт·ч	x	x	x	7,39
6.2.3	– пиковая зона	руб./кВт·ч	x	x	x	8,87
6.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
6.3.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	x	x	x	4,43
6.3.2	– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	x	x	x	8,87
6.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	x	x	x	4 695,49
7	**Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 6 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)**					
7.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	20,31	20,31	20,31	21,16
7.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
7.2.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	14,22	14,22	14,22	14,81
7.2.2	– полупиковая зона	руб./кВт·ч	20,31	20,31	20,31	21,16
7.2.3	– пиковая зона	руб./кВт·ч	24,38	24,38	24,38	25,40
7.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
7.3.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	4,06	4,06	4,06	4,23
7.3.2	– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	24,38	24,38	24,38	25,40
7.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	8 495,93
8	**Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 7 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)**					
8.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	20,31	20,31	20,31	21,16
8.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
8.2.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	14,22	14,22	14,22	14,81
8.2.2	– полупиковая зона	руб./кВт·ч	20,31	20,31	20,31	21,16
8.2.3	– пиковая зона	руб./кВт·ч	24,38	24,38	24,38	25,40
8.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
8.3.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	4,06	4,06	4,06	4,23
8.3.2	– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	24,38	24,38	24,38	25,40
8.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-
9	**Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 8 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)**					
9.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	35,53	35,53	35,53	36,09
9.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
9.2.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	24,87	24,87	24,87	25,26
9.2.2	– полупиковая зона	руб./кВт·ч	35,53	35,53	35,53	36,09
9.2.3	– пиковая зона	руб./кВт·ч	42,63	42,63	42,63	43,30
9.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
9.3.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	7,11	7,11	7,11	7,22
9.3.2	– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	42,63	42,63	42,63	43,30
9.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-
10	**Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 9 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)**					
10.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	35,53	35,53	35,53	36,09
10.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
10.2.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	24,87	24,87	24,87	25,26
10.2.2	– полупиковая зона	руб./кВт·ч	35,53	35,53	35,53	36,09
10.2.3	– пиковая зона	руб./кВт·ч	42,63	42,63	42,63	43,30
10.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
10.3.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	7,11	7,11	7,11	7,22
10.3.2	– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	42,63	42,63	42,63	43,30
10.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-

КОМИТЕТ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ ЧУКОТСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 28 ноября 2022 года № 25-э/4 г. Анадырь

Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую МП ЖКХ Билибинского муниципального района покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, с 1 декабря 2022 по 31 декабря 2023 года

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 года № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», приказом Федеральной антимонопольной службы от 11 октября 2022 года № 734/22 «О предельных минимальных и максимальных уровнях тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках, в том числе населению и приравненным к нему категориям потребителей, на территориях, не объединённых в ценовые и неценовые зоны оптового рынка, на 2023 год в среднем по субъектам Российской Федерации и для гарантирующих поставщиков Магаданской области», на основании Положения о Комитете государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа, утвержденного постановлением Правительства Чукотского автономного округа от 7 июня 2007 года № 75, Правление Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа

постановляет:

1. Установить с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую МП ЖКХ Билибинского муниципального района покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, согласно приложениям 1-4.

2. С 1 декабря 2022 года признать утратившим силу постановление Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 28 декабря 2021 года № 30-э/2 «Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую МП ЖКХ Билибинского муниципального района покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2022 год».

3. Настоящее постановление вступает в силу с 1 декабря 2022 года.

Е.В. КОВАЛЬСКАЯ,
Председатель

Приложение 1
к постановлению Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа
от 28 ноября 2022 года № 25-э/4

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках, расположенных в территориально изолированных технологических системах, за исключением населения и (или) приравненных к нему категорий потребителей МП ЖКХ Билибинского муниципального района

участок Анюйск

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.12.2022 по 31.12.2023			
			Цена (тариф), без НДС			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7
1	**Экономически обоснованные тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей**					
1.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	53,69	53,69	53,69	53,69
1.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
1.2.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	45,77	45,77	45,77	45,77
1.2.2	– полупиковая зона	руб./кВт·ч	53,69	53,69	53,69	53,69
1.2.3	– пиковая зона	руб./кВт·ч	64,42	64,42	64,42	64,42
1.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
1.3.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	32,57	32,57	32,57	32,57
1.3.2	– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	64,42	64,42	64,42	64,42
2	**Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 1 Критериев определения потребителей электрической энергии (мощности), не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, в отношении которых на территориях Дальневосточного федерального округа осуществляется доведение цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 26 ноября 2021 г. № 2062 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250) (далее – Критерии)**					
2.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	7,39
2.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
2.2.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	4,09	4,09	4,09	4,82
2.2.2	– полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	7,39
2.2.3	– пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	8,87
2.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
2.3.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	1,69	1,69	1,69	1,99
2.3.2	– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	8,87
2.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-
3	**Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 2 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)**					
3.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	7,39
3.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
3.2.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	4,09	4,09	4,09	4,82
3.2.2	– полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	7,39
3.2.3	– пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	8,87
3.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
3.3.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	1,69	1,69	1,69	1,99
3.3.2	– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	8,87
3.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-

4	**Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 3 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)**					
4.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	x
4.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
4.2.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	4,09	4,09	4,09	x
4.2.2	– полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	x
4.2.3	– пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x
4.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
4.3.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	1,69	1,69	1,69	x
4.3.2	– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x
4.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	x
5	**Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 4 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)**					
5.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	x
5.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
5.2.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	4,09	4,09	4,09	x
5.2.2	– полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	x
5.2.3	– пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x
5.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
5.3.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	1,69	1,69	1,69	x
5.3.2	– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x
5.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	x
6	**Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 5 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)**					
6.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	x	x	7,39
6.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
6.2.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	x	x	x	4,82
6.2.2	– полупиковая зона	руб./кВт·ч	x	x	x	7,39
6.2.3	– пиковая зона	руб./кВт·ч	x	x	x	8,87
6.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
6.3.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	x	x	x	1,99
6.3.2	– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	x	x	x	8,87
6.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	x	x	x	7 403,27
7	**Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 6 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)**					
7.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	17,65	17,65	17,65	18,50
7.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
7.2.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	13,28	13,28	13,28	13,92
7.2.2	– полупиковая зона	руб./кВт·ч	17,65	17,65	17,65	18,50
7.2.3	– пиковая зона	руб./кВт·ч	21,18	21,18	21,18	22,20
7.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
7.3.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	8,04	8,04	8,04	8,43
7.3.2	– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	21,18	21,18	21,18	22,20
7.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	6 384,15
8	**Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 7 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)**					
8.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	17,65	17,65	17,65	18,50
8.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
8.2.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	13,28	13,28	13,28	13,92
8.2.2	– полупиковая зона	руб./кВт·ч	17,65	17,65	17,65	18,50
8.2.3	– пиковая зона	руб./кВт·ч	21,18	21,18	21,18	22,20
8.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
8.3.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	8,04	8,04	8,04	8,43
8.3.2	– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	21,18	21,18	21,18	22,20
8.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-
9	**Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 8 Критериев определения потребителей**					
9.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	29,98	29,98	29,98	30,54
9.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
9.2.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	22,56	22,56	22,56	22,98
9.2.2	– полупиковая зона	руб./кВт·ч	29,98	29,98	29,98	30,54
9.2.3	– пиковая зона	руб./кВт·ч	35,97	35,97	35,97	36,65
9.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
9.3.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	13,66	13,66	13,66	13,91
9.3.2	– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	35,97	35,97	35,97	36,65
9.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-
10	**Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 9 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)**					
10.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	29,98	29,98	29,98	30,54
10.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
10.2.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	22,56	22,56	22,56	22,98
10.2.2	– полупиковая зона	руб./кВт·ч	29,98	29,98	29,98	30,54
10.2.3	– пиковая зона	руб./кВт·ч	35,97	35,97	35,97	36,65
10.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
10.3.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	13,66	13,66	13,66	13,91
10.3.2	– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	35,97	35,97	35,97	36,65
10.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-

Приложение 2
к постановлению Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа
от 28 ноября 2022 года № 25-э/4

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках, расположенных в территориально изолированных технологических системах, за исключением населения и (или) приравненных к нему категорий потребителей МП ЖКХ Билибинского муниципального района

участок Омолон

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.12.2022 по 31.12.2023			
			Цена (тариф), без НДС			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7
1	**Экономически обоснованные тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей**					
1.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	88,83	88,83	88,83	88,83
1.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
1.2.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	66,53	66,53	66,53	66,53
1.2.2	– полупиковая зона	руб./кВт·ч	88,83	88,83	88,83	88,83
1.2.3	– пиковая зона	руб./кВт·ч	106,59	106,59	106,59	106,59
1.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
1.3.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	32,48	32,48	32,48	32,48
1.3.2	– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	106,59	106,59	106,59	106,59
2	**Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 1 Критериев определения потребителей электрической энергии (мощности), не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, в отношении которых на территориях Дальневосточного федерального округа осуществляется доведение цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 26 ноября 2021 г. № 2062 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250) (далее – Критерии)**					
2.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	7,39
2.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
2.2.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	5,12	5,12	5,12	6,04
2.2.2	– полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	7,39
2.2.3	– пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	8,87
2.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
2.3.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	3,37	3,37	3,37	3,98
2.3.2	– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	8,87
2.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-
3	**Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 2 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)**					
3.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	7,39
3.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
3.2.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	5,12	5,12	5,12	6,04
3.2.2	– полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	7,39
3.2.3	– пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	8,87
3.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
3.3.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	3,37	3,37	3,37	3,98
3.3.2	– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	8,87
3.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-
4	**Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 3 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)**					
4.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	x
4.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
4.2.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	5,12	5,12	5,12	x
4.2.2	– полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	x
4.2.3	– пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x
4.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
4.3.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	3,37	3,37	3,37	x
4.3.2	– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x
4.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	x
5	**Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 4 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)**					
5.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	x
5.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
5.2.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	5,12	5,12	5,12	x
5.2.2	– полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	x
5.2.3	– пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x
5.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
5.3.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	3,37	3,37	3,37	x
5.3.2	– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x
5.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	x
6	**Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 5 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)**					
6.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	x	x	7,39
6.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
6.2.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	x	x	x	6,04
6.2.2	– полупиковая зона	руб./кВт·ч	x	x	x	7,39
6.2.3	– пиковая зона	руб./кВт·ч	x	x	x	8,87
6.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
6.3.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	x	x	x	3,98

6.3.2	– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	x	x	x	8,87
6.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	x	x	x	37 535,69
7	**Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 6 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)**					
7.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	26,08	26,08	26,08	26,94
7.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
7.2.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	17,70	17,70	17,70	18,28
7.2.2	– полупиковая зона	руб./кВт·ч	26,08	26,08	26,08	26,94
7.2.3	– пиковая зона	руб./кВт·ч	31,30	31,30	31,30	32,32
7.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
7.3.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	6,35	6,35	6,35	6,56
7.3.2	– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	31,30	31,30	31,30	32,32
7.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	10 705,15
8	**Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 7 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)**					
8.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	26,08	26,08	26,08	26,94
8.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
8.2.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	17,70	17,70	17,70	18,28
8.2.2	– полупиковая зона	руб./кВт·ч	26,08	26,08	26,08	26,94
8.2.3	– пиковая зона	руб./кВт·ч	31,30	31,30	31,30	32,32
8.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
8.3.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	6,35	6,35	6,35	6,56
8.3.2	– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	31,30	31,30	31,30	32,32
8.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-
9	**Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 8 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)**					
9.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	47,55	47,55	47,55	48,11
9.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
9.2.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	32,26	32,26	32,26	32,64
9.2.2	– полупиковая зона	руб./кВт·ч	47,55	47,55	47,55	48,11
9.2.3	– пиковая зона	руб./кВт·ч	57,06	57,06	57,06	57,73
9.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
9.3.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	11,58	11,58	11,58	11,71
9.3.2	– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	57,06	57,06	57,06	57,73
9.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-
10	**Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 9 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)**					
10.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	47,55	47,55	47,55	48,11
10.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
10.2.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	32,26	32,26	32,26	32,64
10.2.2	– полупиковая зона	руб./кВт·ч	47,55	47,55	47,55	48,11
10.2.3	– пиковая зона	руб./кВт·ч	57,06	57,06	57,06	57,73
10.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
10.3.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	11,58	11,58	11,58	11,71
10.3.2	– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	57,06	57,06	57,06	57,73
10.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-

Приложение 3
к постановлению Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа
от 28 ноября 2022 года № 25-э/4

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках, расположенных в территориально изолированных технологических системах, за исключением населения и (или) приравненных к нему категорий потребителей МП ЖКХ Билибинского муниципального района

участок Островное

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.12.2022 по 31.12.2023			
			Цена (тариф), без НДС			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7
1	**Экономически обоснованные тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей**					
1.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	77,87	77,87	77,87	77,87
1.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
1.2.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	58,45	58,45	58,45	58,45
1.2.2	– полупиковая зона	руб./кВт·ч	77,87	77,87	77,87	77,87
1.2.3	– пиковая зона	руб./кВт·ч	93,44	93,44	93,44	93,44
1.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
1.3.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	28,34	28,34	28,34	28,34
1.3.2	– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	93,44	93,44	93,44	93,44
2	**Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 1 Критериев определения потребителей электрической энергии (мощности), не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, в отношении которых на территориях Дальневосточного федерального округа осуществляется доведение цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 26 ноября 2021 г. № 2062 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250) (далее – Критерии)**					
2.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	7,39
2.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
2.2.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	4,57	4,57	4,57	5,38
2.2.2	– полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	7,39

2.2.3	– пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	8,87
2.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
2.3.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	2,18	2,18	2,18	2,57
2.3.2	– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	8,87
2.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-
3	**Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 2 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)**					
3.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	7,39
3.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
3.2.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	4,57	4,57	4,57	5,38
3.2.2	– полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	7,39
3.2.3	– пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	8,87
3.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
3.3.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	2,18	2,18	2,18	2,57
3.3.2	– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	8,87
3.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-
4	**Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 3 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)**					
4.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	x
4.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
4.2.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	4,57	4,57	4,57	x
4.2.2	– полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	x
4.2.3	– пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x
4.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
4.3.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	2,18	2,18	2,18	x
4.3.2	– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x
4.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	x
5	**Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 4 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)**					
5.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	x
5.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
5.2.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	4,57	4,57	4,57	x
5.2.2	– полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	x
5.2.3	– пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x
5.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
5.3.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	2,18	2,18	2,18	x
5.3.2	– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x
5.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	x
6	**Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 5 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)**					
6.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	x	x	7,39
6.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
6.2.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	x	x	x	5,38
6.2.2	– полупиковая зона	руб./кВт·ч	x	x	x	7,39
6.2.3	– пиковая зона	руб./кВт·ч	x	x	x	8,87
6.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
6.3.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	x	x	x	2,57
6.3.2	– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	x	x	x	8,87
6.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	x	x	x	1 755,21
7	**Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 6 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)**					
7.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	23,45	23,45	23,45	24,30
7.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
7.2.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	18,62	18,62	18,62	19,30
7.2.2	– полупиковая зона	руб./кВт·ч	23,45	23,45	23,45	24,30
7.2.3	– пиковая зона	руб./кВт·ч	28,14	28,14	28,14	29,17
7.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
7.3.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	13,65	13,65	13,65	14,14
7.3.2	– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	28,14	28,14	28,14	29,17
7.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	3 245,65
8	**Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 7 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)**					
8.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	23,45	23,45	23,45	24,30
8.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
8.2.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	18,62	18,62	18,62	19,30
8.2.2	– полупиковая зона	руб./кВт·ч	23,45	23,45	23,45	24,30
8.2.3	– пиковая зона	руб./кВт·ч	28,14	28,14	28,14	29,17
8.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
8.3.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	13,65	13,65	13,65	14,14
8.3.2	– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	28,14	28,14	28,14	29,17
8.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-
9	**Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 8 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)**					
9.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	42,07	42,07	42,07	42,63
9.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
9.2.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	33,40	33,40	33,40	33,85
9.2.2	– полупиковая зона	руб./кВт·ч	42,07	42,07	42,07	42,63
9.2.3	– пиковая зона	руб./кВт·ч	50,48	50,48	50,48	51,16

9.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
9.3.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	24,48	24,48	24,48	24,80
9.3.2	– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	50,48	50,48	50,48	51,16
9.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-
10	**Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 9 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)**					
10.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	42,07	42,07	42,07	42,63
10.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
10.2.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	33,40	33,40	33,40	33,85
10.2.2	– полупиковая зона	руб./кВт·ч	42,07	42,07	42,07	42,63
10.2.3	– пиковая зона	руб./кВт·ч	50,48	50,48	50,48	51,16
10.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
10.3.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	24,48	24,48	24,48	24,80
10.3.2	– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	50,48	50,48	50,48	51,16
10.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-

Приложение 4
к постановлению Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа
от 28 ноября 2022 года № 25-э/4

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках, расположенных в территориально изолированных технологических системах, за исключением населения и (или) приравненных к нему категорий потребителей МП ЖКХ Билибинского муниципального района

участок Илирней

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.12.2022 по 31.12.2023			
			Цена (тариф), без НДС			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7
1	**Экономически обоснованные тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей**					
1.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	77,76	77,76	77,76	77,76
1.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
1.2.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	64,12	64,12	64,12	64,12
1.2.2	– полупиковая зона	руб./кВт·ч	77,76	77,76	77,76	77,76
1.2.3	– пиковая зона	руб./кВт·ч	93,31	93,31	93,31	93,31
1.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
1.3.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	39,59	39,59	39,59	39,59
1.3.2	– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	93,31	93,31	93,31	93,31
2	**Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 1 Критериев определения потребителей электрической энергии (мощности), не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, в отношении которых на территориях Дальневосточного федерального округа осуществляется доведение цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 26 ноября 2021 г. № 2062 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250) (далее – Критерии)**					
2.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	7,39
2.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
2.2.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	5,82	5,82	5,82	6,86
2.2.2	– полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	7,39
2.2.3	– пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	8,87
2.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
2.3.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	5,24	5,24	5,24	6,18
2.3.2	– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	8,87
2.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-
3	**Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 2 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)**					
3.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	7,39
3.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
3.2.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	5,82	5,82	5,82	6,86
3.2.2	– полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	7,39
3.2.3	– пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	8,87
3.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
3.3.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	5,24	5,24	5,24	6,18
3.3.2	– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	8,87
3.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-
4	**Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 3 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)**					
4.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	x
4.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
4.2.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	5,82	5,82	5,82	x
4.2.2	– полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	x
4.2.3	– пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x
4.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
4.3.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	5,24	5,24	5,24	x
4.3.2	– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x
4.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	x
5	**Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 4 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)**					
5.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	x
5.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					

