

Управление по государственному регулированию цен (тарифов)  
Ненецкого автономного округа

**ПРОТОКОЛ**

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

от 26 ноября 2020 года № 9

---

г. Нарьян-Мар, ул. Ненецкая, д. 20

**ПРЕДСЕДАТЕЛЬСТВОВАЛ**

Начальник Управления по государственному  
регулированию цен (тарифов) НАО

С.А. Андриянов

**СЕКРЕТАРЬ**

Начальник отдела регулирования  
производственно-технической сферы и  
государственного контроля (надзора)  
Управления по государственному  
регулированию цен (тарифов) НАО  
**ЧЛЕНЫ КОМИССИИ:**

А.В. Дудакалов

А.М. Воронова  
Е.А. Кравцова  
Е.Н. Лахно  
Л.В. Тихомирова

**ПРИСУТСТВОВАЛИ<sup>1</sup>:**

Начальник ПЭО Нарьян-Марского МУ ПOK и ТС

Л.А. Фролова

Дата заседания комиссии: 26.11.2020

Начало работы комиссии: 10 часов 00 минут.

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

**ПОВЕСТКА:**

1. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Нарьян-Марским муниципальным унитарным предприятием объединенных котельных и тепловых сетей (далее – МУ ПOK и ТС), на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 годов.

2. О корректировке производственной программы и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), поставляемую потребителям МУ ПOK и ТС, на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 годов.

---

<sup>1</sup> В связи с ограничениями на проведение мероприятий с массовым пребыванием граждан, введенных постановлением губернатора Ненецкого автономного округа от 16.03.2020 № 12-пг «О введении режима повышенной готовности», заседание комиссии проведено в формате видео-конференц-связи.

3. О корректировке производственной программы и тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую потребителям МУ ПOK и ТС, на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 годов.

4. О корректировке тарифов на теплоноситель, поставляемый потребителям МУ ПOK и ТС, на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 годов.

5. О корректировке тарифов горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения), поставляемую потребителям МУ ПOK и ТС, на 2020 год долгосрочного периода регулирования 2021-2023 годов.

6. О корректировке производственной программы и тарифов на услуги водоотведения для потребителей МУ ПOK и ТС, на 2020 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 годов.

7. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «РН-Северная нефть» на территории Хасырейского нефтяного месторождения в Ненецком автономной округе на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 годов.

8. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «РН-Северная нефть» на территории Лабаганского нефтяного месторождения в Ненецком автономной округе, на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2020-2022 годов.

9. Об установлении плановых значений показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям государственного унитарного предприятия Ненецкого автономного округа «Ненецкая коммунальная компания» на 2021-2022 годы.

10. Об утверждении предельных максимальных тарифов на перевозки пассажиров речным транспортом в местном сообщении.

11. Об утверждении предельных максимальных тарифов на перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом по муниципальным маршрутам регулярных перевозок.

12. Об утверждении предельных максимальных тарифов на перевозки пассажиров и багажа воздушным транспортом в районах Крайнего Севера и приравненных к ним местностях.

---

1. О корректировке тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям Нарьян-Марским муниципальным унитарным предприятием объединенных котельных и тепловых сетей на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 годов.

---

(докладчик Тихомирова Л.В.)

Основанием для проведения экспертизы явилось обращение Нарьян-Марского муниципального унитарного предприятия объединенных котельных и тепловых сетей (далее – Нарьян-Марское МУ ПOK и ТС или предприятие) в адрес Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа (далее по тексту – УГРЦТ НАО или Управление) о корректировке тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям на территории МО «Городской округ «Город Нарьян-Мар» (входящий УГРЦТ НАО от 30.04.2020 № 337), на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 годов.

Тарифы установлены приказом УГРЦТ НАО от 29.11.2018 № 39 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов в сфере теплоснабжения для Нарьян-Марского муниципального унитарного предприятия объединенных котельных и тепловых сетей на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов».

Управлением выполнена корректировка тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, установленных на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 годов, рассчитанных методом индексации.

Корректировка необходимой валовой выручки (НВВ), относимой на производство тепловой энергии, произведена в соответствии с действующим законодательством в сфере теплоснабжения.

При корректировке НВВ на 2021 год применены следующие макроэкономические показатели прогноза социально-экономического развития Российской Федерации:

Показатели прогноза	2019	2020	2021
Индекс потребительских цен	104,5	103,2	103,6

Индекс изменения количества активов составил:

Наименование	2020	2021
Индекс изменения количества активов (ИКА)	0	0,17
количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	572,44	598,40
установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	113,50	127,82

По результатам проведенной экспертизы предлагается принять следующие скорректированные показатели баланса тепловой энергии на 2021 год:

- объем вырабатываемой тепловой энергии – 203 610 Гкал;
- объем тепловой энергии на собственные нужды котельной в соответствии с утвержденным целевым показателем в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности – 3 868,59 Гкал;
- объем отпущенной тепловой энергии в сеть – 199 741,65 Гкал;
- объем потерь тепловой энергии в соответствии с утвержденным размером – 19 375,6 Гкал;
- объем полезного отпуска тепловой энергии – 180 366 Гкал, в том числе:
  - на производственные нужды – 4 487 Гкал;
  - населению – 112 854 Гкал;
  - прочие потребители – 63 025 Гкал.

Объем полезного отпуска принят с учетом фактических показателей объемов товарного отпуска за 2019 год и с учетом объема тепловой энергии, вырабатываемой и отпускаемой потребителям, котельными, передаваемыми Предприятию на основании постановления Администрации муниципального образования «Городской округ «Город Нарьян-Мар» от 13 ноября 2020 года № 863.

Расход тепловой энергии на собственные нужды котельных на 2021 год принят в соответствии с утвержденным целевым показателем в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в размере 1,9 % от объема выработанной тепловой энергии. Потери в сетях – в соответствии с утвержденным нормативом потерь на 2021 год.

Расход условного топлива рассчитан с использованием утвержденного

долгосрочного параметра «удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии», который определен в размере 0,1629 т.у.т.Гкал.

Откорректированные показатели объема выработки тепловой энергии учитываются при определении потребности в топливе, электроэнергии и воде на 2021 год.

