

Управление по государственному регулированию цен (тарифов)
Ненецкого автономного округа

ПРОТОКОЛ

Заседания комиссии по государственному регулированию цен (тарифов)
Ненецкого автономного округа

от 3 августа 2020 года № 3

г. Нарьян-Мар, ул. Ненецкая, 20

ПРЕДСЕДАТЕЛЬСТВОВАЛ -

Начальник Управления по государственному
регулированию цен (тарифов) НАО

Андриянов С.А.

ЧЛЕНЫ КОМИССИИ:

Кравцова Е.А.
Воронова А.М.
Лахно Е.Н.

ПРИСУТСТВОВАЛИ:

Начальник ПЭО Нарьян-Марского МУ ПOK и ТС

Л.А. Фролова

Дата заседания комиссии: 03.08.2020

Начало работы комиссии: 16 часов 30 минут.

Место проведения: Управление по государственному регулированию цен (тарифов)
Ненецкого автономного округа, г. Нарьян-Мар, ул. Ненецкая, д. 20

Повестка заседания:

1. Об утверждении норматива удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии и нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям Нарьян-Марского муниципального унитарного предприятия объединенных котельных и тепловых сетей на 2020-2021 годы.

Докладчик Холодов И.Е.

2. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую Нарьян-Марским муниципальным унитарным предприятием объединенных котельных и тепловых сетей потребителям котельных, расположенных по адресам: г. Нарьян-Мар, ул. Матросова, дом 2, ул. Ленина, дом 29Б, ул. Ненецкая, дом 2, ул. Пионерская, дом 29, на 2020-2021 годы.

Докладчик Кравцова Е.А.

3. Об утверждении производственной программы и установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую Нарьян-Марским муниципальным унитарным предприятием объединенных котельных и тепловых

сетей потребителям котельных, расположенных по адресам: г. Нарьян-Мар, ул. Матросова, дом 2, ул. Ленина, дом 29Б, ул. Ненецкая, дом 2, ул. Пионерская, дом 29, на 2020-2021 годы.

Докладчик Кравцова Е.А.

4. О прекращении ООО «Автоматика Сервис» регулируемой деятельности.

Докладчик Лахно Е.Н.

5. О прекращении ООО «Жилищный сервис» регулируемой деятельности.

Докладчик Лахно Е.Н.

6. В внесении изменений в приказ УГРЦТ НАО от 27.12.2019 № 99 «Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям государственного унитарного предприятия Ненецкого автономного округа «Ненецкая коммунальная компания» на 2020 год».

Докладчик Андриянов С.А.

1. Об утверждении нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии и нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям Нарьян-Марского муниципального унитарного предприятия объединенных котельных и тепловых сетей.

(докладчик Холодов И.Е.)

В адрес Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа представлены материалы Нарьян-Марского муниципального унитарного предприятия объединенных котельных и тепловых сетей (далее – Нарьян-Марское МУ ПОК и ТС) на рассмотрение и утверждение норматива удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии и нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии для котельных, расположенных по адресам: г. Нарьян-Мар, ул. Матросова, дом 2, ул. Ленина, дом 29Б, ул. Ненецкая, дом 2, ул. Пионерская, дом 29, на 2020-2021 годы.

УГРЦТ НАО провело экспертизу представленных материалов на основании приказов Минэнерго России от 30.12.2008 № 323 и № 325, выполнило расчет, в связи с чем в значения нормативов были внесены коррективы.

РЕШИЛИ:

Утвердить для котельных Нарьян-Марского МУ ПОК и ТС, расположенных по адресам: г. Нарьян-Мар, ул. Матросова, дом 2, ул. Ленина, дом 29Б, ул. Ненецкая, дом 2, ул. Пионерская, дом 29 на 2020-2021 годы:

1. Нормативы удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию:

2020 г. – 170,5 кг у. т./Гкал;

2021 г. – 170,5 кг у. т./Гкал;

2. Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям:

- потери и затраты теплоносителя:

2020 г. – 264,0 куб. м;

2021 г. – 570,3 куб. м;

- потери тепловой энергии:

2020 г. – 219,8 Гкал;

2021 г. – 521,3 Гкал.