5.2.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	5,82	5,82	5,82	x
5.2.2	– полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	x
5.2.3	– пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x
5.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
5.3.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	5,24	5,24	5,24	x
5.3.2	– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x
5.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	x
6	**Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 5 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)**					
6.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	x	x	7,39
6.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
6.2.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	x	x	x	6,86
6.2.2	– полупиковая зона	руб./кВт·ч	x	x	x	7,39
6.2.3	– пиковая зона	руб./кВт·ч	x	x	x	8,87
6.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
6.3.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	x	x	x	6,18
6.3.2	– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	x	x	x	8,87
6.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	x	x	x	4 700,19
7	**Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 6 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)**					
7.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	23,43	23,43	23,43	24,28
7.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
7.2.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	17,90	17,90	17,90	18,55
7.2.2	– полупиковая зона	руб./кВт·ч	23,43	23,43	23,43	24,28
7.2.3	– пиковая зона	руб./кВт·ч	28,11	28,11	28,11	29,14
7.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
7.3.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	11,38	11,38	11,38	11,79
7.3.2	– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	28,11	28,11	28,11	29,14
7.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	2 812,48
8	**Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 7 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)**					
8.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	23,43	23,43	23,43	24,28
8.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
8.2.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	17,90	17,90	17,90	18,55
8.2.2	– полупиковая зона	руб./кВт·ч	23,43	23,43	23,43	24,28
8.2.3	– пиковая зона	руб./кВт·ч	28,11	28,11	28,11	29,14
8.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
8.3.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	11,38	11,38	11,38	11,79
8.3.2	– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	28,11	28,11	28,11	29,14
8.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-
9	**Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 8 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)**					
9.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	42,02	42,02	42,02	42,58
9.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
9.2.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	32,10	32,10	32,10	32,53
9.2.2	– полупиковая зона	руб./кВт·ч	42,02	42,02	42,02	42,58
9.2.3	– пиковая зона	руб./кВт·ч	50,42	50,42	50,42	51,09
9.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
9.3.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	20,41	20,41	20,41	20,68
9.3.2	– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	50,42	50,42	50,42	51,09
9.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-
10	**Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 9 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)**					
10.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	42,02	42,02	42,02	42,58
10.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
10.2.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	32,10	32,10	32,10	32,53
10.2.2	– полупиковая зона	руб./кВт·ч	42,02	42,02	42,02	42,58
10.2.3	– пиковая зона	руб./кВт·ч	50,42	50,42	50,42	51,09
10.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
10.3.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	20,41	20,41	20,41	20,68
10.3.2	– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	50,42	50,42	50,42	51,09
10.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-

КОМИТЕТ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ ЧУКОТСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 28 ноября 2022 года № 25-э/5 г. Анадырь

О внесении изменений в постановление Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 4 декабря 2018 года № 22-э/1

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 года № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», постановлением Правительства Чукотского автономного округа от 11 января 2018 года № 2 «Об утверждении Порядка предоставления субсидии на возмещение ресурсоснабжающим организациям недополученных доходов, связанных с предоставлением населению коммунальных услуг (ресурсов) по тарифам, не обеспечивающим возмещение издержек» и на основании Положе-

ния о Комитете государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа, утвержденного постановлением Правительства Чукотского автономного округа от 7 июня 2007 года № 75, в целях осуществления корректировки долгосрочных тарифов, Комитет государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа

постановляет:

1. Внести в постановление Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 4 декабря 2018 года № 22-э/1 «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения МП ЖКХ Билибинского муниципального района на 2019-2023 годы» следующие изменения:

приложения 1-3 к постановлению изложить в редакции согласно приложению к настоящему постановлению.

2. Настоящее постановление вступает в силу с 1 декабря 2022 года.

Е.В. КОВАЛЬСКАЯ,
Председатель

Приложение
к постановлению Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа
от 28 ноября 2022 года № 25-э/5

«Приложение 1
к постановлению Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа
от 4 декабря 2018 года № 22-э/1

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую МП ЖКХ Билибинского муниципального района потребителям, на 2019-2023 годы

№ п/п	Наименование участка	Вид тарифа	Вода									
			с 01.01.2019 г. по 30.06.2019 г.	с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 г.	с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.	с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.	с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.	с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.	с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.	с 01.07.2022 г. по 30.11.2022 г.	с 01.12.2022 г. по 31.12.2022 г.	с 01.01.2023 г. по 31.12.2023 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без НДС)												
1.	Участок Анюйск	одноставочный, руб./Гкал	11 915,85	13 493,66	12 870,53	12 870,53	12 870,53	14 499,90	14 151,54	14 151,54	14 817,62	14 817,62
2.	Участок Билибино	одноставочный, руб./Гкал	3 695,23	3 832,51	3 832,51	4 067,15	4 067,15	4 550,42	4 461,08	4 461,08	4 744,74	4 744,74
3.	Участок Илирней	одноставочный, руб./Гкал	16 287,22	18 233,09	17 561,25	17 561,25	17 561,25	20 189,04	19 487,04	19 487,04	19 489,53	19 489,53
4.	Участок Кепервеем	одноставочный, руб./Гкал	12 792,55	12 792,55	12 792,55	14 706,38	14 706,38	15 679,53	15 348,65	15 348,65	16 771,36	16 771,36
5.	Участок Омолон	одноставочный, руб./Гкал	18 803,95	21 598,38	21 598,38	24 839,71	24 839,71	28 572,77	26 144,12	26 144,12	25 367,80	25 367,80
6.	Участок Островное	одноставочный, руб./Гкал	15 621,92	17 176,11	16 850,48	16 850,48	16 125,64	16 125,64	16 125,64	16 983,19	16 998,26	16 998,26
Население (с учетом НДС) *												
7.	Участок Анюйск	одноставочный, руб./Гкал	636,23	655,32	655,32	687,43	687,43	708,05	708,05	736,37	719,74	719,74
8.	Участок Билибино	одноставочный, руб./Гкал	1 098,29	1 131,24	1 131,24	1 186,67	1 186,67	1 222,27	1 222,27	1 271,16	894,74	894,74
9.	Участок Илирней	одноставочный, руб./Гкал	521,62	537,27	537,27	563,60	563,60	580,51	580,51	603,73	645,99	645,99
10.	Участок Кепервеем	одноставочный, руб./Гкал	582,00	599,46	599,46	628,83	628,83	647,69	647,69	673,60	708,04	708,04
11.	Участок Омолон	одноставочный, руб./Гкал	573,78	590,99	590,99	619,95	619,95	638,55	638,55	664,09	689,26	689,26
12.	Участок Островное	одноставочный, руб./Гкал	559,31	576,09	576,09	604,32	604,32	622,45	622,45	647,35	671,88	671,88

Примечание:
* Тарифы для населения устанавливаются в сниженном размере для граждан, являющихся собственниками и пользователями помещений в жилых домах. Порядок предоставления субсидии на возмещение ресурсоснабжающим организациям недополученных доходов, связанных с предоставлением населению коммунальных услуг (ресурсов) по тарифам, не обеспечивающим возмещение издержек, утвержден постановлением Правительства Чукотского автономного округа от 11.01.2018 года № 2.

Приложение 2
к постановлению Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа
от 4 декабря 2018 года № 22-э/1

Тарифы на теплоноситель, поставляемый МП ЖКХ Билибинского муниципального района потребителям, на 2019-2023 годы

(без НДС)

№ п/п	Наименование участка	Вид тарифа	Вода									
			с 01.01.2019 г. по 30.06.2019 г.	с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 г.	с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.	с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.	с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.	с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.	с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.	с 01.07.2022 г. по 30.11.2022 г.	с 01.12.2022 г. по 31.12.2022 г.	с 01.01.2023 г. по 31.12.2023 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям											
1.	Участок Илирней	Одноставочный руб./куб.м.	690,08	793,52	793,52	912,48	885,88	885,88	885,88	993,32	1 038,65	1 038,65
2.	Участок Кепервеем	Одноставочный руб./куб.м.	313,98	361,03	361,03	415,13	415,13	477,15	477,15	494,01	459,26	459,26
3.	Участок Омолон	Одноставочный руб./куб.м.	578,12	664,77	664,77	764,46	764,46	878,99	878,99	1 006,35	1 080,16	1 080,16

Приложение 3
к постановлению Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа
от 4 декабря 2018 года № 22-э/1

Тарифы
на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения), поставляемую МП ЖКХ Билибинского муниципального района потребителям, на 2019-2023 годы

№ п/п	Наименование участка	Период регулирования	Тарифы для потребителей, кроме населения (без НДС)		Тарифы для потребителей, кроме населения, руб./куб.м (без НДС)	Тарифы для населения,руб./куб.м (с учетом НДС)
			Компонент на теплоноситель, руб./куб.м	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал		
1	2	3	4	5	6	7
1.	Участок Илирней	с 01.01.2019 г. по 30.06.2019 г.	690,08	16 287,22	1 548,49	255,62
2.		с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 г.	793,52	18 233,09	1 753,96	263,29
3.		с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.	793,52	17 561,25	1 718,57	263,29
4.		с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.	912,48	17 561,25	1 837,53	276,19
5.		с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.	885,88	17 561,25	1 810,93	276,19
6.		с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.	885,88	20 189,04	1 949,35	284,48
7.		с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.	885,88	19 487,04	1 912,37	284,48
8.		с 01.07.2022 г. по 30.11.2022 г.	993,32	19 487,04	2 019,81	295,86
9.		с 01.12.2022 г. по 31.12.2022 г.	1 038,65	19 489,53	2 065,27	316,57
10.		с 01.01.2023 г. по 31.12.2023 г.	1 038,65	19 489,53	2 065,27	316,57
11.	Участок Кепервеем	с 01.01.2019 г. по 30.06.2019 г.	313,98	12 792,55	949,24	275,12
12.		с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 г.	361,03	12 792,55	996,25	283,37
13.		с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.	361,03	12 792,55	996,25	283,37
14.		с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.	415,13	14 706,38	1 145,38	297,26
15.		с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.	415,13	14 706,38	1 145,38	297,26
16.		с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.	477,15	15 679,53	1 255,72	306,18
17.		с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.	477,15	15 348,65	1 239,29	306,18
18.		с 01.07.2022 г. по 30.11.2022 г.	494,01	15 348,65	1 256,16	318,43
19.		с 01.12.2022 г. по 31.12.2022 г.	459,26	16 771,36	1 292,05	340,72
20.		с 01.01.2023 г. по 31.12.2023 г.	459,26	16 771,36	1 292,05	340,72
21.	Участок Омолон	с 01.01.2019 г. по 30.06.2019 г.	578,12	18 803,95	1 620,93	208,89
22.		с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 г.	664,77	21 598,38	1 862,44	215,16
23.		с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.	664,77	21 598,38	1 862,44	215,16
24.		с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.	764,46	24 839,71	2 141,86	225,70
25.		с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.	764,46	24 839,71	2 141,86	225,70
26.		с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.	878,99	28 572,77	2 463,40	232,47
27.		с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.	878,99	26 144,12	2 328,73	232,47
28.		с 01.07.2022 г. по 30.11.2022 г.	1 006,35	26 144,12	2 456,08	241,77
29.		с 01.12.2022 г. по 31.12.2022 г.	1 080,16	25 367,80	2 486,84	258,69
30.		с 01.01.2023 г. по 31.12.2023 г.	1 080,16	25 367,80	2 486,84	258,69

Примечание:
Тариф на теплоноситель утвержден постановлением Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 4 декабря 2018 года № 22 -э/1

».

КОМИТЕТ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ ЧУКОТСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 28 ноября 2022 года № 25-э/6 г. Анадырь

О внесении изменений в постановление Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 17 декабря 2018 года № 26-э/2

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 года № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», постановлением Правительства Чукотского автономного округа от 11 января 2018 года № 2 «Об утверждении Порядка предоставления субсидии на возмещение ресурсоснабжающим организациям недополученных доходов, связанных с предоставлением населению коммунальных услуг (ресурсов) по тарифам, не обеспечивающим возмещение издержек» и на основании Положения о Комитете государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа, утвержденного постановлением Правительства Чукотского автономного округа от 7 июня 2007 года № 75, в целях осуществления корректировки долгосрочных тарифов, Комитет государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа

постановляет:

1. Внести в постановление Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 17 декабря 2018 года № 26-э/2 «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения МУП ЖКХ «Иультинское» на 2019-2023 годы» следующие изменения:

приложения 1-3 к постановлению изложить в редакции согласно приложению к настоящему постановлению.

2. Настоящее постановление вступает в силу с 1 декабря 2022 года.

Е.В. КОВАЛЬСКАЯ,
Председатель

Приложение
к постановлению Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа
от 25 ноября 2022 года № 25-э/6

«Приложение 1
к постановлению Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа
от 17 декабря 2018 года № 26-э/2

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую МУП ЖКХ «Иультинское» потребителям, на 2019-2023 годы

№ п/п	Наименование участка	Вид тарифа	Вода									
			с 01.01.2019 г. по 30.06.2019 г.	с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 г.	с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.	с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.	с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.	с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.	с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.	с 01.07.2022 г. по 30.11.2022 г.	с 01.12.2022 г. по 31.12.2022 г.	с 01.01.2023 г. по 31.12.2023 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без НДС)												
1.	Участок Амгуэма	одноставочный, руб./Гкал	8 286,93	9 621,53	9 621,53	10 905,14	10 905,14	11 145,33	11 145,33	12 773,39	14 135,94	14 135,94
2.	Участок Конергино	одноставочный, руб./Гкал	12 494,07	14 499,56	14 499,56	16 637,44	16 637,44	19 136,28	19 136,28	21 860,54	24 488,81	24 488,81
3.	Участок Уэлькаль	одноставочный, руб./Гкал	11 780,04	13 706,23	13 706,23	15 707,96	15 707,96	18 060,18	18 060,18	20 618,67	22 383,75	22 383,75
4.	Участок Мыс Шмидта	одноставочный, руб./Гкал	17 778,55	20 590,28	20 590,28	23 681,88	23 681,88	27 225,07	27 225,07	31 094,75	33 199,75	33 199,75
5.	Участок Эгвекинот	одноставочный, руб./Гкал	7 186,44	7 614,98	7 614,98	8 699,82	8 699,82	8 872,81	8 872,81	9 032,87	10 622,93	10 622,93
Население (с учетом НДС)												
6.	Участок Амгуэма	одноставочный, руб./Гкал	532,85	548,84	548,84	575,73	575,73	593,00	593,00	616,72	659,89	659,89
7.	Участок Конергино	одноставочный, руб./Гкал	587,05	604,66	604,66	634,29	634,29	653,32	653,32	679,45	727,01	727,01
8.	Участок Уэлькаль	одноставочный, руб./Гкал	559,35	576,13	576,13	604,36	604,36	622,49	622,49	647,39	692,71	692,71
9.	Участок Мыс Шмидта	одноставочный, руб./Гкал	547,75	564,18	564,18	591,83	591,83	609,58	609,58	633,96	678,34	678,34
10.	Участок Эгвекинот	одноставочный, руб./Гкал	959,05	987,82	987,82	1 036,22	1 036,22	1 067,31	1 067,31	1 110,00	1 187,70	1 187,70

Примечание:
* Тарифы для населения устанавливаются в сниженном размере для граждан, являющихся собственниками и пользователями помещений в жилых домах. Порядок предоставления субсидии на возмещение ресурсоснабжающим организациям недополученных доходов, связанных с предоставлением населению коммунальных услуг (ресурсов) по тарифам, не обеспечивающим возмещение издержек, утвержден постановлением Правительства Чукотского автономного округа от 11.01.2018 года № 2.