В ходе проведения экспертизы тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, величина необходимой валовой выручки, принятая при расчете тарифов на тепловую энергию на 2019-2023, составила (руб.):

Наименование статьи	2021
Необходимая валовая выручка	364 062 284,70
в том числе:	
Операционные (подконтрольные) расходы	162 393 894,19
Неподконтрольные расходы	100 761 140,20
Налог на прибыль	234 549,40
Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	118 491 819,74
Прибыль	938 197,62
Внерезультативные доходы	5 199 614,44
Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	-13 323 152,60

Основания, по которым отказано во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных предприятием, с указанием таких расходов и их величины приведены в следующей таблице:

Показатели	Предложение Предприятия	Корректировка УГРЦТ НАО	Скорректированные значения расходов	
	2021	2021	Отклонение	Основание
Определение операционных (подконтрольных) расходов на первый год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень операционных расходов)	144 725 713	162 393 894	17 668 181	Произведена индексация базового уровня операционных расходов с применением уточненных значений ИПЦ в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2019-2023 годы, индексом изменения количества активов, рассчитанного на основании постановления Администрации муниципального образования «Городской округ «Город Нарьян-Мар» от 13 ноября 2020 года № 863
Неподконтрольные расходы:	97 097 524	100 761 140	3 663 616	Скорректированы в соответствии с п. 39 Методических указаний по расчету регулируемых цен

Рублей

				(тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее – Методические указания) в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с п. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 (далее – Основы ценообразования) на величину изменения:
расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	5 130 313	5 916 036	785 723	Учтены плановые объемы производства ТЭ, удельный расход воды 0,52, прогнозные показатели цеховой себестоимости ХВС 48,58 рублей. Прогнозные затраты на ЭЭ на ОНР и ОХР, в доле на ТЭ
плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	10 546	11 438	892	С учетом фактических показателей за 2019 год и ИПЦ
расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	90 064	99 259	9 195,25	С учетом фактических показателей за 2019 год и ИПЦ
отчисления на социальные нужды	37 814 752	42 917 270	5 102 518	расходы на страховые взносы (рассчитаны в соответствии с действующим законодательством с уточнением величины базы для начисления взносов на 2021 год)
амортизация основного средств и нематериальных активов	34 667 542	32 192 975	-2 474 567	С учетом фактических показателей за сентябрь 2020 года, представленных Предприятием
расходы на холодную воду	10 793	11 862	1 069	Учтены плановые объемы и себестоимость производства
расходы на тепловую энергию	1 827 646	1 907 356	79 710	Учтены плановые объемы и себестоимость производства

другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции	6 031 320	6 459 166	427 846	Транспортный налог с учетом фактических показателей за 2019 год 104851 руб., налог на имущество с учетом фактических показателей за сентябрь 2020 года 6 354 315 руб.
<b>Внереализационные расходы:</b>				
расходы на услуги банков	504 095	471 641	-32 455	Корректировка в части распределения по видам деятельности
Расходы по сомнительным долгам	4 032 092	3 343 409	-688 683	В размере 2% НВВ, относимой на население и приравненных к нему категорий потребителей, установленной на 2020 год
Налог на прибыль	247 626	234 549	-13 077	Скорректирован с учетом расходов на прибыль
Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	6 730 735	7 196 179	465 444	Расчет выполнен с учетом пунктов 43-48 Методических указаний
<b>Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя</b>	<b>104 555 512</b>	<b>118 491 820</b>	<b>13 936 308</b>	
расходы на топливо	76 766 141	84 095 885	7 329 744	Учтены плановые объемы производства ТЭ, с учетом новых котельных, и прогнозные тарифы на газ
расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы (электроэнергия)	27 789 371	34 395 935	6 606 564	Учтены плановые объемы производства ТЭ, удельный расход электроэнергии 28,4 и прогнозные тарифы на ЭЭ
<b>Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего</b>	<b>990 505</b>	<b>938 198</b>	<b>-52 308</b>	
денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	990 505	938 198	-52 308	Определены с учетом фактических показателей за 2019 год ИПЦ, в доле, относимой на ТЭ
Внереализационные доходы	5 111 598	5 199 614	88 016	Учтено бюджетное финансирование, в т.ч. относящиеся к ОПП
Корректировка с целью учета отклонения	-15 983 272	-13 323 153	2 660 119	Размер корректировки 2019 года составил 20 827 675 руб. Учтено -5 900 502 руб. за 2018

фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов				год, и -7 422 650 руб. за 2019. Расчет выполнен в соответствии с пунктами 52-55 Методических указаний
Необходимая валовая выручка	326 274 385	364 062 285	37 787 900	

По результатам проведенной корректировки одноставочные тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям Нарьян-Марским МУ ПOK и ТC, на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 годов составили:

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

	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
2021	2 038,50	2 115,75

- тарифы для населения и потребителей, приравненных к населению (тарифы указываются с учетом НДС), руб./Гкал:

	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
2021	2 446,20	2 538,90

- льготные тарифы для населения, проживающего в одноэтажных многоквартирных жилых домах до 1999 года постройки включительно, не оборудованных общедомовыми приборами учета тепловой энергии, и потребителей, приравненные к населению (тарифы указываются с учетом НДС):

	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
2021	1 438,93	1 493,61

- льготные тарифы для населения, проживающего в двухэтажных многоквартирных жилых домах до 1999 года постройки включительно, не оборудованных общедомовыми приборами учета тепловой энергии, и потребители, приравненные к населению (тарифы указываются с учетом НДС):

	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
2021	1 558,85	1 618,08

- льготные тарифы для населения, проживающего в трехэтажных многоквартирных жилых домах до 1999 года постройки включительно, не оборудованных общедомовыми приборами учета тепловой энергии, и потребители, приравненные к населению (тарифы указываются с учетом НДС):

	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
2021	2 446,20	-

- льготные тарифы для населения, проживающего в двухэтажных многоквартирных жилых домах до 1999 года постройки включительно, не оборудованных общедомовыми приборами учета тепловой энергии,

расположенных по адресам: г. Нарьян-Мар, ул. им. В.И. Ленина, дома № 48, 52А, 52Б, 54А, 56А; ул. Меньшикова, дома № 8Б, 10Б, 12, 12А; ул. Рыбников, дом № 55А; ул. 60 лет СССР, дом № 5, и потребители, приравненные к населению (тарифы указываются с учетом НДС):

	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
2021	1 438,93	1 493,61

- льготные тарифы для населения, проживающего в многоквартирных жилых домах, расположенных по адресам: г. Нарьян-Мар, ул. им. В.И. Ленина, дома № 23А, 39, 46; ул. Меньшикова, дома № 10А, 11, 13, 15, 20; ул. Рыбников, дома № 3Б, 6А, 6Б, 8Б; ул. 60 лет СССР, дома № 1, 3, 3А, 9, и потребители, приравненные к населению (тарифы указываются с учетом НДС):

	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
2021	1 828,25	2 000,00

#### РЕШИЛИ:

1. Утвердить скорректированные значения тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям Нарьян-Марским МУ ПOK и ТС, на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 годов со следующей календарной разбивкой:

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

	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
2021	2 038,50	2 115,75

- тарифы для населения и потребителей, приравненных к населению (тарифы указываются с учетом НДС), руб./Гкал:

	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
2021	2 446,20	2 538,90

- льготные тарифы для населения, проживающего в одноэтажных многоквартирных жилых домах до 1999 года постройки включительно, не оборудованных общедомовыми приборами учета тепловой энергии, и потребителей, приравненные к населению (тарифы указываются с учетом НДС):

	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
2021	1 438,93	1 493,61

- льготные тарифы для населения, проживающего в двухэтажных многоквартирных жилых домах до 1999 года постройки включительно, не оборудованных общедомовыми приборами учета тепловой энергии, и потребители, приравненные к населению (тарифы указываются с учетом НДС):

	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
2021	1 558,85	1 618,08

- льготные тарифы для населения, проживающего в трехэтажных многоквартирных жилых домах до 1999 года постройки включительно,



не оборудованных общедомовыми приборами учета тепловой энергии, и потребители, приравненные к населению (тарифы указываются с учетом НДС):

	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
2021	2 446,20	-

- льготные тарифы для населения, проживающего в двухэтажных многоквартирных жилых домах до 1999 года постройки включительно, не оборудованных общедомовыми приборами учета тепловой энергии, расположенных по адресам: г. Нарьян-Мар, ул. им. В.И. Ленина, дома № 48, 52А, 52Б, 54А, 56А; ул. Меньшикова, дома № 8Б, 10Б, 12, 12А; ул. Рыбников, дом № 55А; ул. 60 лет СССР, дом № 5, и потребители, приравненные к населению (тарифы указываются с учетом НДС):

	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
2021	1 438,93	1 493,61

- льготные тарифы для населения, проживающего в многоквартирных жилых домах, расположенных по адресам: г. Нарьян-Мар, ул. им. В.И. Ленина, дома № 23А, 39, 46; ул. Меньшикова, дома № 10А, 11, 13, 15, 20; ул. Рыбников, дома № 3Б, 6А, 6Б, 8Б; ул. 60 лет СССР, дома № 1, 3, 3А, 9, и потребители, приравненные к населению (тарифы указываются с учетом НДС):

	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
2021	1 828,25	2 000,00

2. Внести изменения в приказ УГРЦТ НАО от 29.11.2018 № 39 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов в сфере теплоснабжения для Нарьян-Марского муниципального унитарного предприятия объединенных котельных и тепловых сетей на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов» соответствующие изменения.

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. О корректировке производственной программы и тарифа на питьевую воду (питьевое водоснабжение), поставляемую потребителям Нарьян-Марским МУ ПOK и ТС на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 годов.

(докладчик Тихомирова Л.В.)

Основанием для проведения экспертизы явилось обращение Нарьян-Марского МУ ПOK и ТС о корректировке тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 годов (входящий Управления от 30.04.2020 № 340).

Тарифы утверждены приказом УГРЦТ НАО от 29.11.2018 № 41 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения для Нарьян-Марского муниципального

унитарного предприятия объединенных котельных и тепловых сетей на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов».

Расчет тарифов выполнен методом индексации установленных тарифов на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов.

Корректировка необходимой валовой выручки (НВВ), относимой на производство питьевой воды, произведена в соответствии с действующим законодательством в сфере водоснабжения и водоотведения.

При корректировке НВВ на 2021 год применены следующие макроэкономические показатели прогноза социально-экономического развития Российской Федерации:

Показатели прогноза	2019	2020	2021
Индекс потребительских цен	104,5	103,2	103,6

Долгосрочные параметры регулирования на период 2019-2023 годов для формирования тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), поставляемую потребителям, с использованием метода индексации составили:

Год	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
			Уровень потерь воды, %	Удельный расход электрической энергии, кВт·ч/куб. м
2019	48 511,76	1	8,0	1,3
2020	-	1	8,0	1,3
2021	-	1	8,0	1,3
2022	-	1	8,0	1,3
2023	-	1	8,0	1,3

Производственная программа организации приведена в соответствие с постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения».

Планируемый на 2021 год объем поднятой воды скорректирован с учетом фактических показателей за 2019 год. Объем отпуска холодной воды, на основании которого были рассчитаны тарифы на питьевую воду, составляет 1 056 559 м<sup>3</sup>.

В ходе проведения экспертизы тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), поставляемую потребителям, величина НВВ, принятая при расчете тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) на 2021 год, составила (руб.):

Наименование статьи	2021
Необходимая валовая выручка	80 972 525
в том числе:	
Операционные (подконтрольные) расходы	50 735 789
Расходы на электрическую энергию	9 037 024
Неподконтрольные расходы	5 627 006
Амортизация	13 161 051
Прибыль	196 941
Внерезультационные доходы	244 421
Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	2 459 133

Объем НВВ и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности, а также основания для проведения корректировки долгосрочных тарифов на 2021 год, установленных для регулируемой организации, приведены в таблице:

руб.

Показатели	Предложение Предприятия	Корректировка УГРЦТ НАО	Скорректированные значения расходов	
	2021	2021	Отклонение	Основание
<b>Операционные расходы</b>	<b>49 318 539</b>	<b>50 735 789</b>	<b>1 417 250</b>	Определены исходя из уточненных параметров расчета тарифов (ИПЦ в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2019-2023 годы) в соответствии с пунктом 95 Методических указаний
<b>Неподконтрольные расходы</b>	<b>5 607 039</b>	<b>5 627 006</b>	<b>19 967</b>	
Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности	180 028	188 602	8 574	Прогнозные затраты на ЭЭ на ОПР и ОХР, в доле на производство воды
Налоги и сборы			0	
налог на прибыль	55 832	49 235	-6 597	Скорректирован с учетом расходов на прибыль
налог на имущество организаций	3 342 569	3 339 316	-3 252	С учетом фактических показателей за сентябрь 2020 года, представленных Предприятием
водный налог	349 523	349 523	0	
транспортный налог	21 940	22 010	70	Корректировка в части доли, относимой на ХВС
Расходы на холодную воду	2 434	2 490	56	Учтены плановые объемы и себестоимость производства
Расходы на тепловую энергию	412 080	882 523	13 718	Учтены плановые объемы и себестоимость производства
<b>Внереализационные расходы</b>				
расходы на услуги банков	118 068	104 899	-13 169	Корректировка доли, относимой на ХВС
расходы по сомнительным долгам	1 124 566	688 408	-436 158	Не более 2% НВВ, относимой на население и приравненных к нему категорий потребителей, установленной на 2020 год;
<b>Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя</b>	<b>8 157 131</b>	<b>9 037 024</b>	<b>879 894</b>	Учтены плановые объемы производства холодной воды, удельный расход ЭЭ 1,29 и прогнозные тарифы на ЭЭ
<b>Амортизация основных средств и нематериальных активов</b>	<b>13 281 161</b>	<b>13 161 051</b>	<b>-120 110</b>	С учетом фактических показателей за сентябрь 2020 года, представленных Предприятием
<b>Нормативная прибыль</b>	<b>223 330</b>	<b>196 941</b>	<b>-26 389</b>	
Иные экономически обоснованные расходы на социальные нужды	223 330	196 941	-26 389	Определены с учетом фактических показателей за 2019 год ИПЦ, в доле, относимой на ХВС