Результаты голосования: «За» - единогласно.

От представителя Управления Федеральной антимонопольной службы по Ненецкому автономному округу (далее – УФАС по НАО) по рассматриваемому вопросу возражений не поступило.

2. Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Нарьян-Марским муниципальным унитарным предприятием объединенных котельных и тепловых сетей потребителям котельных, расположенных по адресам: г. Нарьян-Мар, ул. Матросова, дом 2, ул. Ленина, дом 29Б, ул. Ненецкая, дом 2, ул. Пионерская, дом 29, на 2020-2021 годы.

(докладчик Кравцова Е.А.)

В адрес Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа (далее – Управление) поступило заявление Нарьян-Марского муниципального унитарного предприятия объединенных котельных и тепловых сетей (далее – Нарьян-Марское МУ ПOK и ТС или Предприятие) и представлены материалы для расчета тарифов энергию (мощность), поставляемую потребителям котельных, расположенных по адресам: г. Нарьян-Мар, ул. Матросова, дом 2, ул. Ленина, дом 29Б, ул. Ненецкая, дом 2, ул. Пионерская, дом 29, на 2020-2021 годы (входящий Управления № 531 от 17.07.2020).

Управлением проведена экспертиза предложения об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям Нарьян-Марским МУ ПOK и ТС на 2020-2021 годы.

Расчет тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям на период 2020-2021 годов, выполнен методом экономически обоснованных расходов.

При формировании плановой необходимой валовой выручки на 2020-2021 годы применены следующие макроэкономические показатели прогноза социально-экономического развития Российской Федерации:

	2021
Индекс потребительских цен	103,60%

Объем тепловой энергии, на основании которого были рассчитаны тарифы составил, Гкал:

Показатели	УГРЦТ НАО	
	август-декабрь 2020	2021
Выработано тепловой энергии	6 212,95	14 881,58
Расход тепловой энергии на собственные нужды котельной	124,30	297,73
Отпущено тепловой энергии в сеть	6 088,65	14 583,85
Потери тепловой энергии в сети	219,76	521,33
Полезный отпуск, в т.ч.:	5 868,89	14 062,52
На производственные нужды	0	0
Сторонние потребители (товарная продукция), в т.ч.:	5 868,89	14 062,52
жилищный фонд	4 475,18	10 758,90
прочие потребители	1 393,71	3 303,63

Показатели объема выработки тепловой энергии учтены при определении потребности в топливе, электроэнергии и воде на 2020-2021 годы.

Величина необходимой валовой выручки на производство тепловой энергии, учтенная при расчете тарифов на 2020 год, составила 12 171,71 тыс. руб., на 2021 год 28 714,33 тыс. руб., в том числе:

Показатели	Ед. изм.	август-декабрь 2020	2021
Топливо на технологические цели	руб.	2 881 632	6 927 066
Вода на технологические цели	руб.	13 315	29 799
Электроэнергия	руб.	859 193,60	2 154 587,24
Затраты на оплату труда производственных рабочих	руб.	1 459 434,00	3 628 736,70
Отчисления на социальные нужды	руб.	440 749,07	1 095 878,48
Льготная дорога	руб.	106 250,00	179 487,00
Арендная плата	руб.	794 726	1 664 386
Ремонт и тех. обслуживание	руб.	672 960,10	904 386,67
Прочие расходы (охрана труда)	руб.	113 297,98	117 376,71
Общехозяйственные расходы	руб.	3 076 838	7 650 250
Общепроизводственные расходы	руб.	1 753 322	4 359 460
Прибыль	руб.		2 917
Стоимость товарного отпуска всего (НВВ)	руб.	12 171 717,9	28 714 331,0
Стоимость производства 1 Гкал	руб./Гкал	2 073,94	2 041,90

Управлением из статьи расходов на ремонт оборудования, установленного в котельной, исключены затраты на приобретение насосов ГВС, счетчиков газа. Указанное имущество будет учтено Предприятием, как основное средство. Расходы в тарифе на тепловую энергию будут учтены в виде амортизационных отчислений.