Приложение 2
к постановлению Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа
от 17 декабря 2018 года № 26-э/2

Тарифы на теплоноситель, поставляемый МУП ЖКХ «Иультинское» потребителям, на 2019-2023 годы

(без НДС)

№ п/п	Наименование участка	Вид тарифа	Вода									
			с 01.01.2019 г. по 30.06.2019 г.	с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 г.	с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.	с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.	с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.	с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.	с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.	с 01.07.2022 г. по 30.11.2022 г.	с 01.12.2022 г. по 31.12.2022 г.	с 01.01.2023 г. по 31.12.2023 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям												
1.	Участок Конергино	одноставочный руб./куб.м.	935,13	1 074,95	1 074,95	1 236,10	1 236,10	1 421,48	1 421,48	1 634,58	1 635,97	1 635,97
2.	Участок Уэлькаль	одноставочный руб./куб.м.	2 234,79	2 254,02	2 108,85	2 108,85	2 108,85	2 424,90	2 424,90	2 584,77	2 491,34	2 491,34
3.	Участок Мыс Шмидта	одноставочный руб./куб.м.	937,00	1 077,03	1 065,36	1 065,36	1 023,13	1 023,13	1 023,13	1 153,84	1 195,83	1 195,83
4.	Участок Эгвекинот	одноставочный руб./куб.м.	55,90	60,25	53,43	53,43	47,96	47,96	47,96	51,35	42,89	42,89

Приложение 3
к постановлению Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа
от 17 декабря 2018 года № 26-э/2

Тарифы
на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения), поставляемую МУП ЖКХ «Иультинское» потребителям, на 2019-2023 годы

№ п/п	Наименование участка	Период регулирования	Тарифы для потребителей, кроме населения (без НДС)		Тарифы для потребителей, кроме населения, руб./куб.м (без НДС)	Тарифы для населения, руб./куб.м (с учетом НДС)
			Компонент на теплоноситель, руб./куб.м	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал		
1	2	3	4	5	6	7
1.	Участок Конергино	с 01.01.2019 г. по 30.06.2019 г.	935,13	12 494,07	1 639,28	221,12
2.		с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 г.	1 074,95	14 499,56	1 905,53	227,75
3.		с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.	1 074,95	14 499,56	1 905,53	227,75
4.		с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.	1 236,10	16 637,44	2 189,15	238,91
5.		с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.	1 236,10	16 637,44	2 189,15	238,91
6.		с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.	1 421,48	19 136,28	2 517,67	246,08
7.		с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.	1 421,48	19 136,28	2 517,67	246,08
8.		с 01.07.2022 г. по 30.11.2022 г.	1 634,58	21 860,54	2 886,84	255,92
9.		с 01.12.2022 г. по 31.12.2022 г.	1 635,97	24 488,81	3 038,78	273,83
10.		с 01.01.2023 г. по 31.12.2023 г.	1 635,97	24 488,81	3 038,78	273,83
11.	Участок Уэлькаль	с 01.01.2019 г. по 30.06.2019 г.	2 234,79	11 780,04	2 942,00	180,04
12.		с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 г.	2 254,02	13 706,23	3 088,67	185,44
13.		с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.	2 108,85	13 706,23	2 943,50	185,44
14.		с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.	2 108,85	15 707,96	3 065,40	194,53
15.		с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.	2 108,85	15 707,96	3 065,40	194,53
16.		с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.	2 424,90	18 060,18	3 524,69	200,37
17.		с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.	2 424,90	18 060,18	3 524,68	200,37
18.		с 01.07.2022 г. по 30.11.2022 г.	2 584,77	20 618,67	3 840,36	208,38
19.		с 01.12.2022 г. по 31.12.2022 г.	2 491,34	22 383,75	3 854,41	222,97
20.		с 01.01.2023 г. по 31.12.2023 г.	2 491,34	22 383,75	3 854,41	222,97
21.	Участок Мыс Шмидта	с 01.01.2019 г. по 30.06.2019 г.	937,00	17 778,55	2 089,31	181,37
22.		с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 г.	1 077,03	20 590,28	2 330,89	186,81
23.		с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.	1 065,36	20 590,28	2 319,22	186,81
24.		с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.	1 065,36	23 681,88	2 507,48	195,96
25.		с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.	1 023,13	23 681,88	2 465,25	195,96
26.		с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.	1 023,13	27 225,07	2 681,02	201,84
27.		с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.	1 023,13	27 225,07	2 681,02	201,84
28.		с 01.07.2022 г. по 30.11.2022 г.	1 153,84	31 094,75	3 047,38	209,91
29.		с 01.12.2022 г. по 31.12.2022 г.	1 195,83	33 199,75	3 217,55	224,60
30.		с 01.01.2023 г. по 31.12.2023 г.	1 195,83	33 199,75	3 217,55	224,60
31.	Участок Эгвекинот	с 01.01.2019 г. по 30.06.2019 г.	55,90	7 186,44	563,83	259,76
32.		с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 г.	60,25	7 614,98	611,95	267,55
33.		с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.	53,43	7 614,98	605,13	267,55
34.		с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.	53,43	8 699,82	683,72	280,66
35.		с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.	47,96	8 699,82	678,26	280,66
36.		с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.	47,96	8 872,81	690,79	289,08
37.		с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.	47,96	8 872,81	690,79	289,08
38.		с 01.07.2022 г. по 30.11.2022 г.	51,35	9 032,87	705,78	300,64
39.		с 01.12.2022 г. по 31.12.2022 г.	42,89	10 622,93	812,52	321,68
40.		с 01.01.2023 г. по 31.12.2023 г.	42,89	10 622,93	812,52	321,68

Примечание:
Тариф на теплоноситель утвержден постановлением Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 17 декабря 2018 года № 26-э/2

».

КОМИТЕТ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ ЧУКОТСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 28 ноября 2022 года № 25-э/9 г. Анадырь

Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую МП «ЧРКХ» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 года № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», приказом Федеральной антимонопольной службы от 11 октября 2022 года № 734/22 «О предельных минимальных и максимальных уровнях тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках, в том числе населению и приравненным к нему категориям потребителей, на территориях, не объединённых в ценовые и неценовые зоны оптового рынка, на 2023 год, в среднем по субъектам Российской Федерации и для гарантирующих поставщиков Магаданской области», на основании Положения о Комитете государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа, утвержденного постановлением Правительства Чукотского автономного округа от 7 июня 2007 года № 75, Правление Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа
постановляет:

1. Установить с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую

МП «ЧРКХ» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, согласно приложениям 1-3.

2. С 1 декабря 2022 года признать утратившим силу постановление Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 28 декабря 2021 года № 30-э/5 «Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую МП «ЧРКХ» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2022 год».

3. Настоящее постановление вступает в силу с 1 декабря 2022 года.

Е.В. КОВАЛЬСКАЯ,
Председатель

Приложение 1
к постановлению Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа
от 28 ноября 2022 года № 25-э/9

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках, расположенных в территориально изолированных технологических системах, за исключением населения и (или) приравненных к нему категорий потребителей МП «ЧРКХ»

участок Айон

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.12.2022 по 31.12.2023			
			Цена (тариф), без НДС			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7
1	**Экономически обоснованные тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей**					
1.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	57,59	57,59	57,59	57,59
1.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
1.2.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	52,35	52,35	52,35	52,35
1.2.2	– полупиковая зона	руб./кВт·ч	57,59	57,59	57,59	57,59
1.2.3	– пиковая зона	руб./кВт·ч	69,11	69,11	69,11	69,11
1.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
1.3.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	30,87	30,87	30,87	30,87
1.3.2	– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	69,11	69,11	69,11	69,11
2	**Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 1 Критериев определения потребителей электрической энергии (мощности), не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, в отношении которых на территориях Дальневосточного федерального округа осуществляется доведение цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 26 ноября 2021 г. № 2062 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250) (далее – Критерии)**					
2.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	7,39
2.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
2.2.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	4,93	4,93	4,93	5,81
2.2.2	– полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	7,39
2.2.3	– пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	8,87
2.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
2.3.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	1,64	1,64	1,64	1,93
2.3.2	– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	8,87
2.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-
3	**Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 2 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)**					
3.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	7,39
3.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
3.2.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	4,93	4,93	4,93	5,81
3.2.2	– полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	7,39
3.2.3	– пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	8,87
3.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
3.3.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	1,64	1,64	1,64	1,93
3.3.2	– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	8,87
3.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-
4	**Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 3 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)**					
4.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	х
4.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
4.2.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	4,93	4,93	4,93	х
4.2.2	– полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	х
4.2.3	– пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	х
4.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
4.3.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	1,64	1,64	1,64	х
4.3.2	– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	х

4.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	x
5	**Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 4 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)**					
5.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	x
5.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
5.2.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	4,93	4,93	4,93	x
5.2.2	– полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	x
5.2.3	– пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x
5.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
5.3.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	1,64	1,64	1,64	x
5.3.2	– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x
5.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	x
6	**Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 5 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)**					
6.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	x	x	7,39
6.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
6.2.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	x	x	x	5,81
6.2.2	– полупиковая зона	руб./кВт·ч	x	x	x	7,39
6.2.3	– пиковая зона	руб./кВт·ч	x	x	x	8,87
6.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
6.3.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	x	x	x	1,93
6.3.2	– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	x	x	x	8,87
6.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	x	x	x	3 142,17
7	**Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 6 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)**					
7.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	18,59	18,59	18,59	19,44
7.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
7.2.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	15,41	15,41	15,41	16,12
7.2.2	– полупиковая зона	руб./кВт·ч	18,59	18,59	18,59	19,44
7.2.3	– пиковая зона	руб./кВт·ч	22,31	22,31	22,31	23,33
7.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
7.3.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	8,40	8,40	8,40	8,78
7.3.2	– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	22,31	22,31	22,31	23,33
7.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	5 977,70
8	**Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 7 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)**					
8.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	18,59	18,59	18,59	19,44
8.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
8.2.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	15,41	15,41	15,41	16,12
8.2.2	– полупиковая зона	руб./кВт·ч	18,59	18,59	18,59	19,44
8.2.3	– пиковая зона	руб./кВт·ч	22,31	22,31	22,31	23,33
8.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
8.3.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	8,40	8,40	8,40	8,78
8.3.2	– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	22,31	22,31	22,31	23,33
8.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-
9	**Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 8 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)**					
9.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	31,93	31,93	31,93	32,49
9.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
9.2.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	26,47	26,47	26,47	26,94
9.2.2	– полупиковая зона	руб./кВт·ч	31,93	31,93	31,93	32,49
9.2.3	– пиковая зона	руб./кВт·ч	38,32	38,32	38,32	38,99
9.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
9.3.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	14,43	14,43	14,43	14,68
9.3.2	– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	38,32	38,32	38,32	38,99
9.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-
10	**Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 9 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)**					
10.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	31,93	31,93	31,93	32,49
10.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					

10.2.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	26,47	26,47	26,47	26,94
10.2.2	– полупиковая зона	руб./кВт·ч	31,93	31,93	31,93	32,49
10.2.3	– пиковая зона	руб./кВт·ч	38,32	38,32	38,32	38,99
10.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
10.3.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	14,43	14,43	14,43	14,68
10.3.2	– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	38,32	38,32	38,32	38,99
10.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-

Приложение 2
к постановлению Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа
от 28 ноября 2022 года № 25-э/9

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках, расположенных в территориально изолированных технологических системах, за исключением населения и (или) приравненных к нему категорий потребителей МП «ЧРКХ»

участок Биллингс

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.12.2022 по 31.12.2023			
			Цена (тариф), без НДС			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7
1	**Экономически обоснованные тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей**					
1.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	81,73	81,73	81,73	81,73
1.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
1.2.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	66,22	66,22	66,22	66,22
1.2.2	– полупиковая зона	руб./кВт·ч	81,73	81,73	81,73	81,73
1.2.3	– пиковая зона	руб./кВт·ч	98,08	98,08	98,08	98,08
1.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
1.3.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	27,98	27,98	27,98	27,98
1.3.2	– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	98,08	98,08	98,08	98,08
2	**Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 1 Критериев определения потребителей электрической энергии (мощности), не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, в отношении которых на территориях Дальневосточного федерального округа осуществляется доведение цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 26 ноября 2021 г. № 2062 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250) (далее – Критерии)**					
2.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	7,39
2.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
2.2.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	4,95	4,95	4,95	5,84
2.2.2	– полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	7,39
2.2.3	– пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	8,87
2.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
2.3.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	2,26	2,26	2,26	2,66
2.3.2	– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	8,87
2.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-
3	**Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 2 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)**					
3.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	6,78
3.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
3.2.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	4,95	4,95	4,95	5,84
3.2.2	– полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	7,39
3.2.3	– пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	8,87
3.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
3.3.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	2,26	2,26	2,26	2,66
3.3.2	– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	8,87
3.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-
4	**Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 3 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)**					
4.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	x
4.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
4.2.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	4,95	4,95	4,95	x
4.2.2	– полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	x
4.2.3	– пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x
4.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					

4.3.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	2,26	2,26	2,26	x
4.3.2	– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x
4.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	x
5	**Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 4 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)**					
5.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	x
5.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
5.2.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	4,95	4,95	4,95	x
5.2.2	– полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	x
5.2.3	– пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x
5.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
5.3.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	2,26	2,26	2,26	x
5.3.2	– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x
5.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	x
6	**Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 5 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)**					
6.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	x	x	7,39
6.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
6.2.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	x	x	x	5,84
6.2.2	– полупиковая зона	руб./кВт·ч	x	x	x	7,39
6.2.3	– пиковая зона	руб./кВт·ч	x	x	x	8,87
6.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
6.3.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	x	x	x	2,66
6.3.2	– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	x	x	x	8,87
6.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	x	x	x	2 878,73
7	**Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 6 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)**					
7.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	24,38	24,38	24,38	25,23
7.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
7.2.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	19,80	19,80	19,80	20,49
7.2.2	– полупиковая зона	руб./кВт·ч	24,38	24,38	24,38	25,23
7.2.3	– пиковая зона	руб./кВт·ч	29,26	29,26	29,26	30,28
7.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
7.3.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	10,94	10,94	10,94	11,32
7.3.2	– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	29,26	29,26	29,26	30,28
7.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	3 728,68
8	**Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 7 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)**					
8.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	24,38	24,38	24,38	25,23
8.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
8.2.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	19,80	19,80	19,80	20,49
8.2.2	– полупиковая зона	руб./кВт·ч	24,38	24,38	24,38	25,23
8.2.3	– пиковая зона	руб./кВт·ч	29,26	29,26	29,26	30,28
8.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
8.3.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	10,94	10,94	10,94	11,32
8.3.2	– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	29,26	29,26	29,26	30,28
8.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-
9	**Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 8 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)**					
9.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	44,00	44,00	44,00	44,56
9.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
9.2.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	35,74	35,74	35,74	36,19
9.2.2	– полупиковая зона	руб./кВт·ч	44,00	44,00	44,00	44,56
9.2.3	– пиковая зона	руб./кВт·ч	52,80	52,80	52,80	53,47
9.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
9.3.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	19,74	19,74	19,74	19,99
9.3.2	– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	52,80	52,80	52,80	53,47
9.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-
10	**Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 9 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)**					

10.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	44,00	44,00	44,00	44,56
10.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
10.2.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	35,74	35,74	35,74	36,19
10.2.2	– полупиковая зона	руб./кВт·ч	44,00	44,00	44,00	44,56
10.2.3	– пиковая зона	руб./кВт·ч	52,80	52,80	52,80	53,47
10.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
10.3.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	19,74	19,74	19,74	19,99
10.3.2	– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	52,80	52,80	52,80	53,47
10.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-

Приложение 3
к постановлению Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа
от 28 ноября 2022 года № 25-э/9

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках, расположенных в территориально изолированных технологических системах, за исключением населения и (или) приравненных к нему категорий потребителей МП «ЧРКХ»

участок Рыткучи

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.12.2022 по 31.12.2023			
			Цена (тариф), без НДС			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7
1	**Экономически обоснованные тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей**					
1.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	11,91	11,91	11,91	11,91
1.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
1.2.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	10,59	10,59	10,59	10,59
1.2.2	– полупиковая зона	руб./кВт·ч	11,91	11,91	11,91	11,91
1.2.3	– пиковая зона	руб./кВт·ч	14,29	14,29	14,29	14,29
1.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
1.3.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	6,86	6,86	6,86	6,86
1.3.2	– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	14,29	14,29	14,29	14,29
2	**Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 1 Критериев определения потребителей электрической энергии (мощности), не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, в отношении которых на территориях Дальневосточного федерального округа осуществляется доведение цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 26 ноября 2021 г. № 2062 (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250) (далее – Критерии)**					
2.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	7,39
2.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
2.2.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	4,90	4,90	4,90	5,30
2.2.2	– полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	6,78
2.2.3	– пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	8,14
2.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
2.3.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	2,04	2,04	2,04	2,21
2.3.2	– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	8,14
2.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-
3	**Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 2 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)**					
3.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	6,78
3.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
3.2.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	4,90	4,90	4,90	5,30
3.2.2	– полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	6,78
3.2.3	– пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	8,14
3.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
3.3.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	2,04	2,04	2,04	2,21
3.3.2	– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	8,14
3.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-
4	**Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 3 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)**					
4.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	x
4.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
4.2.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	4,90	4,90	4,90	x
4.2.2	– полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	x
4.2.3	– пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x
4.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
4.3.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	2,04	2,04	2,04	x
4.3.2	– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x
4.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	x

5	**Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 4 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)**					
5.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	x
5.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
5.2.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	4,90	4,90	4,90	x
5.2.2	– полупиковая зона	руб./кВт·ч	6,27	6,27	6,27	x
5.2.3	– пиковая зона	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x
5.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
5.3.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	2,04	2,04	2,04	x
5.3.2	– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	7,52	7,52	7,52	x
5.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	x
6	**Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 5 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)**					
6.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	x	x	6,78
6.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
6.2.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	x	x	x	5,30
6.2.2	– полупиковая зона	руб./кВт·ч	x	x	x	6,78
6.2.3	– пиковая зона	руб./кВт·ч	x	x	x	8,14
6.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
6.3.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	x	x	x	2,21
6.3.2	– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	x	x	x	8,14
6.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	x	x	x	463,77
7	**Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 6 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)**					
7.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	7,62	7,62	7,62	8,48
7.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
7.2.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	6,07	6,07	6,07	6,75
7.2.2	– полупиковая зона	руб./кВт·ч	7,62	7,62	7,62	8,48
7.2.3	– пиковая зона	руб./кВт·ч	9,15	9,15	9,15	10,17
7.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
7.3.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	2,94	2,94	2,94	3,27
7.3.2	– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	9,15	9,15	9,15	10,17
7.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	646,11
8	**Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 7 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)**					
8.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	7,62	7,62	7,62	8,48
8.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
8.2.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	6,07	6,07	6,07	6,75
8.2.2	– полупиковая зона	руб./кВт·ч	7,62	7,62	7,62	8,48
8.2.3	– пиковая зона	руб./кВт·ч	9,15	9,15	9,15	10,17
8.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
8.3.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	2,94	2,94	2,94	3,27
8.3.2	– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	9,15	9,15	9,15	10,17
8.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-
9	**Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 8 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)**					
9.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	9,09	9,09	9,09	9,65
9.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
9.2.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	7,24	7,24	7,24	7,69
9.2.2	– полупиковая зона	руб./кВт·ч	9,09	9,09	9,09	9,65
9.2.3	– пиковая зона	руб./кВт·ч	10,91	10,91	10,91	11,58
9.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
9.3.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	3,50	3,50	3,50	3,72
9.3.2	– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	10,91	10,91	10,91	11,58
9.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-
10	**Тарифы на электрическую энергию (мощность) для потребителей, предусмотренных пунктом 9 Критериев (Собрание законодательства Российской Федерации, 2021, № 49, ст. 8250)**					
10.1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	9,09	9,09	9,09	9,65
10.2	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток					
10.2.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	7,24	7,24	7,24	7,69
10.2.2	– полупиковая зона	руб./кВт·ч	9,09	9,09	9,09	9,65
10.2.3	– пиковая зона	руб./кВт·ч	10,91	10,91	10,91	11,58
10.3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток					
10.3.1	– ночная зона	руб./кВт·ч	3,50	3,50	3,50	3,72
10.3.2	– дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	10,91	10,91	10,91	11,58
10.4	Сумма субсидий	тыс.руб.	-	-	-	-

КОМИТЕТ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ ЧУКОТСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 28 ноября 2022 года № 25-э/10 г. Анадырь

Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между МП «ЧРКХ» и АО «Чукотэнерго» с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 года № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» и на основании Положения о Комитете государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа, утвержденного постановлением Правительства Чукотского автономного округа от 7 июня 2007 года № 75, Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа

постановляет:

1. Установить с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между МП «ЧРКХ» и АО «Чукотэнерго», согласно приложению.
2. С 1 декабря 2022 года признать утратившим силу постановление Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 28 декабря 2021 года № 30-э/6 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между МП «ЧРКХ» и АО «Чукотэнерго» на 2022 год».
3. Настоящее постановление вступает в силу с 1 декабря 2022 года.