<b>Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов</b>	<b>1 217 948</b>	<b>2 459 133</b>	1 241 185	Размер корректировки 2019 года составил 1238001,03 руб. Учтено - 3697134 руб. за 2018 год, и – 1238001,03 руб. за 2019. Расчет выполнен в соответствии с пунктом 95 Методических указаний
<b>Внерезультационные доходы</b>	<b>225 945</b>	<b>244 421</b>	18 476	Учтено бюджетное финансирование, в т.ч. относящиеся к ОПР
<b>Необходимая валовая выручка</b>	<b>77 579 204</b>	<b>80 972 525</b>	3 393 321	

По результатам проведенной корректировки тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение), поставляемую потребителям Нарьян-Марским МУ ПОК и ТС, на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 годов составили:

- экономически обоснованные тарифы для потребителей (за исключением населения и потребителей, приравненных к населению), руб./куб. м:

	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
2021	75,20	78,08

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

	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
2021	53,82	55,87

**РЕШИЛИ:**

1. Внести изменения в производственную программу Нарьян-Марского МУ ПОК и ТС в сфере водоснабжения на 2019-2023 годы, утвержденную приказом Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа от 29.11.2018 № 40.

2. Утвердить скорректированные значения тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), поставляемую потребителям Нарьян-Марским МУ ПОК и ТС, на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 гг. со следующей календарной разбивкой:

- экономически обоснованные тарифы для потребителей (за исключением населения и потребителей, приравненных к населению), руб./куб. м:

	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
2021	75,20	78,08

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

	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
2021	53,82	55,87

3. Внести в приказ УГРЦТ НАО от 29.11.2018 № 41 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения для Нарьян-Марского муниципального унитарного предприятия объединенных котельных и тепловых сетей на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов» соответствующие изменения.

Результаты голосования: «За» - единогласно.

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

3. Об утверждении производственной программы Нарьян-Марского МУ ПOK и ТС в сфере горячего водоснабжения и корректировке тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую потребителям Нарьян-Марским МУ ПOK и ТС на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 годов.

(докладчик Тихомирова Л.В.)

Тарифы в сфере горячего водоснабжения устанавливаются в виде двухкомпонентных тарифов с использованием компонента на холодную воду и компонента на тепловую энергию в порядке, определенном Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

В качестве компонентов на тепловую энергию и холодную воду используются тепловая энергия и холодная вода, производимые Нарьян-Марским МУ ПOK и ТС.

Тариф на горячую воду рассчитывается исходя из утвержденной стоимости 1 Гкал и стоимости 1 куб. м. питьевой воды, количества тепловой энергии, необходимой для нагрева 1 куб. м. холодной воды для производства горячей воды для закрытой системы горячего водоснабжения, в размере 0,06 Гкал/куб. м.

К установлению предлагаются тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую потребителям Нарьян-Марским МУ ПOK и ТС, на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 годов со следующей календарной разбивкой:

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

Вид тарифа	Тариф на горячую воду (горячее водоснабжение)	
	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
Одноставочный тариф, руб./куб. м	197,51	205,03
Компонент на холодную воду, руб./куб. м	75,20	78,08
Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	2 038,50	2 115,75

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

Вид тарифа	Тариф на горячую воду (горячее водоснабжение)	
	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
Одноставочный тариф, руб./куб. м	200,59	208,20
Компонент на холодную воду, руб./куб. м	53,82	55,87
Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	2 446,20	2 538,90

- льготные тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую Нарьян-Марским МУ ПOK и ТС населению и потребителям, приравненным к населению, проживающим (находящимся) в домах, расположенных в городе

Нарьян-Маре по адресам: ул. Меньшикова (дома №№ 10а, 11, 12, 12а, 13, 14, 15, 15а), ул. имени 60-летия СССР (дома №№ 1, 3, 3а, 5, 5а):

Категория потребителей, вид тарифа	Тариф на горячую воду (горячее водоснабжение)	
	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
Одноставочный тариф, руб./куб. м	168,44	175,87
Компонент на холодную воду, руб./куб. м	53,82	55,87
Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	1 910,39	2 000,00

- льготные тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую Нарьян-Марским МУ ПОК и ТС населению и потребителям, приравненным к населению, проживающим в домах, расположенных в городе Нарьян-Маре по адресам: ул. им. В.И. Ленина, дома № 23а, 39, ул. Рыбников, дома № 3б, 6а, 6б, 8б:

Категория потребителей, вид тарифа	Тариф на горячую воду (горячее водоснабжение)	
	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
Одноставочный тариф, руб./куб. м	168,44	175,87
Компонент на холодную воду, руб./куб. м	53,82	55,87
Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	1 910,39	2 000,00

#### РЕШИЛИ:

1. Внести изменения в производственную программу Нарьян-Марского МУ ПОК и ТС в сфере горячего водоснабжения на 2019-2023 годы, утвержденную приказом УГРЦТ НАО от 29.11.2018 № 40.

2. Установить и ввести в действие тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую потребителям Нарьян-Марским МУ ПОК и ТС, на 2021 год долгосрочного периода 2019-2023 годов со следующей календарной разбивкой:

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

Вид тарифа	Тариф на горячую воду (горячее водоснабжение)	
	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
Одноставочный тариф, руб./куб. м	197,51	205,03
Компонент на холодную воду, руб./куб. м	75,20	78,08
Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	2 038,50	2 115,75

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

Вид тарифа	Тариф на горячую воду (горячее водоснабжение)	
	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
Одноставочный тариф, руб./куб. м	200,59	208,20
Компонент на холодную воду, руб./куб. м	53,82	55,87
Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	2 446,20	2 538,90

- льготные тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую Нарьян-Марским МУ ПOK и ТС населению и потребителям, приравненным к населению, проживающим (находящимся) в домах, расположенных в городе Нарьян-Маре по адресам: ул. Меньшикова (дома №№ 10а, 11, 12, 12а, 13, 14, 15, 15а), ул. имени 60-летия СССР (дома №№ 1, 3, 3а, 5, 5а):

Категория потребителей, вид тарифа	Тариф на горячую воду (горячее водоснабжение)	
	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
Одноставочный тариф, руб./куб. м	168,44	175,87
Компонент на холодную воду, руб./куб. м	53,82	55,87
Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	1 910,39	2 000,00

- льготные тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую Нарьян-Марским МУ ПOK и ТС населению и потребителям, приравненным к населению, проживающим в домах, расположенных в городе Нарьян-Маре по адресам: ул. им. В.И. Ленина, дома № 23а, 39, ул. Рыбников, дома № 3б, 6а, 6б, 8б:

Категория потребителей, вид тарифа	Тариф на горячую воду (горячее водоснабжение)	
	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
Одноставочный тариф, руб./куб. м	168,44	175,87
Компонент на холодную воду, руб./куб. м	53,82	55,87
Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	1 910,39	2 000,00

3. Внести в приказ УГРЦТ НАО от 29.11.2018 № 41 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения для Нарьян-Марского муниципального унитарного предприятия объединенных котельных и тепловых сетей на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов» соответствующие изменения.