В состав тарифа затраты на аренду производственных объектов приняты в размере амортизации и налога на имущество в соответствии п. 45 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, на основании представленных обосновывающих документов (расчет произведен из максимального срока использования амортизируемого имущества).

В результате проведенной экспертизы, одноставочные тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, составили:

экономически обоснованные тарифы для потребителей (за исключением населения и потребителей, приравненных к населению):

Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Вода	
		со дня вступления в силу приказа по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021
Нарьян-Марское муниципальное унитарное предприятие объединенных котельных и тепловых сетей	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (тарифы указываются без учета НДС)		
	одноставочный тариф, руб./Гкал	2 073,94	2 076,48

Льготные тарифы для населения и потребителей, приравненных к населению (с учетом НДС):

Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Вода	
		со дня вступления в силу приказа по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021
Нарьян-Марское муниципальное унитарное предприятие объединенных котельных и тепловых сетей	Население и потребители, приравненные к населению (тарифы указываются с учетом НДС) *		
	одноставочный тариф, руб./Гкал	1 760,12	1 802,36

РЕШИЛИ:

1. Установить и ввести в действие на период со дня вступления в силу настоящего приказа по 31 декабря 2021 года с календарной разбивкой:

1) тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую Нарьян-Марским МУ ПOK и ТС (котельные, расположенные по адресам: г. Нарьян-Мар, проезд им. капитана Матросова, дом 2, ул. им. В.И. Ленина, дом 29Б, ул. Ненецкая, дом 2, ул. Пионерская, дом 29) потребителям (за исключением населения и потребителей, приравненных к населению)

Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Вода	
		со дня вступления в силу приказа по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021
Нарьян-Марское муниципальное унитарное предприятие объединенных котельных и тепловых сетей	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (тарифы указываются без учета НДС)		
	одноставочный тариф, руб./Гкал	2 073,94	2 076,48

2) льготные тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую Нарьян-Марским МУ ПOK и ТС (котельные, расположенные по адресам: г. Нарьян-Мар, проезд им. капитана Матросова, дом 2, ул. им. В.И. Ленина, дом 29Б, ул. Ненецкая, дом 2, ул. Пионерская, дом 29) населению и потребителям, приравненным к населению:

Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Вода	
		со дня вступления в силу приказа по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021
Нарьян-Марское муниципальное унитарное предприятие объединенных котельных и тепловых сетей	Население и потребители, приравненные к населению (тарифы указываются с учетом НДС) *		
	одноставочный тариф, руб./Гкал	1 760,12	1 802,36

Результаты голосования: «За» - единогласно.

От представителя УФАС по НАО по рассматриваемому вопросу возражений не поступило.

3. Об утверждении производственной программы и установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую Нарьян-Марским муниципальным унитарным предприятием объединенных котельных и тепловых сетей потребителям котельных, расположенных по адресам: г. Нарьян-Мар, ул. Матросова, дом 2, ул. Ленина, дом 29Б, ул. Ненецкая, дом 2, ул. Пионерская, дом 29, на 2020-2021 годы.

(докладчик Кравцова Е.А.)

В адрес Управления поступило заявление Нарьян-Марского МУ ПOK и ТC и представлены материалы для расчета тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую потребителям котельных, расположенных по адресам: г. Нарьян-Мар, ул. Матросова, дом 2, ул. Ленина, дом 29Б, ул. Ненецкая, дом 2, ул. Пионерская, дом 29, на 2020-2021 годы (входящий Управления № 532 от 17.07.2020).