Е.В. КОВАЛЬСКАЯ,
Председатель

Приложение
к постановлению Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа
от 28 ноября 2022 года № 25-э/10

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между МП «ЧРКХ» и АО «Чукотэнерго»

(без НДС)

№ п/п	Наименование организации	Единица измерения	Цена (тариф)
			с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года
1	2	3	4
1.	МП «ЧРКХ» – АО «Чукотэнерго»	руб./кВт·ч	0,60

КОМИТЕТ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ ЧУКОТСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 28 ноября 2022 года № 25-э/13 г. Анадырь

Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям энергоснабжающих организаций Чукотского автономного округа с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 год

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», постановлением Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 года № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», приказом Федеральной антимонопольной службы от 30 июня 2022 года № 490/22 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» и на основании Положения о Комитете государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа, утвержденного постановлением Правительства Чукотского автономного округа от 7 июня 2007 года № 75, Комитет государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа

постановляет:

1. Установить льготную ставку за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности при технологическом присоединении к электрическим сетям сетевых организаций на территории Чукотского автономного округа согласно приложению 1 к настоящему постановлению.
2. Для расчета платы за технологическое присоединение заявителей к электрическим сетям на территории Чукотского автономного округа установить:
2.1.1. стандартизированные тарифные ставки согласно приложениям 2-4 к настоящему постановлению;
2.1.2. формулы расчета платы за технологическое присоединение согласно приложению 5 к настоящему постановлению.
3. Определить размер выпадающих доходов энергоснабжающих организаций Чукотского автономного округа, не включенных в плату за технологическое присоединение, согласно приложению 6.
4. С 1 декабря 2022 года признать утратившим силу постановление Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 28 декабря 2021 года № 30-э/14 «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям энергоснабжающих организаций Чукотского автономного округа на 2022 год».
5. Настоящее постановление вступает в силу с 1 декабря 2022 года.

Е.В. КОВАЛЬСКАЯ,
Председатель

Приложение 1
к постановлению Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа
от 28 ноября 2022 года № 25-э/13

Льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности при технологическом присоединении к электрическим сетям сетевых организаций на территории Чукотского автономного округа

Таблица 1

№ п/п	Группы заявителей	Ставка платы, руб/кВт (с учетом НДС) с 01.12.2022 по 30.06.2023	Ставка платы, руб/кВт (с учетом НДС) с 01.07.2023 по 31.12.2023
1	2	3	4
1	Для объектов микрогенерации (за исключением случаев подачи заявки Заявителем – юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем в целях одновременного присоединения энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации), в том числе при одновременном технологическом присоединении энергопринимающих устройств Заявителей – физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) при присоединении энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, (Р несоц)	3 192,00	4 000,00
2	Для объектов микрогенерации, а также энергопринимающих устройств заявителей – физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), устанавливаемая в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению, при присоединении энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, (Р несоц)	3 192,00	4 000,00
3	Для Заявителей – физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), владеющих объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже необходимого Заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, объектов микрогенерации, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации* (Р соц)	1 064,00	1 064,00

Примечание:
*При заключении договора членом малоимущей семьи (одиноко проживающим гражданином), среднедушевой доход которой (доход которого) ниже величины прожиточного минимума, установленного в Чукотском автономном округе, определенной в соответствии со статьей 4 Федерального закона от 24 октября 1997 г. № 134-ФЗ «О прожиточном минимуме в Российской Федерации», а также лицами, указанными в:
– статьях 14–16, 18 и 21 Федерального закона от 12 января 1995 г. № 5-ФЗ «О ветеранах»,
– статье 17 Федерального закона от 24 ноября 1995 г. № 181-ФЗ «О социальной защите инвалидов в Российской Федерации»,
– статье 14 Закона Российской Федерации от 15 мая 1991 г. № 1244-1 «О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС»,
– статье 2 Федерального закона от 10 января 2002 г. № 2-ФЗ «О социальных гарантиях гражданам, подвергшимся радиационному воздействию вследствие ядерных испытаний на Семипалатинском полигоне»,
– части 8 статьи 154 Федерального закона от 22 августа 2004 г. № 122-ФЗ «О внесении изменений в законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу некоторых законодательных актов Российской Федерации в связи с принятием федеральных законов «О внесении изменений и дополнений в Федеральный закон «Об общих принципах организации законодательных (представительных) и исполнительных органов государственной власти субъектов Российской Федерации» и «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации»,
– статье 1 Федерального закона от 26 ноября 1998 г. № 175-ФЗ «О социальной защите граждан Российской Федерации, подвергшихся воздействию радиации вследствие аварии в 1957 году на производственном объединении «Маяк» и сбросов радиоактивных отходов в реку Теча»,
– пункте 1 и абзаце четвертом пункта 2 постановления Верховного Совета Российской Федерации от 27 декабря 1991 г. № 2123-1 «О распространении действия Закона РСФСР «О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС» на граждан из подразделений особого риска»,
– Указе Президента Российской Федерации от 5 мая 1992 г. № 431 «О мерах по социальной поддержке многодетных семей».

Таблица 2

№ п/п	Группы заявителей	Ставка платы, руб/кВт (с учетом НДС) с 01.12.2022 по 30.06.2023	Ставка платы, руб/кВт (с учетом НДС) с 01.07.2023 по 31.12.2023
1	2	3	4
1	В случае подачи заявки юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем в целях технологического присоединения объектов микрогенерации, а также одновременного технологического присоединения объектов микрогенерации и энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), присоединяемых по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики;(Р несоц)	3 192,00	4 000,00

Приложение 2
к постановлению Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного
от 28 ноября 2022 года № 25-э/13

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям энергоснабжающих организаций Чукотского автономного округа

№ п/п	Вид ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	Единица измерения	Размер ставки (без НДС)
1	2	3	4
1	С1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем:		X
	– Заявители, указанные в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям;	руб. за одно присоединение	8 539,38
	– Заявители, указанные в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	руб. за одно присоединение	58 901,74
1.1	С1.1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю	руб. за одно присоединение	7 567,10
1.2	С1.2.1– стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	руб. за одно присоединение	972,29
1.3	С1.2.2 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	руб. за одно присоединение	51 334,65

Приложение 3
к постановлению Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа
от 28 ноября 2022 года № 25-э/13

Стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории Чукотского автономного округа с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 год

№ п/п	Обозначение		Наименование	Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
1	2		3	4	5
Перечень стандартизированных тарифных ставок					
С2			Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км)		
I. 2.1.1.4.3	С	0,4 кВ и ниже 2.1.1.4.3	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	3 919 526,68
I. 2.1.1.4.1.1	С	6-10 кВ 2.1.1.4.1.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно, одноцепная	рублей/км	12 751 739,95
С3			Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км)		
I.3.2.2.1.2	С	0,4 кВ и ниже 3.2.2.1.2	кабельные линии в блоках многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	12 024 789,13
I.3.1.2.2.3.1	С	1-20 кВ 3.1.2.2.3.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно, с одним кабелем в траншее	рублей/км	12 355 461,66
С5			Стандартизированная тарифная ставка (руб./кВт) на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)		
I.5.1.1.2.1	С	10(6)/0,4 кВ 5.1.1.2.1	однотрансформаторная подстанция (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового типа	рублей/кВт	8 112,54
I.5.1.1.3.1	С	10(6)/0,4 кВ 5.1.1.3.1	однотрансформаторная подстанция (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	13 787,22

Примечание:
С 1 июля 2022 года по 31 декабря 2022 года размер включаемой в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт инвестиционной составляющей на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики составляет 50 процентов величины указанных расходов с учетом особенностей, установленных абзацами первым – двадцать вторым и двадцать шестым пункта 17 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 27 декабря 2004 г. № 861.

Приложение 4
к постановлению Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа
от 28 ноября 2022 года № 25-э/13

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов энергоснабжающих организаций на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
1	2	3	4	5
I.8.1.1	$C_{8.2.1}^{0,4\ кВ\ и\ ниже\ без\ ТТ}$	средства коммерческого учета электрическойэнергии (мощности) однофазные	рублей за точку учета	8 112,29
I.8.2.1	$C_{8.2.1}^{0,4\ кВ\ и\ ниже\ без\ ТТ}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямоговключения	рублей за точку учета	24 019,36
	$C_{8.2.1}^{город,1-20\ кВ}$			
I.8.2.2	$C_{8.2.2}^{0,4\ кВ\ и\ ниже\ без\ ТТ}$	средства коммерческого учета электрическойэнергии (мощности) трехфазные полукосвенноговключения	рублей за точку учета	30 234,08
	$C_{8.2.2}^{0,4\ кВ\ и\ ниже\ с\ ТТ}$			
	$C_{8.2.2}^{1-20\ кВ}$			
I.8.2.3	$C_{8.2.3}^{0,4\ кВ\ и\ ниже\ без\ ТТ}$	средства коммерческого учета электрическойэнергии (мощности) трехфазные косвенноговключения	рублей за точку учета	32 058,90
	$C_{8.2.3}^{0,4\ кВ\ и\ ниже\ с\ ТТ}$			
	$C_{8.2.3}^{1-20\ кВ}$			

Приложение 5
к постановлению Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа
от 28 ноября 2022 года № 25-э/13

Формулы расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории Чукотского автономного округа

1. Формула платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям энергоснабжающих организаций Чукотского автономного округа, если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили» при технологическом присоединении заявителя:

$$P=C1 + C8i*Qi\ (руб.),$$

где:

C1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства (рублей за одно присоединение);

C8i – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), (рублей за точку учета);

Qi – количество точек учета, шт.

2. В случае, если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных линий электропередачи, размер платы определяется по формуле:

$$P2 = C1 + \sum(C2i,t \times L2i,t)\ (руб.),$$

где:

C1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, без расходов, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, руб./1 присоединение;

C2i,t – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) в расчете на 1 км линий, руб./км;

L2i,t – протяженность воздушных линий электропередачи на i-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), км.

3. Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке кабельных линий электропередачи, размер платы определяется по формуле:

$$P3 = C1 + \sum (C3it \times L3it)\ (руб.),$$

где:

C1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, руб./1 присоединение;

C3i,t – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи на i-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) в расчете на 1 км линий, руб./км;

L3i,t – протяженность кабельных линий электропередачи на i-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), км.

4. Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и кабельных линий электропередачи, размер платы определяется по формуле:

$$P2, 3 = C1 + \sum (C2it \times L2it) + \sum (C3it \times L3it)\ (руб.),$$

где:

C1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, руб./1 присоединение;

C2i,t – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) в расчете на 1 км линий, руб./км;

C3i,t – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи на i-том уровне напряжения в расчете на 1 км линий, руб./км;

L2i,t – протяженность воздушных линий электропередачи на i-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), км.

L3i,t – протяженность кабельных линий электропередачи на i-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), км.

5. Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству трансформаторных подстанций (ТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35кВ и выше (ПС), размер платы определяется по формуле:

$$P5;6;7 = C1 + (\sum (C2i,t \times L2i,t) + \sum (C3i,t \times L3i,t) + \sum (C4i,t \times L4i,t) + \sum (C5i,t;6i,t;7i,t \times Ni,t)\ (руб.),$$

где:

C1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, руб./1 присоединение;

C2i,t – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) в расчете на 1 км линий, руб./км;

L2i,t – протяженность воздушных линий электропередачи на i-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), км;

C3i,t – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи на i-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) в расчете на 1 км линий, руб./км;

L3i,t – протяженность кабельных линий электропередачи на i-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), км.

C4i,t – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), руб./шт.;

L4i,t – количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), шт.;

C5i,t – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство трансформаторных подстанций (ТП) с уровнем напряжения до 35 кВ в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), руб./кВт;

C6i,t – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) уровнем напряжения до 35 кВ в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), руб./кВт;

C7i,t – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), руб./кВт;

Ni – объем максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение на i-том уровне напряжения, кВт.

В соответствии с подпунктом «г» пункта 32 Методических указаний, если при технологическом присоединении согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период два года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

– 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, определяется в ценах года, соответствующего году утверждения платы;

– 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на прогнозный индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемый Министерством экономического развития Российской Федерации на год, следующий за годом утверждения платы (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен).

В соответствии с подпунктом «д» пункта 32 Методических указаний, если при технологическом присоединении по инициативе (обращению) Заявителя, максимальная мощность энергопринимающих устройств которого составляет не менее 670 кВт, установлены сроки выполнения мероприятий по технологическому присоединению более двух лет (но не более четырех лет), то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

– 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

– 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

Размер платы для каждого присоединения рассчитывается сетевой организацией в соответствии с утвержденной формулой.

Стандартизированные тарифные ставки C2 и C3 применяются к протяженности линий электропередачи по трассе.

В случае если согласно техническим условиям необходимо строительство объектов «последней мили», для которых не устанавливались стандартизированные тарифные ставки на период регулирования, соответствующие стандартизированные тарифные ставки могут быть дополнительно установлены регулирующим органом в течение периода регулирования по обращению сетевой организации в течение 30 рабочих дней с даты обращения территориальной сетевой организации.

6. В случаях заключения договора технологического присоединения энергопринимающих устройств Заявителей – физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), владеющих объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже необходимого Заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, объектов микрогенерации, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации, лицами, указанными в подпункте 2 пункта 6 Методических указаний, плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации определяется исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в соответствии с формулой (1):

$$P=\min\{Рстанд.ст\ ;\ р\ соц \cdot N\},\ (1),$$

где:

Рстанд.ст – стоимость мероприятий по технологическому присоединению, установленная в соответствии с пунктом 5 настоящего постановления, руб.;

N – запрашиваемая максимальная мощность присоединяемых Устройств, кВт.

В случае технологического присоединения объектов микрогенерации Заявителей – физических лиц, в том числе при одновременном технологическом присоединении энергопринимающих устройств Заявителей – физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и объектов микрогенерации, а также энергопринимающих устройств заявителей – физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), при присоединении энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже при условии, что расстояние от границ участка заявителя до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, за исключением случаев, предусмотренных абзацем первым настоящего пункта, плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств

и (или) объектов микрогенерации определяется исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в соответствии с формулой (2):

P=min{Рстанд.ст ; рнесоц ·N}, (2).

В случае подачи заявки Заявителем – юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем в целях технологического присоединения объектов микрогенерации, а также одновременного технологического присоединения объектов микрогенерации и энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), присоединяемых по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, и плата за технологическое присоединение указанных объектов минкрогенерации и (или) энергопринимающих устройств определяется по формуле (3):

P=min{Рстанд.ст; рнесоц ·N}, (3)

7. Плата за технологическое присоединение объектов микрогенерации заявителей – физических лиц, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей – физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и объектов микрогенерации, а также плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей – физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), присоединяемых к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, плата за технологическое присоединение определяется в размере минимального из следующих значений:

– стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением стандартизированных тарифных ставок;

– стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, установленной приложением 1.

При осуществлении присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, в том числе одновременного присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт и объекта микрогенерации, в случае подачи заявки с 1 июля 2022 г. по 31 декабря 2022 г. в плату за технологическое присоединение включается инвестиционная составляющая на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и объектов электроэнергетики в размере не более 50 процентов величины указанной инвестиционной составляющей с учетом особенностей, установленных абзацами первым – двадцать вторым и двадцать шестым пункта 17 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных Постановление Правительства РФ от 27 декабря 2004 г. № 861 (далее – Правила).

В случае подачи заявки юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем в целях технологического присоединения объектов микрогенерации, а также одновременного технологического присоединения объектов микрогенерации и энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), присоединяемых по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, а стоимость мероприятий по технологическому присоединению объектов микрогенерации определяется в размере минимального из следующих значений:

– стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением стандартизированных тарифных ставок;

– стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, установленной приложением 1.

Положения о размере платы за технологическое присоединение, указанные в абзацах первом – двадцать втором и двадцать шестом пункта 17 Правил не могут быть применены в следующих случаях:

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), принадлежащих лицам, которым права владения и (или) пользования земельным участком (в том числе при его использовании без предоставления на основании разрешения) и (или) объектом капитального строительства (нежилым помещением в объекте капитального строительства) предоставлены на срок не более одного года;

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), расположенных в жилых помещениях многоквартирных домов;

при технологическом присоединении в границах территории Чукотского автономного округа энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), соответствующих критериям, указанным в абзацах первом, четвертом, пятом, двадцатом и двадцать шестом пункта 17 Правил, если лицом, обратившимся с заявкой, ранее уже была подана заявка, которая не была аннулирована в соответствии с настоящими Правилами, или заключен договор в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), соответствующих указанным критериям, расположенных (предполагаемых к расположению в соответствии с поданной заявкой) в границах территории Чукотского автономного округа, при условии, что со дня заключения такого договора не истекло 3 года;

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пункте 12(1) Правил, соответствующих критериям, указанным в абзаце двадцать шестом Правил, если они расположены (будут располагаться) в границах того же земельного участка (или в границах того же сервитута либо территории, используемой на основании разрешения без предоставления земельного участка или установления сервитута), на котором расположены (будут располагаться) энергопринимающие устройства, в отношении которых ранее уже была подана заявка, которая не была аннулирована в соответствии с настоящими Правилами, или заключен договор, предусматривающий установленные абзацем двадцать шестым настоящего пункта особенности расчета платы за технологическое присоединение, при условии, что со дня заключения такого договора не истекло 3 года.