Результаты голосования: «За» - единогласно.

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

4. О корректировке тарифов на теплоноситель, поставляемый потребителям Нарьян-Марским муниципальным унитарным предприятием объединенных котельных и тепловых сетей, на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 годов.

(докладчик Тихомирова Л.В.)

Теплоноситель в виде воды в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения) используется для теплоснабжения и для горячего водоснабжения.

Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям, устанавливается в виде одноставочного тарифа в порядке, определенном Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения».

Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям теплоснабжающей организацией (производителем тепловой энергии) принимается равным стоимости

1 куб. метра воды, установленной в соответствии с законодательством РФ в сфере водоснабжения и водоотведения, и учитываемой при расчете тарифа на тепловую энергию.

В качестве теплоносителя используется холодная вода, производимая Нарьян-Марским МУ ПOK и ТС.

К установлению на 2021 год предлагаются одноставочные тарифы на теплоноситель, поставляемый потребителям Нарьян-Марским МУ ПOK и ТС, на 2019-2023 год со следующей календарной разбивкой:

- экономически обоснованные тарифы для потребителей (за исключением населения и потребителей, приравненных к населению), руб./куб. м:

	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
2021	75,20	78,08

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

	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
2021	53,82	55,87

РЕШИЛИ:

Установить и ввести в действие одноставочные тарифы на теплоноситель, поставляемый потребителям Нарьян-Марским МУ ПOK и ТС, на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 годов со следующей календарной разбивкой:

- экономически обоснованные тарифы для потребителей (за исключением населения и потребителей, приравненных к населению), руб./куб. м:

	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
2021	75,20	78,08

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

	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
2021	53,82	55,87

3. Внести изменения в приказ УГРЦТ НАО от 29.11.2018 № 39 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов в сфере теплоснабжения для Нарьян-Марского муниципального унитарного предприятия объединенных котельных и тепловых сетей на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов» соответствующие изменения.

Результаты голосования: «За» - единогласно.

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

5. О корректировке тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), поставляемую потребителям Нарьян-Марским муниципальным унитарным предприятием объединенных котельных и тепловых сетей, установленных на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 годов.

---

(докладчик Тихомирова Л.В.)



В адрес Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа поступило заявление Нарьян-Марского МУ ПOK и ТC (далее - Предприятие) и представлены материалы для корректировки тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 годов (входящий Управления от 30.04.2020 № 360).

Тарифы на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) устанавливаются в виде двухкомпонентных тарифов с использованием компонента на теплоноситель и компонента на тепловую энергию в порядке, определенном Основами ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения».

В качестве компонентов на теплоноситель и тепловую энергию используются тепловая энергия и холодная вода, производимые Нарьян-Марским МУ ПOK и ТC.

Таким образом, тариф на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) рассчитывается исходя из утвержденных на 2021 год стоимости 1 Гкал тепловой энергии и стоимости 1 куб.м. теплоносителя, рассчитанного количества тепловой энергии, необходимой для нагрева 1 куб. м. теплоносителя для производства горячей воды для открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в размере 0,05945 Гкал/куб.м.

В связи с проведенной корректировкой тарифов на холодное водоснабжение и тепловую энергию на 2021 год, предлагается произвести корректировку тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), поставляемую потребителям Нарьян-Марским МУ ПOK и ТC, на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 годов со следующей календарной разбивкой:

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

№ п/п	Вид тарифа	Тариф на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячее водоснабжение)	
		с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
1	Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	75,20	78,08
	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	2 038,50	2 115,75

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

№ п/п	Вид тарифа	Тариф на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячее водоснабжение)	
		с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
1.	Население и потребители, приравненные к населению, за исключением указанных в пункте 2		
	Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	53,82	55,87
	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	2 446,20	2 538,90

2.	Население, проживающее в многоквартирных жилых домах, расположенных по адресам: г. Нарьян-Мар, ул. им. В.И. Ленина, дома № 52А, 52Б, 54А, 56А; ул. Меньшикова, дома № 8Б; ул. Рыбников, дом № 55А, и потребители, приравненные к населению		
	Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	53,82	55,87
	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	1 828,25	2 000,00

## РЕШИЛИ:

1. Утвердить скорректированные значения тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), поставляемую потребителям Нарьян-Марским МУ ПОК и ТС, на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 годов со следующей календарной разбивкой:

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

№ п/п	Вид тарифа	Тариф на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячее водоснабжение)	
		с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
1	Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	75,20	78,08
	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	2 038,50	2 115,75

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

№ п/п	Вид тарифа	Тариф на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячее водоснабжение)	
		с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
1.	Население и потребители, приравненные к населению, за исключением указанных в пункте 2		
	Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	53,82	55,87
	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	2 038,50	2 115,75
2.	Население, проживающее в многоквартирных жилых домах, расположенных по адресам: г. Нарьян-Мар, ул. им. В.И. Ленина, дома № 52А, 52Б, 54А, 56А; ул. Меньшикова, дома № 8Б; ул. Рыбников, дом № 55А, и потребители, приравненные к населению		
	Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	53,82	55,87
	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	1 828,25	2 000,00

2. Внести изменения в приказ УГРЦТ НАО от 29.11.2018 № 39 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов в сфере теплоснабжения для Нарьян-Марского муниципального унитарного предприятия объединенных котельных и тепловых сетей на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов» соответствующие изменения.

Результаты голосования: «За» - единогласно.

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

6. О корректировке производственной программы и тарифа на услуги водоотведения, оказываемые потребителям Нарьян-Марским МУ ПOK и ТС, на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 годов.

(докладчик Тихомирова Л.В.)

Основанием для проведения экспертизы явилось обращение Нарьян-Марского МУ ПOK и ТС о корректировке тарифов на водоотведение на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 годов (входящий Управления от 30.04.2020 № 342).