Расчет тарифов выполнен в соответствии с постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведении», приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

Тарифы на горячую воду рассчитаны в виде двухкомпонентных тарифов с использованием компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию.

Значение компонента на холодную воду определено по формуле:

$$K_i^{XB} = T_i^{XB},$$

где:

K_i^{XB} - компонент на холодную воду, руб./куб. м;

T_i^{XB} - тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение), установленные для потребителей МУ ПOK и ТC, руб./куб. м.

Значение компонента на тепловую энергию определено по формуле:

$$K_i^{TЭ} = T_i^{TЭ},$$

где:

$K_i^{TЭ}$ - компонент на тепловую энергию, руб./Гкал;

$T_i^{TЭ}$ - тарифы на тепловую энергию, установленные для потребителей МУ ПOK и ТC, руб./Гкал.

Количество тепловой энергии, необходимой для нагрева 1 куб. м. холодной воды для производства горячей воды для закрытой системы горячего водоснабжения определено по формуле:

$$(55^{\circ}\text{C}-5^{\circ}\text{C})/1000*1,2 = 0,06 \text{ Гкал/1 куб. м,}$$

где:

55°C - средняя температура горячей воды для закрытой системы горячего водоснабжения;

5°C - температура холодной воды, забираемой в систему;

1,2- коэффициент, учитывающий тепловые потери системой горячего водоснабжения (стояками, трубопроводами и пр.).

По результатам проведенной экспертизы к установлению предлагаются одноставочные тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение) за 1 куб. метр горячей воды, поставляемую Нарьян-Марским МУ ПОК и ТС (котельные, расположенные по адресам: г. Нарьян-Мар, проезд им. капитана Матросова, дом 2, ул. им. В.И. Ленина, дом 29Б, ул. Ненецкая, дом 2, ул. Пионерская, дом 29):

- экономически обоснованные тарифы, тарифы для потребителей (за исключением населения и потребителей, приравненных к населению):

Вид тарифа	Тариф на горячую воду (горячее водоснабжение)	
	со дня вступления в силу приказа по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021
Одноставочный тариф, руб./куб. м	210,03	203,84
Компонент на холодную воду, руб./куб. м	85,59	79,25
Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	2 073,94	2 076,48

- льготные тарифы, для населения и потребителей, приравненные к населению (тарифы указываются с учетом НДС):

Вид тарифа	Тариф на горячую воду (горячее водоснабжение)	
	со дня вступления в силу приказа по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021
Одноставочный тариф, руб./куб. м	159,43	163,26
Компонент на холодную воду, руб./куб. м	53,82	55,11
Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	1760,12	1802,36

Производственная программа регулируемой организации соответствует параметрам тарифов, предлагаемых к утверждению.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить производственную программу в сфере горячего водоснабжения на период с 2020-2021 годов.

2. Установить и ввести в действие на период со дня вступления в силу настоящего приказа по 31 декабря 2021 года с календарной разбивкой:

1) тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую потребителям (за исключением населения и потребителей, приравненных к населению) Нарьян-Марским МУ ПОК и ТС (котельные, расположенные

по адресам: г. Нарьян-Мар, проезд им. капитана Матросова, дом 2, ул. им. В.И. Ленина, дом 29Б, ул. Ненецкая, дом 2, ул. Пионерская, дом 29)

№ п/п	Категория потребителей, вид тарифа	Тариф на горячую воду (горячее водоснабжение)	
		со дня вступления в силу приказа по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021
1.	Потребители (за исключением населения и потребителей, приравненных к населению)		
1.1.	Одноставочный тариф, руб./куб. м	210,03	203,84
1.2.	Компонент на холодную воду, руб./куб. м	85,59	79,25
	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	2 073,94	2 076,48

2) льготные тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую населению и потребителям, приравненным к населению, Нарьян-Марским МУ ПОК и ТС (котельные, расположенные по адресам: г. Нарьян-Мар, проезд им. капитана Матросова, дом 2, ул. им. В.И. Ленина, дом 29Б, ул. Ненецкая, дом 2, ул. Пионерская, дом 29)