При определении в соответствии с абзацами первым – двадцать вторым размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих гражданам, осуществляющим ведение садоводства или огородничества на земельных участках, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, или иным правообладателям объектов недвижимости, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, предусмотренное абзацем первым Правил условие в части, касающейся расстояния до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения, составляющего не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, применяется исходя из измерения расстояния по прямой линии от границы территории садоводства или огородничества до ближайшего объекта электрической сети сетевой организации, имеющего указанный в заявке класс напряжения.

Приложение 6
к постановлению Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа
от 28 ноября 2022 года № 25-э/13

Выпадающие доходы энергоснабжающих организаций Чукотского автономного округа, не включенных в плату за технологическое присоединение

№ п/п	Наименование энергоснабжающей организации	Выпадающие доходы, тыс. рублей
1	2	3
1	АО «Чукотэнерго»	0,00
2	ГП ЧАО «Чукоткоммунхоз»	0,00
3	МП ЖКХ Билибинского муниципального района	0,00
4	МУП ЖКХ «Иультинское»	0,00
5	МП «Чаунское РКХ»	0,00
6	МУП «Айсберг»	0,00
7	ООО «Электро-Инчоун»	0,00

КОМИТЕТ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ ЧУКОТСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 28 ноября 2022 года № 26-э/6 г. Анадырь

О внесении изменений в постановление Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 15 декабря 2021 года № 25-э/1

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 года № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», приказом Федеральной антимонопольной службы от 16 ноября 2022 года № 831/22 «Об установлении предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на тепловую энергию (мощность), производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии источниками тепловой энергии с установленной генерирующей мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более, в среднем по субъекту Российской Федерации» и на основании Положения о Комитете государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа, утвержденного постановлением Правительства Чукотского автономного округа от 7 июня 2007 года № 75, в целях осуществления корректировки долгосрочных тарифов, Комитет государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа

постановляет:

1. Внести в постановление Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 15 декабря 2021 года № 25-э/1 «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция» на 2022-2026 годы» следующие изменения:

приложения 1, 2 к постановлению изложить в редакции согласно приложению к настоящему постановлению.

2. Настоящее постановление вступает в силу с 1 декабря 2022 года.

Е.В. КОВАЛЬСКАЯ,
Председатель

Приложение
к постановлению Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа
от 28 ноября 2022 года № 26-э/6

«Приложение 1
к постановлению Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа
от 15 декабря 2021 года № 25-э/1

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям

(без НДС)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Вода									
			с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 30.11.2022	с 01.12.2022 по 31.12.2022	с 01.01.2023 по 31.12.2023	с 01.01.2024 по 30.06.2024	с 01.07.2024 по 31.12.2024	с 01.01.2025 по 30.06.2025	с 01.07.2025 по 31.12.2025	с 01.01.2026 по 30.06.2026	с 01.07.2026 по 31.12.2026
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения										
1.	Филиал АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция»	одноставочный руб./Гкал	2 791,29	2 375,11	2 712,28	2 712,28	2 712,28	2 839,76	2 839,76	2 953,35	2 953,35	3 071,48

Приложение 2
к постановлению Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа
от 15 декабря 2021 года № 25-э/1

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии

(без НДС)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Вода									
			с 01.01.2022 по 30.06.2022	с 01.07.2022 по 30.11.2022	с 01.12.2022 по 31.12.2022	с 01.01.2023 по 31.12.2023	с 01.01.2024 по 30.06.2024	с 01.07.2024 по 31.12.2024	с 01.01.2025 по 30.06.2025	с 01.07.2025 по 31.12.2025	с 01.01.2026 по 30.06.2026	с 01.07.2026 по 31.12.2026
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1.	Филиал АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция»	одноставочный руб./Гкал	2 486,30	2 070,12	2 391,18	2 391,18	2 391,18	2 503,56	2 503,56	2 603,71	2 603,71	2 707,85

Примечание.
Расходы на топливо филиала АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция» относимые на 1 Гкал тепловой энергии:
2022 год – 285,65 руб./Гкал; 2023 год – 287,59 руб./Гкал; 2024 год – 286,12 руб./Гкал; 2025 год – 286,12 руб./Гкал, 2026 год – 286,12 руб./Гкал.

КОМИТЕТ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ ЧУКОТСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 28 ноября 2022 года № 26-э/7 г. Анадырь

Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую филиалом АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 год

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 года № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» и на основании Положения о Комитете государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа, утвержденного постановлением Правительства Чукотского автономного округа от 7 июня 2007 года № 75, Комитет государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа

постановляет:

1. Установить с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую филиалом АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, согласно приложению к настоящему постановлению.

2. С 1 декабря 2022 года признать утратившим силу постановление Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 28 декабря 2021 года № 30-э/9 «Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую филиалом АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа, на 2022 год».

3. Настоящее постановление вступает в силу с 1 декабря 2022 года.

Е.В. КОВАЛЬСКАЯ,
Председатель

Приложение
к постановлению Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа
от 28 ноября 2022 года № 26-э/7

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую филиалом АО «Концерн Росэнергоатом» «Билибинская атомная станция» покупателям на розничном рынке Чукотского автономного округа

(без НДС)

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам)	Единица измерения	с 01.12.2022 по 31.12.2023
			Цена (тариф)
1	2	3	4
	Прочие потребители		
1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	45,1002
2.	Трехставочный тариф		
2.1	ставка стоимости единицы электрической мощности*	руб./кВт·мес.	24 833,1989
2.2	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	х
2.3	ставка стоимости электрической энергии	руб./кВт·ч	3,8079

Примечание:
* Ставка стоимости единицы электрической мощности, оплачиваемой потребителем (покупателем в отношении указанного потребителя) в расчетный период в соответствии с Основным положением функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 года № 442.

КОМИТЕТ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ ЧУКОТСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 28 ноября 2022 года № 27-к/1 г. Анадырь

О внесении изменений в постановление Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 4 декабря 2018 года № 22-к/11

В соответствии с Федеральным законом от 7 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 июля 2013 года № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 года № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» и на основании Положения о Комитете государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа, утвержденного постановлением Правительства Чукотского автономного округа от 7 июня 2007 года № 75, Комитет государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа

постановляет:

1. Внести в постановление Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 4 декабря 2018 года № 22-к/11 «Об утверждении производственных программ в сфере водоснабжения и водоотведения МП ЖКХ Билибинского муниципального района на 2019-2023 годы» следующие изменения:

приложения 1-3 к постановлению изложить в редакции согласно приложению к настоящему постановлению.

2. Настоящее постановление вступает в силу с 1 декабря 2022 года.

Е.В. КОВАЛЬСКАЯ,
Председатель

Приложение
к постановлению Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа
от 28 ноября 2022 года № 27-к/1

«Приложение 1
к постановлению Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа
от 4 декабря 2018 года № 22-к/11

ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА
МП ЖКХ Билибинского муниципального района в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода (питьевое водоснабжение)) на 2019-2023 годы

Раздел 1. Паспорт производственной программы	
Наименование регулируемой организации, ее местонахождение	МП ЖКХ Билибинского муниципального района, 689450, ЧАО, г. Билибино, ул. Геологов, д. 1а
Наименование уполномоченного органа, его местонахождение	Комитет государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа, 689000, ЧАО, г. Анадырь, ул. Отке, д. 4

Раздел 2. Планируемый объем в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода (питьевое водоснабжение))

№ п/п	Наименование	Показатели производственной деятельности (куб.м)										
		Подъем воды	Покупка воды	Расход воды на собственные нужды	Отпуск воды в сеть	Неучтенные расходы и потери воды	Полезный отпуск воды в сеть	Расход воды на собственное производство	Реализовано воды потребителям – всего:	в том числе:		
										населению	бюджетным организациям	прочим потребителям
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	2019 год											
1.	Участок Билибино		1187400,0	51513,0	1135887,0	71739,9	1064147,1	727930,0	336217,1	260299,9	38105,0	37812,2
2.	Участок Анюйск	41325,0		1703,3	39621,7	1083,6	38538,1	3749,9	34788,2	31177,9	3277,0	333,3
3.	Участок Илирней	19883,7		199,3	19684,3	166,5	19517,9	8061,9	11456,0	10411,0	961,3	83,7
4.	Участок Кепервеем	32734,1		324,1	32409,9	609,0	31800,9	9707,0	22093,9	18128,6	3171,0	794,3
5.	Участок Омолон	26938,3		261,7	26676,6	386,8	26289,8	10273,6	16016,2	12713,5	3028,3	274,4
6.	Участок Островное	27733,0		257,3	27475,8	660,3	26815,5	1932,0	24883,5	23565,5	1105,0	213,0
	2020 год											
1.	Участок Билибино		1187400,0	51513,0	1135887,0	71739,9	1064147,1	727930,0	336217,1	260299,9	38105,0	37812,2
2.	Участок Анюйск	41325,0		1703,3	39621,7	1083,6	38538,1	3749,9	34788,2	31177,9	3277,0	333,3
3.	Участок Илирней	19883,7		199,3	19684,3	166,5	19517,9	8061,9	11456,0	10411,0	961,3	83,7
4.	Участок Кепервеем	32734,1		324,1	32409,9	609,0	31800,9	9707,0	22093,9	18128,6	3171,0	794,3
5.	Участок Омолон	24805,9		242,7	24563,2	356,2	24207,1	9114,9	15092,2	11499,5	3308,0	284,7
6.	Участок Островное	27733,0		257,3	27475,8	660,3	26815,5	1932,0	24883,5	23565,5	1105,0	213,0
	2021 год											
1.	Участок Билибино		1130000,0	45889,9	1084110,1	68469,8	1015640,4	663809,1	351831,3	278417,9	41460,5	31953,0
2.	Участок Анюйск	39279,3		1805,1	37474,2	1024,9	36449,3	3174,4	33274,9	30060,2	2888,7	326,0
3.	Участок Илирней	19146,9		195,3	18951,6	160,3	18791,3	7578,7	11212,6	10201,6	904,7	106,3
4.	Участок Кепервеем	30918,1		307,3	30610,8	575,2	30035,6	8588,9	21446,7	17954,1	2243,7	1248,9
5.	Участок Омолон	22941,8		222,6	22719,3	329,4	22389,9	8005,4	14384,5	10267,5	3805,0	312,0
6.	Участок Островное	27192,6		223,4	26969,2	648,1	26321,1	1824,3	24496,8	23160,8	1106,7	229,3
	2022 год											
1.	Участок Билибино		1080238,7	43887,6	1036351,0	65453,4	970897,6	621768,1	349129,5	281540,2	34543,8	33045,5
2.	Участок Анюйск	35528,0		1954,0	33574,0	918,2	32655,8	2567,0	30088,8	27659,1	2103,7	326,0
3.	Участок Илирней	18203,7		180,3	18023,3	152,4	17870,9	7136,7	10734,2	9862,3	766,0	105,9
4.	Участок Кепервеем	29658,5		295,3	29363,2	551,8	28811,4	8152,3	20659,1	17572,8	1872,0	1211,0

5.	Участок Омолон	21288,1		207,6	21080,5	305,7	20774,8	6825,5	13949,4	9117,6	4280,0	551,8
6.	Участок Островное	26256,5		224,2	26032,2	625,6	25406,6	1817,7	23588,9	22293,7	1101,0	194,2
	2023 год											
1.	Участок Билибино		1063285,7	42528,0	1020757,6	64468,6	956289,0	612655,6	343633,4	276450,8	27920,6	39262,0
2.	Участок Анюйск	32417,7		1994,0	30423,7	820,3	29603,4	2198,1	27405,3	25192,3	1887,0	326,0
3.	Участок Илирней	17415,3		173,7	17241,6	140,5	17101,1	6765,8	10335,3	9631,6	623,5	80,2
4.	Участок Кепервеем	27361,9		273,0	27089,0	513,3	26575,6	7497,0	19078,6	16835,6	1410,3	832,7
5.	Участок Омолон	19916,4		195,6	19720,8	289,0	19431,8	5819,5	13612,3	8054,6	4946,3	611,3
6.	Участок Островное	25327,5		225,1	25102,4	602,5	24499,9	1803,5	22696,5	21399,0	1092,8	204,7

Раздел 3. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем холодного водоснабжения, мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке

3.1. План мероприятий по ремонту объектов централизованных систем холодного водоснабжения

№ п/п	Наименование мероприятий	Срок реализации мероприятия, лет	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс.руб.
1	2	3	4
1.	**Участок Билибино**		
1.1.	Ремонт участка сетей холодного водоснабжения от ТК-101 до ТК-103 по ул.30 лет Советской Чукотки	2019 год	1040,0
1.2.	Ремонт участка сетей холодного водоснабжения от ТК-401 до ТК-607 по ул.Мандрикова		1237,0
1.3.	Ремонт участка сетей холодного водоснабжения от ТК-403 до ТК-406		2046,0
1.4.	Ремонт участка сетей холодного водоснабжения от ТК-522/1 до узла №3 МКД №1 по ул.Октябрьская		139,0
1.5.	Ремонт помещений ВОС-2 по ул.Магаданская,1		535,9
1.6.	Окраска оборудования в помещениях ВОС-2		469,6
1.7.	Капитальный ремонт участка сетей холодного и горячего водоснабжения от ТК-401 до ТК-607 по ул.Мандрикова	2020 год	1248,3
1.8.	Капитальный ремонт участка сетей холодного и горячего водоснабжения от ТК-101 до ТК-103 по ул.30 лет Советской Чукотки		1005,0
1.9.	Капитальный ремонт участка тепловых сетей, холодного и горячего водоснабжения от ТК-308 до ТК-310/1		1424,2
1.10.	Ремонт участка сетей холодного водоснабжения		1897,7
1.11.	Ремонт участка сетей холодного водоснабжения	2021 год	5718,1
1.12.	Замена участка трубопровода ХВС в 2 нитки от ТК на территории ВОС-1 до задвижек в здании насосной ул. Нижняя	2022 год	1011,9
1.13.	Заменой фильтрующей загрузки с последующим провидением пуско-наладочных работ оборудования ВОС-1 ул. Нижняя		1764,2
1.14.	Заменой фильтрующей загрузки с последующим провидением пуско-наладочных работ оборудования ВОС-2 ул. Магаданская		1302,2
1.15.	Ремонт участка сетей холодного водоснабжения		1826,1
1.16.	Ремонт участка сетей холодного водоснабжения	2023 год	6196,0
2.	**Участок Анюйск**		
2.1.	Ремонт участка сетей холодного водоснабжения от ТК-1 в сторону ТК-65	2019 год	2274,0
2.2.	Капитальный ремонт участка сетей теплоснабжения и холодного водоснабжения от котельной №1 до 2-го компенсатора в сторону ДК	2020 год	1451,7
2.3.	Ремонт участка сетей холодного водоснабжения		867,1
2.4.	Ремонт участка сетей холодного водоснабжения	2021 год	2378,3
2.5.	Замена сетей холодного водоснабжения от ТК-1 до ТК-5	2022 год	1130,6
2.6.	Замена трубопроводов сетей холодного водоснабжения от ТК-22 до ТК-26		423,8
2.7.	Замена трупоброводов холодного водоснабжения от ТК-111 -ТК-112		342,8
2.8.	Ремонт участка сетей холодного водоснабжения		558,5
2.9.	Ремонт участка сетей холодного водоснабжения	2023 год	2577,0
3.	**Участок Илирней**		
3.1.	Ремонт участка сетей холодного водоснабжения от ТК-2 до ТК-79 по ул.Набережная	2019 год	807,0
3.2.	Ремонт участка сетей холодного водоснабжения от ТК-22 до ТК-24 по ул.Набережная		684,0
3.3.	Капитальный ремонт участка тепловых сетей и холодного водоснабжения от ТК-2 до ТК-79	2020 год	830,8
3.4.	Ремонт участка сетей холодного водоснабжения		689,5
3.5.	Ремонт участка сетей холодного водоснабжения	2021 год	1559,4

3.6.	Замена трубопроводов сетей холодного водоснабжения от ТК-34 до ТК-26	2022 год	791,1
3.7.	Промывка сетей водовода холодного водоснабжения с целью очистки трубопроводов от коррозийных отложений		535,0
3.8.	Ремонт помещения насосной водозабора		248,8
3.9.	Ремонт участка сетей холодного водоснабжения		24,5
3.10.	Ремонт участка сетей холодного водоснабжения	2023 год	1678,3
4.	**Участок Кепервеем**		
4.1.	Ремонт участка сетей холодного водоснабжения от ТК-1 до ТК-41	2019 год	1237,6
4.2.	Ремонт участка сетей холодного водоснабжения от ТК-4 до ТК-17, от ТК-14 до ТК-1 по ул.Лапицкого и Центральная		300,0
4.3.	Ремонт участка сетей холодного водоснабжения от ТК-65а до ТК-65д		322,0
4.4.	Ремонт участка сетей холодного водоснабжения от ТК-80а до ТК-13		1529,8
4.5.	Капитальный ремонт участка сетей холодного водоснабжения от ТК-41 до переезда дороги	2020 год	610,5
4.6.	Капитальный ремонт участка сетей холодного водоснабжения от ТК-80а до ТК-13		1132,9
4.7.	Ремонт участка сетей холодного водоснабжения		1712,7
4.8.	Ремонт участка сетей холодного водоснабжения	2021 год	3544,8
4.9.	Замена трубопроводов холодного водоснабжения от ТК-80а до ТК-13	2022 год	636,1
4.10.	Промывка магистральных сетей холодного водоснабжения с целью очистки трубопроводов от коррозийных отложений		758,8
4.11.	Ремонт участка сетей холодного водоснабжения		2265,4
4.12.	Ремонт участка сетей холодного водоснабжения	2023 год	3841,1
5.	**Участок Омолон**		
5.1.	Ремонт участка магистрального Водовода	2019 год	822,0
5.2.	Капитальный ремонт участка водовода, проложенный совместно с тепловой сетью (тепло для насосной водозаборной скважины)	2020 год	733,3
5.3.	Ремонт участка сетей холодного водоснабжения		104,9
5.4.	Ремонт участка сетей холодного водоснабжения	2021 год	859,7
5.5.	Замена сетей трубопроводов холодного водоснабжения от ТК-9 до ТК-14	2022 год	711,4
5.6.	Ремонт участка сетей холодного водоснабжения		2352,8
5.7.	Ремонт участка сетей холодного водоснабжения	2023 год	925,3
6.	**Участок Островное**		
6.1.	Ремонт участка сетей холодного водоснабжения от ТК-85 до ТК-89 пр.Ручейный	2019 год	752,0
6.2.	Мероприятия по предотвращению нагревания холодной воды в трубопроводе ТК-2 до ТК-12	2020 год	766,8
6.3.	Ремонт участка сетей холодного водоснабжения	2021 год	786,5
6.4.	Ремонт участка сетей холодного водоснабжения	2022 год	2392,7
6.5.	Ремонт участка сетей холодного водоснабжения	2023 год	852,2
Итого:			78664,7

3.2. План мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды*

№ п/п	Наименование мероприятий	Срок реализации мероприятия, лет	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс.руб.
1	2	3	4
1.			
Итого:			
* План мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды, организацией не представлен			

3.3. План мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке*

№ п/п	Наименование мероприятий	Срок реализации мероприятия, лет	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс.руб.
1	2	3	4
1.			