Тарифы установлены приказом УГРЦТ НАО от 29.11.2018 № 41 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения для Нарьян-Марского муниципального унитарного предприятия объединенных котельных и тепловых сетей на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов».

Расчет тарифов выполнен методом индексации установленных тарифов на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов.

Корректировка валовой выручки, необходимой для оказания услуг водоотведения на 2021 год, произведена в соответствии с действующим законодательством в сфере водоснабжения и водоотведения.

При корректировке НВВ на 2021 год применены следующие макроэкономические показатели прогноза социально-экономического развития Российской Федерации:

Показатели прогноза	2019	2020	2021
Индекс потребительских цен	104,5	103,2	103,6

Долгосрочные параметры регулирования на период 2019-2023 годов для формирования тарифов на водоотведение, поставляемую потребителям, с использованием метода индексации составили:

Год	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности
			Удельный расход электрической энергии, кВт·ч/куб. м
2019	86 592,56		1,79
2020		1,00	1,79
2021		1,00	1,79
2022		1,00	1,79
2023		1,00	1,79

Производственная программа организации приведена в соответствие с постановлением Правительства РФ от 29.07.2013 № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения».

Объем водоотведения, на основании которого были рассчитаны тарифы, составляет 1 119 862 м<sup>3</sup>. Расчет объема выполнен без учета объемов сточных вод,

принимаемых на очистные сооружения предприятия от МО «Муниципальный район «Заполяный район».

В ходе проведения экспертизы тарифов на водоотведение, величина необходимой валовой выручки, принятая при расчете тарифов на водоотведение на 2021 год, составила (руб.):

Наименование статьи	2021
Необходимая валовая выручка	121 342 347
в том числе:	
Операционные (подконтрольные) расходы	90 562 400
Расходы на электрическую энергию	12 227 773
Неподконтрольные расходы	13 849 374
Амортизация	21 697 267
Прибыль	321 462
Внереализационные доходы	133 154
Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	-17 182 775

Объем НВВ и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности, а также основания для проведения корректировки долгосрочных тарифов на 2021 год, установленных для регулируемой организации, приведены в таблице:

Показатели	Предложение Предприятия 2021	Корректировка УГРЦТ НАО 2021	Скорректированные значения расходов	
			Отклонение	Основание
<b>Операционные расходы</b>	<b>90 269 517</b>	<b>90 562 400</b>	292 883	Определены исходя из уточненных параметров расчета тарифов (ИПЦ в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2019-2023 годы) в соответствии с пунктом 95 Методических указаний
<b>Неподконтрольные расходы</b>	<b>14 161 349</b>	<b>13 849 374</b>	-311 975	
Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности	315 377	448 377	132 999	Прогнозные затраты на ЭЭ на ОНР и ОХР, в доле на производство воды
Налоги и сборы			0	
- налог на прибыль	97 808	80 366	-17442	Скорректирован с учетом расходов на прибыль
- налог на имущество организаций	8 296 620	8 282 569	-14050	С учетом фактических показателей за сентябрь 2020 года, представленных Предприятием
- транспортный налог	38 435	35 926	-2509	С учетом фактических показателей за 2021 год
- плата за негативное воздействие на окружающую среду	11 569	11 569		С учетом фактических показателей за 2019 год, в пределах нормативных выбросов

руб.

Расходы на холодную воду	39 321	39 783	462	Учтены плановые объемы и себестоимость производства
Расходы на тепловую энергию	3 469 619	3 312 195	-157424	Учтены плановые объемы и себестоимость производства
Расходы по сомнительным долгам	1 720 085	1 481 391	-959 016	Не более 2% НВВ, относимой на население и приравненных к нему категорий потребителей, установленной на 2020 год;
<b>Внереализационные расходы</b>	<b>172 515</b>	<b>157 198</b>	<b>-15 316</b>	
- расходы на услуги банков	172 515	157 198	-15 316	Корректировка доли, относимой на ХВС
Расходы на электрическую энергию	11 037 211	12 227 773	1 190 562	Учтены плановые объемы производства холодной воды, удельный расход ЭЭ 1,79 и прогнозные тарифы на ЭЭ
Амортизация основных средств и нематериальных активов	18 788 394	21 697 267	2 908 873	С учетом фактических показателей за сентябрь 2020 года, представленных Предприятием
Нормативная прибыль	391 234	321 462		
Иные экономически обоснованные расходы на социальные нужды, в соответствии с пунктом 86 настоящих Методических указаний	391 234	321 462	-69771	Определены с учетом фактических показателей за 2019 год ИПЦ, в доле, относимой на ВО
Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	-20 956 066	-17 182 775	3773291	Размер корректировки 2019 года составил -24 438 795 руб. Учтено -9036509,53 рубля за 2018 год, и -8146265 руб. за 2019. Расчет выполнен в соответствии с пунктом 95 Методических указаний
Внереализационные доходы	102 996	133 154	30157	Учтено бюджетное финансирование, в т.ч. относящиеся к ОПП
<b>Необходимая валовая выручка</b>	<b>113 611 915</b>	<b>121 342 347</b>		

По результатам проведенной корректировки тарифы на водоотведение на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 годов составили:

- экономически обоснованные тарифы для потребителей (за исключением населения и потребителей, приравненных к населению), руб./куб. м:

	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
2021	106,35	110,36

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

	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
2021	117,58	122,05

**РЕШИЛИ:**

1. Внести изменения в производственную программу Нарьян-Марского МУ ПОК и ТС в сфере водоотведения на 2019-2023 годы, утвержденную приказом Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа от 29.11.2018 № 40.

2. Утвердить скорректированные значения тарифов на водоотведение для Нарьян-Марского МУ ПОК и ТС на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 годов со следующей календарной разбивкой:

- экономически обоснованные тарифы для потребителей (за исключением населения и потребителей, приравненных к населению), руб./куб. м:

	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
2021	106,35	110,36

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

	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
2021	117,58	122,05

3. Утвердить скорректированные значения одноставочных тарифов на водоотведение (очистку сточных вод) для потребителей на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 годов со следующей календарной разбивкой:

3.1. Экономически обоснованные тарифы, тарифы для потребителей (за исключением населения и потребителей, приравненных к населению)

	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
2021	106,35	110,36

3.2. Льготные тарифы, для населения и потребителей, приравненных к населению (тарифы указываются с учетом НДС)

	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
2021	52,08	54,06

4. Внести в приказ УГРЦТ НАО от 29.11.2018 № 41 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения для Нарьян-Марского муниципального унитарного предприятия объединенных котельных и тепловых сетей на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов» соответствующие изменения.

Результаты голосования: «За» - единогласно.

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

7. О корректировке тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям Обществом с ограниченной ответственностью «РН-Северная нефть» на территории Хасырейского нефтяного месторождения Ненецкого автономного округа, на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 годов.