№ п/п	Категория потребителей, вид тарифа	Тариф на горячую воду (горячее водоснабжение)	
		со дня вступления в силу приказа по 30.06.2021	с 01.07.2021 по 31.12.2021
1.	Население и потребители, приравненные к населению (тарифы указываются с учётом НДС)*		
1.1.	Одноставочный тариф, руб./куб. м	159,43	163,26
1.2.	Компонент на холодную воду, руб./куб. м	53,82	55,11
	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	1760,12	1802,36

Результаты голосования: «За» - единогласно.

От представителя УФАС по НАО по рассматриваемому вопросу возражений не поступило.

4. О прекращении ООО «Автоматика Сервис» регулируемой деятельности.

(докладчик Лахно Е.Н.)

В адрес Управления поступило уведомление общества с ограниченной ответственности «Автоматика Сервис» регулируемой деятельности (входящий Управления № 564 от 03.08.2020)

В соответствии с представленным актом приема-передачи недвижимого имущества от 30.07.2020 ООО «Автоматика Сервис» возвратило ООО «Версо-М» переданное по договору аренды недвижимого имущества от 01.04.2019 здание котельной, расположенной по адресу: г. Нарьян-Мар, ул. Пионерская, дом 29.

В связи с передачей источников тепловой энергии, посредством которых осуществляется теплоснабжение потребителей тепловой энергии, Общество прекратило регулируемую деятельность по поставке тепловой энергии (мощности) и горячей воды (горячее водоснабжение) потребителям с 30.07.2020.

Управлением были приняты следующие приказы:

от 12.12.2019 № 67 «Об утверждении норматива удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии и нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям общества с ограниченной ответственностью «Автоматика Сервис» на 2020-2024 годы»;

от 12.12.2019 № 68 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию для общества с ограниченной ответственностью «Автоматика Сервис» на долгосрочный период регулирования 2020-2024 годов»;

от 12.12.2019 № 69 «Об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Автоматика Сервис» на долгосрочный период регулирования 2020-2024 годов».

Распоряжениями Управления от 15.05.2020 № 30/д и 31/д открыты дела о корректировке тарифов на тепловую энергию и горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Автоматика Сервис» (далее – ООО «Автоматика Сервис»), на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2020-2024 годов.

На основании изложенного предлагаю:

- 1) признать утратившими силу вышеуказанные приказы;
- 2) закрыть дела о корректировке тарифов на тепловую энергию и горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую потребителям ООО «Автоматика Сервис», на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2020-2024 годов.

РЕШИЛИ:

1. Признать утратившими силу приказы Управления:

от 12.12.2019 № 67 «Об утверждении норматива удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии и нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям общества с ограниченной ответственностью «Автоматика Сервис» на 2020-2024 годы»;

от 12.12.2019 № 68 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию для общества с ограниченной ответственностью «Автоматика Сервис» на долгосрочный период регулирования 2020-2024 годов»;

от 12.12.2019 № 69 «Об установлении долгосрочных тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Автоматика Сервис» на долгосрочный период регулирования 2020-2024 годов».

2. Закрыть дела о корректировке тарифов на тепловую энергию и горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую потребителям ООО «Автоматика Сервис», на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2020-2024 годов.

Результаты голосования: «За» - единогласно.

От представителя УФАС по НАО по рассматриваемому вопросу возражений не поступило.

5. О прекращении ООО «Жилищный сервис» регулируемой деятельности.

(докладчик Лахно Е.Н.)

Представленные в адрес Управления материалы для расчета тарифов на тепловую энергию (мощность) к заявлению Нарьян-Марского МУ ПOK и ТС об установлении тарифов (входящий Управления № 531 от 17.07.2020) содержат договоры аренды котельных от 01.08.2020 № 75/2020, 76/2020 и 77/2020, расположенных по адресам: г. Нарьян-Мар, ул. Матросова, дом 2, ул. Ленина, дом 29Б, ул. Ненецкая, дом 2, и акты приема-передачи указанных котельных ИП Виноградовым В.В. Нарьян-Марскому МУ ПOK и ТС.