Итого:

* План мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности организацией не представлен

Раздел 4. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Величина показателя				
			2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Участок Билибино	тыс. руб.	30161,8	100572,5	97457,7	101027,7	120497,6
2.	Участок Анюйск	тыс. руб.	16320,2	19093,8	19522,9	19385,1	21523,8
3.	Участок Илирней	тыс. руб.	8498,0	17705,9	16596,1	16740,2	17762,0
4.	Участок Кепервеем	тыс. руб.	7456,8	15840,9	13387,6	13966,4	12205,1
5.	Участок Омолон	тыс. руб.	9953,2	24461,5	24663,8	19505,3	20989,4
6.	Участок Островное	тыс. руб.	10724,9	10790,7	11020,7	11016,6	8862,3

Раздел 5. Плановые показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Значение показателя																													
			Участок Билибино					Участок Анюйск					Участок Илирней					Участок Кепервеем					Участок Омолон					Участок Островное				
			2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33
I	**Показатели качества воды**																															
1	доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.1	количество проб питьевой воды, отобранных по результатам производственного контроля, не соответствующих установленным требованиям	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2	общее количество отобранных проб	ед.	1348	1348	1348	1348	1348	469	469	469	469	469	80	80	80	80	80	200	200	200	200	200	80	80	80	80	80	68	68	68	68	68
2	доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результам производственного контроля качества питьевой воды	%	4,7	4,0	3,4	2,7	2,0	1,6	1,0	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1	количество проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, не соответствующих установленным требованиям	ед.	35	30	25	20	15	3	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2	общее количество отобранных проб	ед.	746	746	746	746	746	192	192	192	192	192	48	48	48	48	48	72	72	72	72	72	72	72	72	72	72	72	72	72	72	72
II	**Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения**																															
1	показатель надежности и бесперебойности централизованной системы холодного водоснабжения	ед./км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

1.1	количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в определенных договором холодного водоснабжения, единым договором водоснабжения и водоотведения или договором транспортировки холодной воды местах исполнения обязательств организации, осуществляющей холодное водоснабжение по подаче холодной воды, определенных в соответствии с указанными договорами, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение и (или) водоотведение (без плановых ремонтов)	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2	протяженность водопроводной сети	км	23,400	23,400	23,400	23,400	23,400	6,320	6,320	6,320	6,320	6,320	2,390	2,390	2,390	2,390	2,390	6,010	6,010	6,010	6,010	6,010	3,390	3,390	3,390	3,390	3,390	2,880	2,880	2,880	2,880	2,880
III	**Показатели эффективности использования ресурсов, в том числе уровень потерь воды**																																
1	доля потерь воды в централизованной системе водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	6,3	6,3	6,3	6,3	6,1	2,7	2,7	2,7	2,7	2,5	0,8	0,8	0,8	0,9	0,8	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4
1.1	общий объем воды, поданной в водопроводную сеть	тыс.куб.м	1135,9	1135,9	1084,1	1036,4	1063,3	39,6	39,6	37,5	33,6	32,4	19,7	19,7	19,0	18,0	17,2	32,4	32,4	30,6	29,4	27,4	26,7	24,6	22,7	21,1	19,9	27,5	27,5	27,0	26,0	25,3
1.2	объем потерь воды в централизованной системе водоснабжения при ее транспортировке	тыс.куб.м	71,7	71,7	68,5	65,5	64,5	1,1	1,1	1,0	0,9	0,8	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,6	0,6	0,6	0,6	0,5	0,4	0,4	0,3	0,3	0,3	0,7	0,7	0,6	0,6	0,6
2	удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть	кВт.ч/ куб.м	0,08	0,08	0,00	0,08	0,08	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1	общее количество электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды	тыс.кВт.ч	96,1	96,1	0,0	87,4	86,0	66,6	66,6	63,3	57,3	52,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.2	общий объем питьевой воды, в отношении которой осуществляется водоподготовка	тыс.куб.м	1187,4	1187,4	1130,0	1080,2	1063,3	41,3	41,3	39,3	35,5	32,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды	кВт.ч/ куб.м	0,009	0,009	0,000	0,009	0,009	0,867	0,867	0,867	0,867	0,867	2,108	2,108	2,108	2,108	2,108	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183	0,625	0,625	0,625	0,625	0,625	1,754	1,754	1,754	1,754	1,754
3.1	общее количество электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды	тыс.кВт.ч	10,7	10,7	0,1	9,7	9,6	34,3	34,3	32,5	29,1	26,4	41,5	41,5	40,0	38,0	36,3	5,9	5,9	5,6	5,4	5,0	16,7	15,4	14,2	13,2	12,3	48,2	48,2	47,3	45,7	44,0
3.2	общий объем транспортируемой воды	тыс.куб.м	1135,9	1135,9	1084,1	1036,4	1020,8	39,6	39,6	37,5	33,6	30,4	19,7	19,7	19,0	18,0	17,2	32,4	32,4	30,6	29,4	27,1	26,7	24,6	22,7	21,1	19,7	27,5	27,5	27,0	26,0	25,1

»;

Приложение 2
к постановлению Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа
от 4 декабря 2018 года № 22-к/11

ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА
МП ЖКХ Билибинского муниципального района в сфере водоотведения на 2019-2023 годы

Раздел 1. Паспорт производственной программы

Наименование регулируемой организации, ее местонахождение	МП ЖКХ Билибинского муниципального района, 689450, ЧАО, г. Билибино, ул. Геологов, д. 1а
Наименование уполномоченного органа, его местонахождение	Комитет государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа, 689000, ЧАО, г. Анадырь, ул. Отке, д. 4

Раздел 2. Планируемый объем в сфере водоотведения

№ п/п	Наименование участков	Показатели производственной деятельности (куб.м)					
		Принято сточных вод – всего:	из них:		в том числе:		
			от подразде-лений организации	от потребителей – всего:	населения	бюджетных организаций	прочих потребителей
1	2	3	4	5	6	7	8
	2019 год						
1.	Участок Билибино	1029470,9	465621,7	563849,2	445080,0	55841,2	62928,0
2.	Участок Анюйск	20025,9	255,7	19770,2	16747,9	2806,3	216,0
	2020 год						
1.	Участок Билибино	1029470,9	465621,7	563849,2	445080,0	55841,2	62928,0
2.	Участок Анюйск	20025,9	255,7	19770,2	16747,9	2806,3	216,0
	2021 год						
1.	Участок Билибино	973255,3	398440,9	574814,4	463098,8	58350,6	53365,0
2.	Участок Анюйск	19307,0	375,8	18931,2	16183,2	2538,0	210,0
	2022 год						
1.	Участок Билибино	968813,8	399461,2	569352,6	465533,2	50989,5	52829,9
2.	Участок Анюйск	17404,8	380,4	17024,4	15027,0	1787,3	210,0
	2023 год						
1.	Участок Билибино	946860,6	387593,6	559267,0	458336,2	42953,9	57976,9
2.	Участок Анюйск	16068,3	366,8	15701,5	13875,2	1616,3	210,0

Раздел 3. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоотведения, мероприятий, направленных на улучшение качества очистки сточных вод, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности

3.1. План мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоотведения

№ п/п	Наименование мероприятий	Срок реализации мероприятия, лет	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс.руб.
1	2	3	4
1.	**Участок Билибино**		
1.1.	Ремонт участка канализационной сети от КК-430 до КК-431 по ул.Октябрьская	2019 год	1148,5
1.2.	Ремонт участка канализационной сети от КК-433 до КК434а по ул.Октябрьская		1137,0
1.3.	Ремонт участка канализационной сети	2020 год	2330,5
1.4.	Ремонт участка канализационной сети	2021 год	2390,2
1.5.	Ремонт участка канализационной сети	2022 год	2468,1
1.6.	Ремонт участка канализационной сети	2023 год	2590,0
2.	**Участок Анюйск**		
2.1.	Ремонт участка канализационных сетей от ТК-101 до ТК-102	2019 год	1960,0
2.2.	Ремонт участка канализационной сети	2020 год	1998,6
2.3.	Ремонт участка канализационной сети	2021 год	2049,8
2.4.	Замена трубопровода канализации от ТК-111 -ТК-112	2022 год	342,8
2.5.	Ремонт участка канализационной сети		1773,78
2.6.	Ремонт участка канализационной сети	2023 год	2221,2
Итого:			22410,4

3.2. План мероприятий, направленных на улучшение качества очистки сточных вод*

№ п/п	Наименование мероприятий	Срок реализации мероприятия, лет	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс.руб.
1	2	3	4
1.			
Итого:			
* План мероприятий, направленных на улучшение качества очистки сточных вод, организацией не представлен			

3.3. План мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности*

№ п/п	Наименование мероприятий	Срок реализации мероприятия, лет	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс.руб.
1	2	3	4
1.			
Итого:			

Раздел 4. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Величина показателя				
			2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Участок Билибино	тыс. руб.	12294,4	25291,0	24993,5	25343,4	26636,8
2.	Участок Анюйск	тыс. руб.	8260,1	9115,9	7376,9	7143,6	14598,5

Раздел 5. Плановые показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем водоотведения

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Значение показателя									
			Участок Билибино					Участок Анюйск				
			2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
I	**Показатели качества очистки сточных вод**											
1	доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
1.1	объем сточных вод, не подвергшихся очистке	тыс.куб.м	1029,5	1029,5	973,3	968,8	946,9	20,0	20,0	19,3	17,4	16,1
1.2	общий объем сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения	тыс.куб.м	1029,5	1029,5	973,3	968,8	946,9	20,0	20,0	19,3	17,4	16,1
2	доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения	%	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3
2.1	количество проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы	ед.	3	3	3	3	3	1	1	1	1	1
2.2	общее количество проб сточных вод	ед.	54	54	54	54	54	30	30	30	30	30
II	**Показатели надежности и бесперебойности водоотведения**											
1	показатель надежности и бесперебойности централизованной системы водоотведения	ед./км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.1	количество аварий и засоров на канализационных сетях	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2	протяженность канализационных сетей	км.	16,640	16,640	16,640	16,640	16,640	1,700	1,700	1,700	1,700	1,700
III	**Показатели эффективности использования ресурсов**											
1	удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод	кВт.ч/ куб.м	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	-	-	-	-	-
1.1	общее количество электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод	тыс.кВт.ч	289,2	289,2	273,4	272,2	266,0	-	-	-	-	-
1.2	общий объем транспортируемых сточных вод	тыс.куб.м	1029,5	1029,5	973,3	968,8	946,9	-	-	-	-	-

Приложение 3
к постановлению Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа
от 4 декабря 2018 года № 22-к/11

ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА
МП ЖКХ Билибинского муниципального района в сфере горячего водоснабжения на 2019-2023 годы

Раздел 1. Паспорт производственной программы

Наименование регулируемой организации, ее местонахождение	МП ЖКХ Билибинского муниципального района, 689450, ЧАО, г. Билибино, ул. Геологов, д. 1а
Наименование уполномоченного органа, его местонахождение	Комитет государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа, 689000, ЧАО, г. Анадырь, ул. Отке, д. 4

Раздел 2. Планируемый объем в сфере горячего водоснабжения

№ п/п	Наименование показателей	Единицы измерения	Показатели производственной деятельности				
			Участок Билибино				
			2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Полезный отпуск воды в сеть	куб.м	378776,6	372208,9	372208,9	348002,2	329827,0
2.	Расход воды на собственное производство	куб.м	134568,3	128447,1	128447,1	112131,3	96990,4
3.	Реализовано воды потребителям всего, в т.ч.:	куб.м	244208,3	243761,8	243761,8	235870,9	232836,6
3.1	населению	куб.м	202353,6	203270,8	203270,8	197279,9	193609,0
3.2	бюджетным организациям	куб.м	18360,6	17635,8	17635,8	17233,2	15853,3
3.3	прочим потребителям	куб.м	23494,1	22855,2	22855,2	21357,8	23374,3

Раздел 3. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованной системы горячего водоснабжения, мероприятий, направленных на улучшение качества горячей воды, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности

3.1. План мероприятий по ремонту объектов централизованной системы горячего водоснабжения

№ п/п	Наименование мероприятий	Срок реализации мероприятия, лет	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс.руб.
1	2	3	4
1.			
Итого:			

3.2. План мероприятий, направленных на улучшение качества горячей воды*

№ п/п	Наименование мероприятий	Срок реализации мероприятия, лет	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс.руб.
1	2	3	4
1.			
Итого:			

* План мероприятий, направленных на улучшение качества горячей воды, организацией не представлен

3.3. План мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке*

№ п/п	Наименование мероприятий	Срок реализации мероприятия, лет	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс.руб.
1	2	3	4
1.			
Итого:			

* План мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, организацией не представлен

Раздел 4. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Величина показателя				
			2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Объем финансовых потребностей	тыс. руб.	76849,0	81805,5	86685,9	86673,2	94405,6

Раздел 5. Плановые показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованной системы горячего водоснабжения

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Значение показателя				
			2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1	2	3	4	5	6	7	8
I	**Показатели качества воды**						
1	доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды	%	0	0	0	0	0
1.1	количество проб горячей воды, отобранных по результатам производственного контроля, не соответствующих установленным требованиям	ед.	0	0	0	0	0
1.2	общее количество отобранных проб	ед.	248	0	0	0	0
2	доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества горячей воды	%	7,3	5,8	4,4	2,9	1,5
2.1	количество проб горячей воды, отобранных по результатам производственного контроля, не соответствующих установленным требованиям	ед.	25	20	15	10	5
2.2	общее количество отобранных проб	ед.	343	343	343	343	343
II	**Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения**						
1	показатель надежности и бесперебойности централизованной системы горячего водоснабжения	ед./км	0	0	0	0	0
1.1	количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в определенных договором горячего водоснабжения или договором транспортировки горячей воды местах исполнения обязательств организации, осуществляющей горячее водоснабжение по подаче горячей воды, определенных в соответствии с указанными договорами, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы горячего водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей горячее водоснабжение (без плановых ремонтов)	ед.	0	0	0	0	0
1.2	протяженность водопроводной сети	км	21,721	21,721	21,721	21,721	21,721
III	**Показатели энергетической эффективности использования ресурсов**						
1	удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды	Гкал/куб.м	0,060	0,061	0,060	0,059	0,059
1.1	общее количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды	тыс.Гкал	22,7	22,7	22,4	20,5	19,4
1.2	объем подогретой горячей воды	тыс.куб.м	378,8	372,2	372,2	348,0	329,8

».

КОМИТЕТ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕНИ ТАРИФОВ ЧУКОТСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 28 ноября 2022 года № 27-к/2 г. Анадырь

О внесении изменений в постановление Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 4 декабря 2018 года№ 22-к/12

В соответствии с Федеральным законом от 7 декабря 2011 года № 416-ФЗ«О водоснабжении и водоотведении»,постановлением Правительства Российской Федерации от 13мая2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»,постановлением Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 года № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», постановлением Правительства Чукотского автономного округа от 11 января 2018 года № 2 «Об утверждении Порядка предоставления субсидии на возмещениересурсоснабжающим организациям недополученных доходов, связанных с предоставлением населению коммунальных услуг (ресурсов) по тарифам, не обеспечивающим возмещение издержек» ина основании Положения о Комитете государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа,утвержденногопостановлениемПравительства Чукотского автономного округа от 7 июня 2007 года № 75,в целях осуществления корректировки долгосрочных тарифов, Комитет государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа

постановляет:

1. Внести в постановление Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 4декабря 2018 года № 22-к/12 «Об установлении тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения МП ЖКХ Билибинского муниципального района на 2019-2023 годы» следующие изменения:

приложения 1-3 к постановлению изложить в редакции согласно приложению к настоящему постановлению.

2. Настоящее постановление вступает в силу с 1 декабря 2022 года.