(докладчик Чебаевских О.В.)

Основанием для проведения экспертизы явилось обращение общества с ограниченной ответственностью «РН-Северная нефть» (далее – регулируемая организация, Предприятие) в адрес Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа (далее по тексту –

УГРЦТ НАО или Управление) о корректировке тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям на территории Хасырейского нефтяного месторождения Ненецкого автономного округа (входящий УГРЦТ НАО от 07.05.2020 № 370), на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 годов.

Тарифы установлены приказом УГРЦТ НАО от 18.12.2018 № 76 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «РН-Северная нефть» на территории Хасырейского нефтяного месторождения в Ненецком автономной округе, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов».

Управлением выполнена корректировка тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, установленных на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 годов, рассчитанных методом индексации.

Корректировка необходимой валовой выручки (далее также – НВВ), относимой на производство тепловой энергии, произведена в соответствии с действующим законодательством в сфере теплоснабжения.

При корректировке НВВ на 2021 год применены следующие макроэкономические показатели прогноза социально-экономического развития Российской Федерации:

Показатели прогноза	2019	2020	2021
Индекс потребительских цен	104,5	103,2	103,6

По результатам проведенной экспертизы предлагается принять следующие показатели баланса тепловой энергии на 2021 год:

- объем вырабатываемой тепловой энергии – 2 683,58 Гкал;
- объем отпущенной тепловой энергии в сеть – 2 683,58 Гкал;
- объем потерь тепловой энергии в соответствии с утвержденным нормативом на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 годов (приказ от 18.12.2018 № 76) – 361,6 Гкал;

- объем полезного отпуска тепловой энергии – 2 322,00 Гкал, в том числе:

- на производственные нужды котельной – 707,00 Гкал;

- прочим потребителям – 1615,00 Гкал.

Откорректированные показатели объема выработки тепловой энергии учитываются при определении потребности в топливе на 2021 год.

Расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии на 2021 год, определен Управлением в соответствии с Методическими указаниями, с учетом динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года.

Расход тепловой энергии на производственные нужды котельной принят согласно предложению предприятия.

Расход условного топлива рассчитан с использованием утвержденного долгосрочного параметра «удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии», который определен в размере 164,9 кг.у.т.Гкал.

Откорректированные показатели объема выработки тепловой энергии учтены при определении потребности в топливе на 2021 год.

В ходе проведения экспертизы тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, величина необходимой валовой выручки, принятая при расчете тарифов на тепловую энергию на 2019-2023, составила (тыс.руб.):

Наименование статьи	2021
Необходимая валовая выручка	20 423,76
в том числе:	
Операционные (подконтрольные) расходы	16 241,64
Неподконтрольные расходы	2 620,02
Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	332,04
Расчетная предпринимательская прибыль	980,83
Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	249,23

Основания, по которым отказано во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных предприятием, с указанием таких расходов и их величины приведены в следующей таблице:

Наименование	Корректировка УГРЦТ НАО 2021	Основание
<b>Операционные расходы</b>	<b>16 241,64</b>	Рассчитаны путем индексации операционных расходов, базового уровня 2019 года.
<b>Неподконтрольные расходы</b>	<b>2 620,02</b>	
- арендная плата	225,83	Расходы в тарифе учтены в экономически обоснованном размере в соответствии с п.45 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, исходя из принципа возмещения арендодателю амортизации и налогов на имущество
- отчисления на социальные нужды	2371,52	Взносы на обязательное социальное страхование рассчитаны исходя из фактических данных за 2019 год с учетом ИПЦ на 2020, 2021 год.
Амортизация	20,75	В экономически обоснованном размере, согласно представленных расчетов
Прочие налоги	1,93	Расходы учтены в соответствии с предложением предприятия в экономически обоснованном размере
<b>Расходы приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (на топливо)</b>	<b>332,04</b>	Затраты на топливо определены, исходя из потребности в топливе (газ нефтяной попутный) с учетом удельного расхода условного топлива, - переводного коэффициента условного топлива в натуральное, рассчитанного на 2021 год, на основании протоколов количественного химического анализа газа и составил 1,205. - оптовой цены нефтяного попутного газа (в соответствии с представленным регулируемой организацией дополнительным соглашением № 4 к Договору поставки газа № 100015/07618Д от 31.12.2015) на 1 полугодие 2021 год принятой равной 2 полугодью 2020 г., на второе полугодие 2021



		г. с учетом индекса оптовых цен на газ для всех категорий, исключая население, в размере 3%
<b>Предпринимательская прибыль</b>	<b>980,83</b>	Расчетная предпринимательская прибыль при корректировке на 2021 год учтена в составе необходимой валовой выручки в размере, утвержденном на 2021 год, в соответствии с Основами ценообразования
<b>Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов</b>	<b>249,23</b>	Корректировка фактических показателей за 2019 год произведена на основании Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э. Недополученные доходы регулируемой организации от регулируемого вида деятельности в 2019 году сложились в размере - 2116,26 тыс.руб. В расчете НВВ на 2021 год учтены в размере 50% от сложившейся суммы с учетом ИПЦ 2020 г., - 1,032, ИПЦ 2021 г. - 1,036. Остаток суммы будет учтен в следующем периоде регулирования. Также в расчете НВВ на 2021 год учтен остаток недополученных доходов 2018 года, в размере остатка 50% - 851,42 тыс.руб. с учетом ИПЦ.

Увеличение необходимой валовой выручки в 2021 году по отношению к 2020 году, составило 6,16 %. По сравнению с данными, предложенными предприятием в расчете тарифа на тепловую энергию на 2021 год, экономически обоснованные затраты в части товарного отпуска снижены на 8,8 %.

По результатам проведенной корректировки одноставочные тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям ООО «РН-Северная нефть» на территории Хасырейского нефтяного месторождения Ненецкого автономного округа, на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 годов составили:

	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
2021	11 875,47	13 922,96

#### РЕШИЛИ:

1. Утвердить скорректированные значения тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям ООО «РН-Северная нефть» на территории Хасырейского нефтяного месторождения Ненецкого автономного округа, на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 годов со следующей календарной разбивкой:

	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
2021	11 875,47	13 922,96

2. Внести в приказ УГРЦТ НАО от 18.12.2018 № 76 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «РН-Северная нефть» на территории Хасырейского нефтяного месторождения в Ненецком автономной округе, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов» соответствующие изменения.

Результаты голосования: «За» - единогласно.

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

8. О корректировке тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям Обществом с ограниченной ответственностью «РН-Северная нефть» на территории Лабаганского нефтяного месторождения Ненецкого автономного округа, на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2020-2022 годов.

(докладчик Чебаевских О.В.)