Ранее указанные котельные находились в аренде у ООО «Жилищный сервис», общество осуществляло регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения и водоснабжения (горячего водоснабжения).

В связи с передачей источников тепловой энергии, посредством которых осуществляется теплоснабжение потребителей тепловой энергии, общество прекратило регулируемую деятельность по поставке тепловой энергии (мощности) и горячей воды (горячее водоснабжение) потребителям с 30.07.2020.

Управлением были приняты следующие приказы:

от 23.08.2019 № 26 «Об утверждении норматива удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии и нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям общества с ограниченной ответственностью «Жилищный Сервис» на 2019-2020 годы»;

от 23.08.2019 № 27 «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения для общества с ограниченной ответственностью «Жилищный Сервис»;

от 23.08.2019 № 28 «Об утверждении производственной программы общества с ограниченной ответственностью «Жилищный Сервис» в сфере горячего водоснабжения на 2019-2020 годы»;

от 23.08.2019 № 29 «Об установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Жилищный Сервис».

Распоряжениями Управления от 15.06.2020 № 57/д и 58/д открыты дела об установлении тарифов на тепловую энергию и горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую потребителям ООО «Жилищный сервис», на долгосрочной период регулирования 2021-2023 годов.

На основании изложенного предлагаю:

- 1) признать утратившими силу вышеуказанные приказы;
- 2) закрыть дела об установлении тарифов на тепловую энергию и горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую потребителям ООО «Жилищный сервис», на долгосрочной период регулирования 2021-2023 годов.

РЕШИЛИ:

1. Признать утратившими силу приказы Управления:

от 23.08.2019 № 27 «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения для общества с ограниченной ответственностью «Жилищный Сервис»;

от 23.08.2019 № 28 «Об утверждении производственной программы общества с ограниченной ответственностью «Жилищный Сервис» в сфере горячего водоснабжения на 2019-2020 годы»;

от 23.08.2019 № 29 «Об установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Жилищный Сервис».

2. Закрывать дела об установлении тарифов на тепловую энергию и горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую потребителям ООО «Жилищный сервис», на долгосрочной период регулирования 2021-2023 годов.

Результаты голосования: «За» - единогласно.

От представителя УФАС по НАО по рассматриваемому вопросу возражений не поступило.

6. В внесении изменений в приказ УГРЦТ НАО от 27.12.2019 № 99 «Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям государственного унитарного предприятия Ненецкого автономного округа «Ненецкая коммунальная компания» на 2020 год».

(докладчик Андриянов С.А.)

Управлением рассмотрено заявление государственного унитарного предприятия Ненецкого автономного округа «Ненецкая коммунальная компания» (далее – Предприятие) об установлении стандартизированных ставок, определяющих величину платы за подключение (технологическое присоединение) на 2020 год (входящий Управления № 524 от 15.07.2020).

На основании письма ГУП НАО «Ненецкая коммунальная компания» от 30.07.2020 № 2031 вопрос рассмотрен в отсутствие представителей Предприятия.

В результате проведенной экспертизы установлено следующее.

Эффективная ставка налога на прибыль определена на 2020 год в размере 19,57%.

Индексы изменения сметной стоимости строительства на территории Ненецкого автономного округа на II квартал 2020 года приняты в соответствии с письмом Департамента строительства, жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и транспорта Ненецкого автономного округа от 19.05.2020 № 3431 и составили:

полиэтиленовые газопроводы 11,65, стальные газопроводы 6,94.

Расчет стандартизированных тарифных ставок выполнен на основании локальных сметных расчетов, представленных Предприятием в адрес Управления в целях установления стандартизированных тарифных ставок на 2020 год.