Е.В. КОВАЛЬСКАЯ,
Председатель

Приложение
к постановлению Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа
от 28 ноября 2022 года № 27-к/2

«Приложение 1
к постановлению Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа
от 4 декабря 2018 года № 22-к/12

ТАРИФЫ
на питьевую воду (питьевое водоснабжение)
МП ЖКХ Билибинского муниципального района на 2019-2023 годы

№ п/п	Наименование	Тарифы, руб./куб.м									
		с 01.01.2019 г. по 30.06.2019 г.	с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 г.	с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.	с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.	с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.	с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.	с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.	с 01.07.2022 г. по 30.11.2022 г.	с 01.12.2022 г. по 31.12.2022 г.	с 01.01.2023 г. по 31.12.2023 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1.	**Участок Билибино**										
1.1.	Потребители, кроме населения (без НДС)	83,45	95,97	95,64	95,64	95,64	97,97	97,97	112,24	126,01	126,01
1.2.	Население (с учетом НДС)	26,55	27,35	27,35	28,69	28,69	29,55	29,55	30,73	32,88	32,88
2.	**Участок Анюйск**										
2.1.	Потребители, кроме населения (без НДС)	465,90	472,36	472,36	518,75	518,75	552,66	552,66	634,50	727,07	727,07
2.2.	Население (с учетом НДС)	50,89	52,42	52,42	54,99	54,99	56,64	56,64	58,91	63,03	63,03
3.	**Участок Илирней**										
3.1.	Потребители, кроме населения (без НДС)	690,08	793,52	793,52	912,48	885,88	885,88	885,88	993,32	1 038,65	1 038,65
3.2.	Население (с учетом НДС)	44,95	46,30	46,30	48,57	48,57	50,03	50,03	52,03	55,67	55,67
4.	**Участок Кепервеем**										
4.1.	Потребители, кроме населения (без НДС)	313,98	361,03	361,03	415,13	415,13	477,15	477,15	494,01	459,26	459,26
4.2.	Население (с учетом НДС)	43,99	45,31	45,31	47,53	47,53	48,96	48,96	50,92	54,48	54,48
5.	**Участок Омолон**										
5.1.	Потребители, кроме населения (без НДС)	578,12	664,77	664,77	764,46	764,46	878,99	878,99	1 006,35	1 080,16	1 080,16
5.2.	Население (с учетом НДС)	79,38	81,76	81,76	85,77	85,77	88,34	88,34	91,87	98,30	98,30
6.	**Участок Островное**										
6.1.	Потребители, кроме населения (без НДС)	414,40	447,61	402,62	402,62	402,62	434,87	433,86	433,86	361,73	361,73
6.2.	Население (с учетом НДС)	51,19	52,73	52,73	55,31	55,31	56,97	56,97	59,25	63,40	63,40

Приложение 2
к постановлению Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа
4 от декабря 2018 года № 22-к/12

ТАРИФЫ
на водоотведение МП ЖКХ Билибинского муниципального района на 2019-2023 годы

№ п/п	Наименование	Тарифы, руб./куб.м									
		с 01.01.2019 г. по 30.06.2019 г.	с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 г.	с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.	с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.	с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.	с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.	с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.	с 01.07.2022 г. по 30.11.2022 г.	с 01.12.2022 г. по 31.12.2022 г.	с 01.01.2023 г. по 31.12.2023 г.
		централизованное									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1.	**Участок Билибино**										
1.1.	Потребители, кроме населения (без НДС)	20,28	23,33	23,33	26,58	25,97	25,97	25,97	27,11	28,13	28,13
1.2.	Население (с учетом НДС)	12,24	12,61	12,61	13,23	13,23	13,63	13,63	14,18	15,17	15,17
2.	**Участок Анюйск**										
1.1.	Потребители, кроме населения (без НДС)	388,69	446,92	446,92	463,40	382,11	382,11	382,11	438,40	504,00	504,00
1.2.	Население (с учетом НДС)	20,33	20,94	20,94	21,97	21,97	22,63	22,63	23,54	25,19	25,19

Приложение 3
к постановлению Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа
от 4 декабря 2018 года № 22-к/12

ТАРИФЫ
на горячую воду (горячее водоснабжение)
МП ЖКХ Билибинского муниципального района на 2019-2023 годы

№ п/п	Наименование	Период регулирования	Тарифы для потребителей, кроме населения (без НДС)		Тарифы для потребителей, кроме населения, руб./куб.м (без НДС)	Тарифы для населения, руб./куб.м (с учетом НДС)
			Компонент на холодную воду, руб./куб.м	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал		
1	2	3	4	5	6	7
1.	Участок Билибино	с 01.01.2019 г. по 30.06.2019 г.	83,45	3 695,23	301,67	88,65
2.		с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 г.	95,97	3 832,51	328,54	91,31
3.		с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.	95,64	3 832,51	328,21	91,31
4.		с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.	95,64	4 067,15	343,94	95,78
5.		с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.	95,64	4 067,15	343,94	95,78
6.		с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.	97,97	4 550,42	368,81	98,65
7.		с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.	97,97	4 461,08	363,50	98,65
8.		с 01.07.2022 г. по 30.11.2022 г.	112,24	4 461,08	371,94	102,60
9.		с 01.12.2022 г. по 31.12.2022 г.	126,01	4 744,74	405,66	109,78
10.		с 01.01.2023 г. по 31.12.2023 г.	126,01	4 744,74	405,66	109,78

».

КОМИТЕТ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ ЧУКОТСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 28 ноября 2022 года № 27-к/3 г. Анадырь

О внесении изменений в постановление Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 17 декабря 2018 года № 27-к/3

В соответствии с Федеральным законом от 7 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 июля 2013 года № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 года № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» и на основании Положения о Комитете государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа, утвержденного постановлением Правительства Чукотского автономного округа от 7 июня 2007 года № 75, Комитет государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа

постановляет:

1. Внести в постановление Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 17 декабря 2018 года № 27-к/3 «Об утверждении производственных программ в сфере водоснабжения и водоотведения МУП ЖКХ «Иультинское» на 2019-2023 годы» следующие изменения:

приложение 1 к постановлению изложить в редакции согласно приложению 1 к настоящему постановлению;

приложение 2 к постановлению изложить в редакции согласно приложению 2 к настоящему постановлению;

в приложении 3 к постановлению:

в Разделе 2. «Планируемый объем в сфере горячего водоснабжения»:

столбец 8 изложить в следующей редакции:

«

2023 год
8
7549,3
80,1
7469,1
6433,4
961,9
73,8

»;

в Разделе 4. «Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы»:

столбец 8 изложить в следующей редакции:

«

2023 год
8
10584,2

»;

в Разделе 5. «Плановые показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованной системы горячего водоснабжения»:

пункт III «Показатели энергетической эффективности использования ресурсов» изложить в следующей редакции:

«

1	удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды	Гкал/куб.м	0,054950	0,055601	0,056915	0,057617	0,057339
1.1	общее количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды	тыс.Гкал	0,582	0,589	0,481	0,447	0,433
1.2	объем подогретой горячей воды	тыс.куб.м	10,6	10,6	8,5	7,8	7,5

».

2. Настоящее постановление вступает в силу с 1 декабря 2022 года.

Е.В. КОВАЛЬСКАЯ,
Председатель

Приложение 1
к постановлению Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа
от 28 ноября 2022 года № 27-к/3

«Приложение 1
к постановлению Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа
от 17 декабря 2018 года № 27-к/3

ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА МУП ЖКХ «Иультинское» в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода (питьевое водоснабжение)) на 2019-2023 годы

Раздел 1. Паспорт производственной программы

Наименование регулируемой организации, ее местонахождение	МУП ЖКХ «Иультинское», 689202, ЧАО, п. Эгвекинот, ул. Ленина, д. 18
Наименование уполномоченного органа, его местонахождение	Комитет государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа, 689000, ЧАО, г. Анадырь, ул. Отке, д. 4

Раздел 2. Планируемый объем в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода (питьевое водоснабжение))

№ п/п	Наименование	Показатели производственной деятельности (куб.м)									
		Подъем воды	Расход воды на собственные нужды	Отпуск воды в сеть	Неучтенные расходы и потери воды	Полезный отпуск воды в сеть	Расход воды на собственное производство	Реализовано воды потребителям – всего:	в том числе:		
									населению	бюджетным организациям	прочим потребителям
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	2019 год										
1.	Участок Амгуэма	29028,4	5,8	29022,6	2031,6	26991,0	12643,3	14347,7	10922,9	2556,6	868,2
2.	Участок Конергино	11866,9	2,4	11864,6	474,6	11390,0	4495,8	6894,2	6138,2	727,2	28,8
3.	Участок Мыс Шмидта-Рыркайпий	53321,2	14,4	53306,8	5330,7	47976,1	5057,4	42918,7	19911,8	1417,9	21589,0
4.	Участок Эгвекинот	159621,6	30,9	159590,7	15959,1	143631,6	6327,9	137303,7	91292,4	24065,5	21945,8
	2020 год										
1.	Участок Амгуэма	29028,4	5,8	29022,6	2031,6	26991,0	12643,3	14347,7	10922,9	2556,6	868,2
2.	Участок Конергино	11875,3	2,4	11873,0	474,9	11398,0	4503,8	6894,2	6138,2	727,2	28,8
3.	Участок Мыс Шмидта-Рыркайпий	54036,2	14,6	54021,6	5402,2	48619,4	5700,7	42918,7	19911,8	1417,9	21589,0
4.	Участок Эгвекинот	159621,6	30,9	159590,7	15959,1	143631,6	861,2	142770,4	91292,3	24065,5	27412,5
	2021 год										
1.	Участок Амгуэма	27243,3	5,4	27237,9	1906,7	25331,2	10306,9	15024,4	12137,7	2147,2	739,4
2.	Участок Конергино	13271,7	2,7	13269,0	530,8	12738,3	7130,8	5607,5	4895,8	680,2	31,5

3.	Участок Мыс Шмидта-Рыркайпий	49014,3	13,1	49001,2	4894,4	44106,8	9293,7	34813,1	16541,5	1535,5	16736,1
4.	Участок Эгвекинот	141693,7	27,5	141666,3	14166,6	127499,6	539,9	126959,7	86111,1	20419,5	20429,1
	2022 год										
1.	Участок Амгуэма	27053,6	5,4	27048,2	1893,4	25154,8	9592,9	15562,0	13034,9	2228,0	299,1
2.	Участок Конергино	14588,4	2,9	14585,5	583,4	14002,1	8104,2	5897,9	5108,3	748,8	40,8
3.	Участок Мыс Шмидта-Рыркайпий	52102,1	14,1	52088,0	5208,8	46879,2	11578,9	35300,3	16803,6	1456,9	17039,8
4.	Участок Эгвекинот	133833,5	25,9	133807,6	13380,8	120426,8	514,1	119912,7	85043,5	17899,5	16969,7
	2023 год										
1.	Участок Амгуэма	26529,1	5,3	26523,7	1856,7	24667,1	9013,2	15653,9	12843,5	2584,2	226,2
2.	Участок Конергино	14692,3	2,9	14689,4	587,6	14101,8	8052,4	6049,4	5260,9	746,5	42,0
3.	Участок Мыс Шмидта-Рыркайпий	49061,4	13,2	49048,2	4904,8	44143,3	8843,0	35300,3	16803,6	1456,9	17039,8
4.	Участок Эгвекинот	133756,1	25,9	133730,2	13373,0	120357,2	463,4	119893,8	87307,0	17043,0	15543,8

Раздел 3. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем холодного водоснабжения, мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке

3.1. План мероприятий по ремонту объектов централизованных систем холодного водоснабжения

№ п/п	Наименование мероприятий	Срок реализации мероприятия, лет	Финансовые потребности на реализацию мероприятий, тыс.руб.
1	2	3	4
1.	**Участок Эгвекинот**		
1.1.	Замена ВС на участке ТК4-МКД Гагарина №6	2019 год	175,1
1.2.	Замена ВС на участке ТК4-МКД Гагарина №7		39,5
1.3.	Замена ВС на участке ТК3-МКД Гагарина №8		139,5
1.4.	Замена ВС на участке ТК3-МКД Гагарина №9		39,5
1.5.	Замена ВС на участке ТК2-МКД Гагарина №10		225,8
1.6.	Замена ВС на участке ТК2-МКД Гагарина №11		177,3
1.7.	Замена ВС на участке ТК1-ТК12		2077,5
1.8.	Замена ВС на участке от ТК66-ТК69		288,7
1.9.	Замена ВС на участке от ТК70-МКД Ленина №17		172,0
1.10.	Ремонт кровли водовода “7 км” (ДЭС)		66,9
1.11.	Ремонт сетей холодного водоснабжения	2020 год	3468,8
1.12.	Ремонт сетей холодного водоснабжения	2021 год	3557,7
1.13.	Ремонт сетей холодного водоснабжения	2022 год	3673,6
1.14.	Ремонт сетей холодного водоснабжения	2023 год	3855,1
2.	**Участок Амгуэма**		
2.1.	Замена ВС на участке ТК12-ТК12/1	2019 год	962,7
2.2.	Замена ВС на участке ТК5-ТК9		3479,6
2.3.	Ремонт сетей холодного водоснабжения	2020 год	4529,8
2.4.	Ремонт сетей холодного водоснабжения	2021 год	4646,0
2.5.	Ремонт сетей холодного водоснабжения	2022 год	4797,3
2.6.	Ремонт сетей холодного водоснабжения	2023 год	5034,3
3.	**Участок Конергино**		
3.1.	Замена ВС на участке ТК21-ТК21/1	2019 год	135,7
3.2.	Замена ВС на участке ТК21-ТК21/3		830,5
3.3.	Замена ВС на участке ТК6-ТК9		1906,6
3.4.	Ремонт сетей холодного водоснабжения	2020 год	2929,4
3.5.	Ремонт сетей холодного водоснабжения	2021 год	3004,5
3.6.	Ремонт сетей холодного водоснабжения	2022 год	3102,4
3.7.	Ремонт сетей холодного водоснабжения	2023 год	3255,6
4.	**Участок Мыс Шмидта-Рыркайпий**		
4.1.	Замена ВС на участке ТК1-ТК33	2019 год	1379,4
4.2.	Ремонт сетей холодного водоснабжения	2020 год	1406,6
4.3.	Ремонт сетей холодного водоснабжения	2021 год	1442,7
4.4.	Ремонт сетей холодного водоснабжения	2022 год	1489,7
4.5.	Ремонт сетей холодного водоснабжения	2023 год	1563,2
Итого:			63852,9

3.2. План мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды*

№ п/п	Наименование мероприятий	Срок реализации мероприятия, лет	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс.руб.
1	2	3	4
1.			
Итого:			

* План мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды, организацией не представлен

3.3. План мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке *

№ п/п	Наименование мероприятий	Срок реализации мероприятия, лет	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс.руб.
1	2	3	4
1.			
Итого:			

* План мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, организацией не представлен

Раздел 4. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Величина показателя				
			2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Участок Амгуэма	тыс. руб.	4659,6	15995,2	12130,3	12136,0	14950,0
2.	Участок Конергино	тыс. руб.	6928,9	20435,1	22133,6	21063,1	24520,1
3.	Участок Мыс Шмидта-Рыркайпий	тыс. руб.	43230,4	51788,6	45083,0	50651,7	60788,1
4.	Участок Эгвекинот	тыс. руб.	17668,6	36908,8	38107,0	40610,6	52729,4

Раздел 5. Плановые показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем холодного водоснабжения

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Значение показателя																			
			Участок Амгуэма					Участок Конергино					Участок Мыс Шмидта-Рыркайпий					Участок Эгвекинот				
			2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
I	**Показатели качества воды**																					
1	доля проб питьевой воды подаваемой с источника водоснабжения, водопроводных станций и или иных объектов централизованной ситемы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.1	количество проб питьевой воды подаваемой с источника водоснабжения, водопроводных станций и или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, не соответствующих установленным требованиям	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2	общее количество отобранных проб	ед.	4	8	8	8	8	12	24	24	24	24	24	24	24	24	24	4	8	8	8	8
2	доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.1	количество проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды, не соответствующих установленным требованиям	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2	общее количество отобранных проб	ед.	24	48	48	48	48	24	48	48	48	48	24	48	48	48	48	48	96	96	96	96
II	**Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения**																					
1	показатель надежности и бесперебойности централизованной системы холодного водоснабжения	ед./км	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.1	количество перерывов в подаче воды, зафиксированных в определенных договором холодного водоснабжения, единым договором водоснабжения и водоотведения или договором транспортировки холодной воды местах исполнения обязательств организации, осуществляющей холодное водоснабжение по подаче холодной воды, определенных в соответствии с указанными договорами, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, принадлежащих организации, осуществляющей холодное водоснабжение и (или) водоотведение (без плановых ремонтов)	ед.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2	протяженность водопроводной сети	км	5,178	5,281	5,281	5,281	5,281	3,341	3,341	3,341	3,341	3,341	6,974	8,368	8,368	8,368	8,368	20,040	20,040	20,040	20,040	20,040
III	**Показатели эффективности использования ресурсов, в том числе уроветь потерь воды**																					
1	доля потерь воды в централизованной системе водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0
1.1	общий объем воды, поданной в водопроводную сеть	тыс. куб.м	29,0	29,0	27,2	27,0	26,5	11,9	11,9	13,3	14,6	14,7	53,3	54,0	49,0	52,1	49,0	159,6	159,6	141,7	133,8	133,7
1.2	объем потерь воды в централизованной системе водоснабжения при ее транспортировке	тыс. куб.м	2,0	2,0	1,9	1,9	1,9	0,5	0,5	0,5	0,6	0,6	5,3	5,4	4,9	5,2	4,9	16,0	16,0	14,2	13,4	13,4

».