В ходе рассмотрения предложения об установлении стандартизированных ставок, определяющих величину платы за подключение (технологическое присоединение), проведены следующие корректировки:

Из расчета стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов подземной прокладки С₂ исключены расходы на оформление исполнительно-технической документации на монтаж подземного газопровода и прием в эксплуатацию вновь построенного

газопровода. В соответствии с пунктом 8 Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденных приказом ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18, данные расходы учитываются в расходах на ГРО на мониторинг выполнения Заявителем технических условий.

Стандартизированная тарифная ставка, связанная с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО С_{7.2}, откорректирована на сумму расходов на пуск газа в газоиспользующее оборудование заявителя после осуществления фактического присоединения. По данным Предприятия указанные расходы предусматривают проведение сантехнических работ на внутренних газопроводах и не могут быть отнесены к расходам платы за технологическое присоединение.

Размер стандартизированных ставок, определяющих величину платы за подключение (технологическое присоединение), и предлагаемый на утверждение, составил:

№ п/п	Наименование тарифной ставки	Ед. изм.	Предложено Предприятием	Утверждено	
1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов подземной прокладки, в расчете на 1 км (С) ₂				
1.1.	диапазон наружных диаметров	до 50 м	(руб.)	1 175 659,56	1 027 843,37
1.2.		51-100 м		2 245 818,89	2 052 402,02
1.3.		101-158 м		3 410 892,33	3 141 948,92
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода ГРО, а также бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя с разбивкой по следующим ставкам, С ₇ :				
2.1.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий, С _{7.1}				
2.1.1.	Стальные газопроводы с давлением 0,005 Мпа до 1,2 Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка, подземная (надземная) прокладка				
2.1.1.1.		до 100 мм	руб.	12 332,96	12 332,96
2.1.1.2.		108-158 мм		12 332,96	12 332,96

2.1.1.3.	диапазон наружных диаметров	159-218 мм		12 332,96	12 332,96
2.1.2.	Полиэтиленовые газопроводы с давлением 0,6 Мпа до 1,2 Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка				
2.1.2.1.	диапазон наружных диаметров	109 мм и менее	руб.	12 332,96	12 332,96
2.1.2.2.		110-159 мм		12 332,96	12 332,96
3.	Стандартизированная тарифная ставка, связанной с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода ГРО, бесхозного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение), С _{7.2}				
3.1.	Стальные газопроводы с давлением 0,005 Мпа до 1,2 Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка, подземная (надземная) прокладка				
3.1.1.	диапазон наружных диаметров	до 100 мм	руб.	13 351,52	9 715,62
3.1.2.		108-158 мм		16 599,39	12 963,49
3.1.3.		159-218 мм		21 351,29	17 715,39
3.2.	Полиэтиленовые газопроводы с давлением до 0,6 Мпа а в газопроводе, в который осуществляется врезка				
3.2.1.	диапазон наружных диаметров	109 мм и менее	руб.	19 829,07	16 193,17
3.2.2.		110-159 мм		30 752,61	27 116,71

РЕШИЛИ:

Внести изменения в приказ Управления от 27.12.2019 № 99 «Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям государственного унитарного предприятия Ненецкого автономного округа «Ненецкая коммунальная компания» на 2020 год», изложив таблицу Приложения 1 в следующей редакции:

№ п/п	Наименование тарифной ставки	Единица измерения	Размер тарифной ставки (без НДС)
1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием ГРО газопровода диаметром до 100 мм, n-ной протяженности и подземной прокладки, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение), С ₁ :		
1.1.	до 100 м	(руб.)	30 508, 90

№ п/п	Наименование тарифной ставки		Единица измерения	Размер тарифной ставки (без НДС)
1.2.	Протяженность проектируемого газопровода	101 – 500 м		30 508, 90
1.3.		1001 – 2000 м		84 489,58
1.4.		2001 – 3000 м		84 489,58
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством стальных газопроводов подземной прокладки, в расчете на 1 км, С ₂			
2.1.	диапазон наружных диаметров	до 50 м	(руб.)	1 027 843,37
2.2.		51-100 м		2 052 402,02
2.3.		101-158 м		3 141 948,92
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством полиэтиленового газопровода j-того диапазона диаметров, в расчете на 1 км, С ₃			
3.1.	диапазон наружных диаметров	109 мм и менее	руб./км	1 557 851,03
3.2.		110-159 мм		3 001 288,67
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с проектированием и строительством пунктов редуцирования газа m-ного диапазона максимального часового расхода газа в расчете на 1 м ³ , С ₅			
4.1.	максимальный часовой расход газа	100-399 м ³ /час	руб./м ³	3 730,57
5.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода ГРО, а также бесхозяйного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя с разбивкой по следующим ставкам, С ₇ :			
5.1.	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий, С _{7.1}			
5.1.1.	Стальные газопроводы с давлением до 0,005 Мпа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, подземная прокладка			
5.1.1.1.	диапазон наружных диаметров	до 100 мм	руб.	15 106,14
5.1.1.2.		108-158 мм		15 106,14
5.1.1.3.		159-218 мм		15 106,14
5.1.1.4.		219-272 мм		15 106,14
5.1.1.5.		325-425 мм		15 106,14
5.1.2.	Стальные газопроводы с давлением 0,005 Мпа до 1,2 Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка, подземная прокладка			
5.1.2.1.	диапазон наружных диаметров	до 100 мм	руб.	12 332,96
5.1.2.2.		108-158 мм		12 332,96
5.1.2.3.		159-218 мм		12 332,96
5.1.2.4.		219-272 мм		15 106,14
5.1.2.5.		325-425 мм		17 915,47

№ п/п	Наименование тарифной ставки	Единица измерения	Размер тарифной ставки (без НДС)
5.1.3.	Полиэтиленовые газопроводы с давлением 0,6 Мпа до 1,2 Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка		
5.1.3.1.	диапазон наружных	109 мм и менее	руб.
5.1.3.2.	диаметров	110-159 мм	
5.2.	Стандартизированная тарифная ставка, связанной с осуществлением фактического присоединения к газораспределительной сети ГРО, бесхозной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента, посредством осуществления комплекса технических мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) g-тым способом врезки сети газопотребления Заявителя и существующего или вновь построенного стального i-того диапазона диаметров (полиэтиленового j-того диапазона диаметров) газопровода ГРО, бесхозного газопровода или газопровода основного абонента, выполненного k-тым типом прокладки, и проведением пуска газа, в расчете на одно подключение (технологическое присоединение), С7.2		
5.2.1.	Стальные газопроводы с давлением до 0,005 Мпа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, подземная прокладка		
5.2.1.1.	диапазон наружных диаметров	до 100 мм	руб.
5.2.1.2.		108-158 мм	
5.2.1.3.		159-218 мм	
5.2.1.4.		219-272 мм	
5.2.1.5.		325-425 мм	
5.2.2.	Стальные газопроводы с давлением 0,005 Мпа до 1,2 Мпа в газопроводе, в который осуществляется врезка, подземная прокладка		
5.2.2.1.	диапазон наружных диаметров	до 100 мм	руб.
5.2.2.2.		108-158 мм	
5.2.2.3.		159-218 мм	
5.2.2.4.		219-272 мм	
5.2.2.5.		325-425 мм	
5.2.3.	Полиэтиленовые газопроводы с давлением до 0,6 Мпа а в газопроводе, в который осуществляется врезка		
5.2.3.1.	диапазон наружных	109 мм и менее	руб.
5.2.3.2.	диаметров	110-159 мм	

Результаты голосования: «За» - единогласно.

От представителя УФАС по НАО по рассматриваемому вопросу возражений не поступило.

Председательствующий

Секретарь



С.А. Андриянов

Е.Н. Лахно