Приложение 2
к постановлению Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа
от 28 ноября 2022 года № 27-к/3

«Приложение 2
к постановлению Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа
от 17 декабря 2018 года № 27-к/3

ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА
МУП ЖКХ «Иультинское» в сфере водоотведения на 2019-2023 годы

Раздел 1. Паспорт производственной программы

Наименование регулируемой организации, ее местонахождение	МУП ЖКХ «Иультинское», 689202, ЧАО, п. Эгвекинот, ул. Ленина, д.18
Наименование уполномоченного органа, его местонахождение	Комитет государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа, 689000, ЧАО, г. Анадырь, ул. Отке, д. 4

Раздел 2. Планируемый объем в сфере водоотведения на 2019-2023 годы

№ п/п	Наименование показателей	Единицы измерения	Показатели производственной деятельности				
			Участок Мыс Шмидта-Рыркайпий				
			2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Отведено стоков всего, в т.ч.:	куб.м	33117,0	33117,0	23242,8	24427,4	23975,6
2.	От собственных производств	куб.м	143,2	143,2	145,9	90,9	95,3
3.	От потребителей, из них:	куб.м	32973,9	32973,9	23096,9	24336,6	23880,2
3.1	населения	куб.м	30064,5	30064,5	21105,3	22347,3	21975,1
3.2	бюджетных организаций	куб.м	2714,3	2714,3	1811,5	1743,2	1696,5
3.3	прочих потребителей	куб.м	195,1	195,1	180,1	246,0	208,6

Раздел 3. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоотведения, мероприятий, направленных на улучшение качества очистки сточных вод, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности

3.1. План мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоотведения*

№ п/п	Наименование мероприятий	Срок реализации мероприятия, лет	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс.руб.
1	2	3	4
1.			
Итого:			
* План мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоотведения организацией не представлен			

3.2. План мероприятий, направленных на улучшение качества очистки сточных вод*

№ п/п	Наименование мероприятий	Срок реализации мероприятия, лет	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс.руб.
1	2	3	4
1.			
Итого:			
* План мероприятий, направленных на улучшение качества очистки сточных вод, организацией не представлен			

3.3. План мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности*

№ п/п	Наименование мероприятий	Срок реализации мероприятия, лет	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс.руб.
1	2	3	4
1.			
Итого:			

* План мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, организацией не представлен

Раздел 4. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Величина показателя				
			2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Объем финансовых потребностей	тыс. руб.	4216,8	4402,1	4385,3	4169,7	8691,6

Раздел 5. Плановые показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем водоотведения

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Значение показателя				
			Участок Мыс Шмидта-Рыркайпий				
			2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1	2	3	4	5	6	7	8
I	**Показатели качества очистки сточных вод**						
1	доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
1.1	объем сточных вод, не подвергшихся очистке	тыс.куб.м	33,1	33,1	23,2	24,4	24,0
1.2	общий объем сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения	тыс.куб.м	33,1	33,1	23,2	24,4	24,0
2	доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы, рассчитанная применительно к видам централизованных систем водоотведения раздельно для централизованной общесплавной (бытовой) и централизованной ливневой систем водоотведения	%	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0
2.1	количество проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы	ед.	18	18	12	12	12
2.2	общее количество проб сточных вод	ед.	18	18	12	12	12
II	**Показатели надежности и бесперебойности водоотведения**						

1	показатель надежности и бесперебойности централизованной системы водоотведения	ед./км	2,1	0,0	0,0	0,0	0,0
1.1	количество аварий и засоров на канализационных сетях	ед.	8	0	0	0	0
1.2	протяженность канализационных сетей	км	3,733	3,794	3,794	3,794	3,794
III	**Показатели эффективности использования ресурсов**						
1	удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод	кВт.ч/ куб.м	0,046	0,046	0,046	0,046	0,046
1.1	общее количество электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод	тыс.кВт.ч	1,5	1,5	1,1	1,1	1,1
1.2	общий объем транспортируемых сточных вод	тыс.куб.м	33,1	33,1	23,2	24,4	24,0

».

КОМИТЕТ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ ЧУКОТСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 28 ноября 2022 года № 27-к/4 г. Анадырь

О внесении изменений в постановление Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 17 декабря 2018 года № 27-к/4

В соответствии с Федеральным законом от 7 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 года № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», постановлением Правительства Чукотского автономного округа от 11 января 2018 года № 2 «Об утверждении Порядка предоставления субсидии на возмещение ресурсоснабжающим организациям недополученных доходов, связанных с предоставлением населению коммунальных услуг (ресурсов) по тарифам, не обеспечивающим возмещение издержек» и на основании Положения о Комитете государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа, утвержденного постановлением Правительства Чукотского автономного округа от 7 июня 2007 года № 75, в целях осуществления корректировки долгосрочных тарифов, Комитет государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа

постановляет:

1. Внести в постановление Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 17 декабря 2018 года № 27-к/4 «Об установлении тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения МУП ЖКХ «Иультинское» на 2019-2023 годы» следующие изменения:

приложения 1-3 к постановлению изложить в редакции согласно приложению к настоящему постановлению.

2. Настоящее постановление вступает в силу с 1 декабря 2022 года.

Е.В. КОВАЛЬСКАЯ,
Председатель

Приложение
к постановлению Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа
от 28 ноября 2022 года № 27-к/4

«Приложение 1
к постановлению Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа
от 17 декабря 2018 года № 27-к/4

ТАРИФЫ
на питьевую воду (питьевое водоснабжение) МУП ЖКХ «Иультинское» на 2019-2023 годы

№ п/п	Наименование	Тарифы, руб./куб.м									
		с 01.01.2019 г. по 30.06.2019 г.	с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 г.	с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.	с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.	с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.	с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.	с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.	с 01.07.2022 г. по 30.11.2022 г.	с 01.12.2022 г. по 31.12.2022 г.	с 01.01.2023 г. по 31.12.2023 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1.	**Участок Амгуэма**										
1.1.	Потребители, кроме населения (без НДС)	302,13	347,40	347,40	399,49	399,49	459,37	459,37	507,88	606,07	606,07
1.2.	Население (с учетом НДС)	47,16	48,57	48,57	50,95	50,95	52,48	52,48	54,58	58,40	58,40
2.	**Участок Конергино**										
2.1.	Потребители, кроме населения (без НДС)	935,13	1 074,95	1 074,95	1 236,10	1 236,10	1 421,48	1 421,48	1 634,58	1 635,97	1 635,97
2.2.	Население (с учетом НДС)	42,73	44,01	44,01	46,17	46,17	47,56	47,56	49,46	52,92	52,92
3.	**Участок Мыс Шмидта-Рыркайпий**										
3.1.	Потребители, кроме населения (без НДС)	937,00	1 077,52	1 065,36	1 065,36	1 023,13	1 023,13	1 023,13	1 153,84	1 195,83	1 195,83
3.2.	Население (с учетом НДС)	93,04	95,83	95,83	100,53	100,53	103,55	103,55	107,69	115,23	115,23
4.	**Участок Эгвекинот**										
4.1.	Потребители, кроме населения (без НДС)	119,72	137,65	137,65	158,28	158,28	182,01	182,01	209,31	271,94	271,94
4.2.	Население (с учетом НДС)	38,69	39,85	39,85	41,80	41,80	43,05	43,05	44,77	47,90	47,90

Приложение 2
к постановлению Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа
от 17 декабря 2018 года № 27-к/4

ТАРИФЫ
на водоотведение МУП ЖКХ «Иультинское» на 2019-2023 годы

№ п/п	Наименование	Тарифы, руб./куб.м									
		с 01.01.2019 г. по 30.06.2019 г.	с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 г.	с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.	с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.	с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.	с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.	с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.	с 01.07.2022 г. по 30.11.2022 г.	с 01.12.2022 г. по 31.12.2022 г.	с 01.01.2023 г. по 31.12.2023 г.
		централизованное									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1.	**Участок Мыс Шмидта**										
1.1.	Потребители, кроме населения (без НДС)	127,88	127,88	127,88	138,99	138,99	159,82	159,82	183,72	258,25	258,25
1.2.	Население (с учетом НДС)	17,24	17,76	17,76	18,63	18,63	19,19	19,19	19,96	21,36	21,36
2.	**Участок Рыркайпий**										
2.1.	Потребители, кроме населения (без НДС)	127,88	127,88	127,88	138,99	138,99	159,82	159,82	183,72	258,25	258,25
2.2.	Население (с учетом НДС)	19,99	20,59	20,59	21,60	21,60	22,25	22,25	23,14	24,76	24,76

Приложение 3
к постановлению Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа
от 17 декабря 2018 года № 27-к/4

ТАРИФЫ
на горячую воду (горячее водоснабжение) МУП ЖКХ «Иультинское» на 2019-2023 годы

№ п/п	Наименование	Период регулирования	Тарифы для потребителей, кроме населения (без НДС)		Тарифы для потребителей, кроме населения, руб./куб.м (без НДС)	Тарифы для населения, руб./куб.м (с учетом НДС)
			Компонент на холодную воду, руб./куб.м	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал		
1	2	3	4	5	6	7
1.	Участок Амгуэма	с 01.01.2019 г. по 30.06.2019 г.	302,13	8 286,93	756,83	187,70
2.		с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 г.	347,40	9 621,53	876,29	193,33
3.		с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.	347,40	9 621,53	876,29	193,33
4.		с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.	399,49	10 905,14	1 012,71	202,80
5.		с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.	399,49	10 905,14	1 012,71	202,80
6.		с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.	459,37	11 145,33	1 101,31	208,88
7.		с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.	459,37	11 145,33	1 101,31	208,88
8.		с 01.07.2022 г. по 30.11.2022 г.	507,88	12 773,39	1 244,11	217,24
9.		с 01.12.2022 г. по 31.12.2022 г.	606,07	14 135,94	1 416,61	232,45
10.		с 01.01.2023 г. по 31.12.2023 г.	606,07	14 135,94	1 416,61	232,45

».

КОМИТЕТ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕНИ ТАРИФОВ ЧУКОТСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 28 ноября 2022 года № 27-к/5 г. Анадырь

О внесении изменений в постановления Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 19 декабря 2018 года № 28-к/1, № 28-к/2

В соответствии с Федеральным законом от 7 декабря 2011 года № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 июля 2013 года № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 года № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» и на основании Положения о Комитете государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа, утвержденного постановлением Правительства Чукотского автономного округа от 7 июня 2007 года № 75,в целях осуществления корректировки долгосрочных тарифов,Комитет государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа

постановляет:

1. Внести в постановление Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 19декабря 2018 года № 28-к/1 «Об утверждении производственной программы в сфере холодного водоснабжения (техническая вода) МП «ЧРКХ» на 2019-2023 годы» следующие изменения:

в приложении к постановлению:

в Разделе 2. «Планируемый объем в сфере холодного водоснабжения»:

столбец 8 изложить в следующей редакции:

«

2023 год
8
482169,6
47,7
482121,8
4821,2
477300,6
477300,6
477300,6

»;

в Разделе 3. «Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы»:

столбец 8изложить в следующей редакции:

«

2023 год
8
69447,6

»;

в Разделе 4. «Плановые показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованной системы холодного водоснабжения»:

пункт II «Показатели эффективности использования ресурсов, в том числе уровень потерь воды»изложить в следующей редакции:

«

1	доля потерь воды в централизованной системе водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0
1.1	общий объем воды, поданной в водопроводную сеть	тыс.куб.м	427,0	427,0	430,7	456,4	477,3
1.2	объем потерь воды в централизованной системе водоснабжения при ее транспортировке	тыс.куб.м	4,3	4,3	4,4	4,6	4,8

».

2. Внести в постановление Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 19 декабря 2018 года № 28-к/2 «Об установлении тарифов на техническую воду МП «ЧРКХ» на 2019-2023 годы» следующее изменение:

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

3. Настоящее постановление вступает в силу с 1 декабря 2022 года.

Е.В. КОВАЛЬСКАЯ,
Председатель

Приложение
к постановлению Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа
от 28 ноября 2022 года № 27-к/5

«Приложение 1
к постановлению Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа
от 19 декабря 2018 года № 28-к/2

ТАРИФЫ на техническую воду МП «ЧРКХ» на 2019-2023 годы

№ п/п	Наименование	Период регулирования	Тарифы, руб./куб.м
			Потребители, кроме населения (без НДС)
1	2	3	4
1.	Участок Певек	с 01.01.2019 г. по 30.06.2019 г.	107,04
2.		с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 г.	140,25
3.		с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.	140,25
4.		с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.	140,25
5.		с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.	140,25
6.		с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.	150,44
7.		с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.	150,44
8.		с 01.07.2022 г. по 30.11.2022 г.	160,34
9.		с 01.12.2022 г. по 31.12.2022 г.	145,50
10.		с 01.01.2023 г. по 31.12.2023 г.	145,50

».

КОМИТЕТ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ ЧУКОТСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 28 ноября 2022 года № 27-к/6 г. Анадырь

О внесении изменений в постановление Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 19 декабря 2018 года № 28-к/5

В соответствии с Федеральным законом от 7 декабря 2011 года № 416-ФЗ«О водоснабжении и водоотведении»,постановлением Правительства Российской Федерации от 29 июля 2013 года № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 года № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» ина основании Положения о Комитете государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа, утвержденного постановлением Правительства Чукотского автономного округа от 7 июня 2007 года № 75,Комитет государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа

постановляет:

1. Внести в постановление Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 19 декабря 2018 года № 28-к/5 «Об утверждении производственных программ в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода (питьевое водоснабжение)) и водоотведения МП «ЧРКХ» на 2019-2023 годы» следующие изменения:

в приложении 1 к постановлению:

в Разделе 2. «Планируемый объем в сфере холодного водоснабжения»:

столбец 8изложить в следующей редакции:

«

2023 год
8
264452,3
63,0
264389,3
33314,5
231074,8
49810,9
181263,9
128533,8
9627,7
43102,4

»;

в таблице3.1. «План мероприятий по ремонту объектов централизованной системы холодного водоснабжения» раздела 3. «Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованной системы холодного водоснабжения, мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, по снижению потерь воды при транспортировке»:

столбец4изложить в следующей редакции:

«

4
346,4
18,7
32,2
89,6
125,4
624,3
640,3
661,2
693,8
3231,9

»;

в Разделе 4. «Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы»:

столбец 8 изложить в следующей редакции:

«

2023 год
8
158074,2

»;

в Разделе 5 «Плановые показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованной системы холодного водоснабжения»:

пункт III«Показатели эффективности использования ресурсов, в том числе уровень потерь воды»изложить в следующей редакции:

«

1	доля потерь воды в централизованной системе водоснабжения при транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	12,6	12,6	12,6	12,6	12,6
1.1	общий объем воды, поданной в водопроводную сеть	тыс.куб.м	224,1	224,1	224,1	227,9	264,5
1.2	объем потерь воды в централизованной системе водоснабжения при ее транспортировке	тыс.куб.м	28,2	28,2	28,2	28,7	33,3
2	удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой питьевой воды	кВт.ч/куб.м	0,782	0,782	0,782	0,782	0,782
2.1	общее количество электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды	тыс.кВт.ч	175,2	175,2	175,2	175,2	206,7
2.2	общий объем транспортируемой воды	тыс.куб.м	224,1	224,1	224,1	224,1	264,5

»;

в приложении 2 к постановлению:

в таблице3.1. «План мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоотведения» Раздела 3. «Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоотведения, мероприятий, направленных на улучшение качества очистки сточных вод, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности»:

столбец4 изложить в следующей редакции:

«

4
2561,6
5278,1
2510,6
260,5
345,9
11172,5
11459,0
11832,2
12416,7
57837,2

»;

в Разделе 4. «Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы»:

столбец 8 изложить в следующей редакции:

«

2023 год
8
25407,1

».

2. Настоящее постановление вступает в силу с 1 декабря 2022 года.

Е.В. КОВАЛЬСКАЯ,
Председатель

КОМИТЕТ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ ЧУКОТСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 28 ноября 2022 года № 27-к/7 г. Анадырь

О внесении изменений в постановление Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 19 декабря 2018 года № 28-к/6

В соответствии с Федеральным законом от 7 декабря 2011 года№ 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 года № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», постановлением Правительства Чукотского автономного округа от 11 января 2018 года № 2 «Об утверждении Порядка предоставления субсидии на возмещениересурсоснабжающим организациям недополученных доходов, связанных с предоставлением населению коммунальных услуг (ресурсов) по тарифам, не обеспечивающим возмещение издержек» ина основании Положения о Комитете государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа, утвержденного постановлением Правительства Чукотского автономного округа от 7 июня 2007 года № 75, в целях осуществления корректировки долгосрочных тарифов, Комитет государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа

постановляет:

1. Внести в постановление Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа от 19 декабря 2018 года № 28-к/6 «Об установлении тарифов в сфере холодного водоснабжения и водоотведения МП «ЧРКХ» на 2019-2023 годы» следующие изменения:

приложения 1,2 к постановлению изложить в редакции согласно приложению к настоящему постановлению.

2. Настоящее постановление вступает в силу с 1 декабря 2022 года.

Е.В. КОВАЛЬСКАЯ,
Председатель

Приложение
к постановлению Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа
от 28 ноября 2022 года № 27-к/7

«Приложение 1
к постановлению Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа
от 19 декабря 2018 года № 28-к/6

ТАРИФЫ
на питьевую воду (питьевое водоснабжение) МП «ЧРКХ» на 2019-2023 годы

№ п/п	Наименование	Тарифы, руб./куб.м									
		с 01.01.2019 г. по 30.06.2019 г.	с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 г.	с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.	с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.	с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.	с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.	с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.	с 01.07.2022 г. по 30.11.2022 г.	с 01.12.2022 г. по 31.12.2022 г.	с 01.01.2023 г. по 31.12.2023 г.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1.	**Участок Певек**										
1.1.	Потребители, кроме населения (без НДС)	118,02	135,69	135,69	156,03	156,03	179,43	179,43	206,34	236,18	236,18
1.2.	Население (с учетом НДС)	67,51	69,54	69,54	72,95	72,95	75,14	75,14	78,15	83,62	83,62

Приложение 2
к постановлению Правления Комитета государственного регулирования цен и тарифов Чукотского автономного округа
от 19 декабря 2018 года № 28-к/6

ТАРИФЫ
на водоотведение МП «ЧРКХ» на 2019-2023 годы

№ п/п	Наименование	Тарифы, руб./куб.м									
		с 01.01.2019 г. по 30.06.2019 г.	с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 г.	с 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.	с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.	с 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.	с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.	с 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.	с 01.07.2022 г. по 30.11.2022 г.	с 01.12.2022 г. по 31.12.2022 г.	с 01.01.2023 г. по 31.12.2023 г.
		централизованное									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1.	**Участок Певек**										
1.1.	Потребители, кроме населения (без НДС)	27,81	31,97	31,97	36,77	36,77	42,28	42,28	48,62	52,43	52,43
1.2.	Население (с учетом НДС)	14,25	14,68	14,68	15,40	15,40	15,86	15,86	16,49	17,64	17,64

».

Ведомственное приложение к газете «Крайний Север»
ЗАКОНОДАТЕЛЬНЫЕ И НОРМАТИВНЫЕ АКТЫ ВЕДОМОСТИ
Главный редактор Никита ШАЛАГИНОВ

Адрес редакции газеты «Крайний Север»:
689000, Чукотский АО, г. Анадырь, ул. Южная, 14.
Телефон-факс (427-22) 2-24-67. E-mail: gazeta@ks.chukotka.ru
Адрес издателя ГП ЧАО «Издательство «Крайний Север»:
689000, Чукотский АО, г. Анадырь, ул. Южная, 14.
Телефон-факс (427-22)2-23-92, бухгалтерия (427-22) 6-27-17.
E-mail: gazeta@ks.chukotka.ru

Тираж 321 экз.
Заказ № 46/2 от 30.11.2022 г.

Цена:
бесплатно, только для ведомственных подписчиков газеты.

Официальные материалы и документы публикуются в полном соответствии с оригиналами в бумажной и электронной версиях.