Основанием для проведения экспертизы явилось обращение общества с ограниченной ответственностью «РН-Северная нефть» (далее – регулируемая организация, Предприятие) в адрес Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа (далее по тексту – УГРЦТ НАО или Управление) о корректировке тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям на территории на территории Лабаганского нефтяного месторождения Ненецкого автономного округа, на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2020-2022 годов (входящий УГРЦТ НАО от 07.05.2020 № 370).

Тарифы установлены приказом УГРЦТ НАО от 12.12.2019 № 73 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «РН-Северная нефть» на территории Лабаганского нефтяного месторождения в Ненецком автономном округе, на долгосрочный период регулирования 2020-2022 годов».

Управлением выполнена корректировка тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, установленных на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2020-2022 годов, рассчитанных методом индексации.

Корректировка необходимой валовой выручки (НВВ), относимой на производство тепловой энергии, произведена в соответствии с действующим законодательством в сфере теплоснабжения.

При корректировке НВВ на 2021 год применены следующие макроэкономические показатели прогноза социально-экономического развития Российской Федерации:

Показатели прогноза	2019	2020	2021
Индекс потребительских цен	104,5	103,2	103,6

По результатам проведенной экспертизы предлагается принять следующие показатели баланса тепловой энергии на 2021 год:

- объем вырабатываемой тепловой энергии – 1 494,66 Гкал;
- объем отпущенной тепловой энергии в сеть – 1 494,66 Гкал;
- объем потерь тепловой энергии в соответствии с утвержденным нормативом на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2020-2022 годов (приказ от 12.12.2019 № 73) – 341,7 Гкал;
- объем полезного отпуска тепловой энергии – 1 153 Гкал, в том числе:
- на производственные нужды котельной – 956,00 Гкал;
- прочим потребителям – 197 Гкал.

Расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии на 2021 год определен Управлением в соответствии с Методическими указаниями с учетом ожидаемых объемов за 2020 год и фактических за 2019 год.

Расход условного топлива рассчитан с использованием утвержденного долгосрочного параметра «удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии», который определен в размере 164,7 кг.у.т.Гкал.

Откорректированные показатели объема выработки тепловой энергии учтены при определении потребности в топливе на 2021 год.

В ходе проведения экспертизы тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, величина необходимой валовой выручки, принятая при расчете тарифов на тепловую энергию на 2020-2022, составила (тыс.руб.):

Наименование статьи	2021
Необходимая валовая выручка	2 914,86
в том числе:	
Операционные (подконтрольные) расходы	2 041,03
Неподконтрольные расходы	283,27
Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	48,18
Расчетная предпринимательская прибыль	119,84
Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	422,54

Основания, по которым отказано во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных предприятием, с указанием таких расходов и их величины приведены в следующей таблице:

Показатели	Корректировка УГРЦТ НАО 2021	Основание
Операционные расходы	2 041,03	Произведена индексация базового уровня операционных расходов с применением уточненных значений ИПЦ в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2019-2023 годы, с применением формулы п.90 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э (далее – Методические рекомендации)
Неподконтрольные расходы	283,27	
Арендная плата	4,58	Расходы учтены в экономически обоснованном размере в соответствии с п.45 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 (далее – Основы ценообразования), исходя из принципа возмещения арендодателю амортизации и налогов на имущество
Отчисления на социальные нужды	272,49	Взносы на обязательное социальное страхование рассчитаны исходя из фактических данных за 2019 год с учетом ИПЦ на 2020, 2021 год.

Амортизация	5,68	В экономически обоснованном размере, согласно представленных расчетов
Прочие налоги	0,53	Расходы учтены в соответствии с предложением предприятия в экономически обоснованном размере
Расходы на приобретение энергетических ресурсов	48,18	Затраты на топливо определены, исходя из потребности в топливе (газ нефтяной попутный) с учетом: - удельного расхода условного топлива (утвержден в размере 164,7 кг.у.т.Гкал (приказ от 12.12.2019 № 73), - переводного коэффициента условного топлива в натуральное, рассчитанного на 2021 год, на основании протоколов количественного химического анализа газа и составил 1,137, - оптовой цены нефтяного попутного газа (в соответствии с представленным регулируемой организацией дополнительным соглашением № 4 к Договору поставки газа № 100015/07618Д от 31.12.2015) на 1 полугодие 2021 год принятой равной 2 полугодью 2020 г., на второе полугодие 2021 г. с учетом индекса оптовых цен на газ для всех категорий, исключая население, в размере 3%
Расчетная предпринимательская прибыль	119,84	Расчетная предпринимательская прибыль при корректировке на 2021 год учтена в составе необходимой валовой выручки в размере, утвержденном на 2021 год в соответствии с Основами ценообразования
Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов 2019 год	422,54	Корректировка фактических показателей за 2019 г. произведена на основании пунктов 52-55 Методических указаний. Недополученные доходы регулируемой организации от регулируемого вида деятельности в 2019 году сложились в размере - 395,21 тыс.руб. В расчете НВВ на 2021 год учтены в размере 100%, с учетом ИПЦ 2020 г., 1,032, ИПЦ 2021 г. 1,036.

Рост необходимой валовой выручки в 2021 году по отношению к 2020 году, составил 16%.

По сравнению с данными, предложенными предприятием в расчете тарифа на тепловую энергию на 2021 год, экономически обоснованные затраты в части товарного отпуска снижены на 10,7 %.

По результатам проведенной корректировки одноставочные тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям ООО «РН-Северная нефть» на территории Лабаганского нефтяного месторождения Ненецкого автономного округа, на 2021 год долгосрочного периода регулирования 2020-2022 годов составили:

	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
2021	14 796,24	14 796,24

#### РЕШИЛИ:

1. Утвердить скорректированные значения тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям ООО «РН-Северная нефть» на территории Лабаганского нефтяного месторождения Ненецкого автономного округа, на 2021 год

долгосрочного периода регулирования 2020-2022 годов со следующей календарной разбивкой:

	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
2021	14 796,24	14 796,24

2. Внести в приказ УГРЦТ НАО от 12.12.2019 № 73 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «РН-Северная нефть» на территории Лабаганского нефтяного месторождения в Ненецком автономном округе, на долгосрочный период регулирования 2020-2022 годов» соответствующие изменения.

Результаты голосования: «За» - единогласно.

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

9. Об установлении плановых значений показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям государственного унитарного предприятия Ненецкого автономного округа «Ненецкая коммунальная компания» на 2021-2022 годы.

---

(докладчик Холодов И.Е.)

В связи с формированием долгосрочного периода регулирования тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям до 2022 года включительно в соответствии с приказом ФАС России от 21.11.2018 № 1621/18 «Об утверждении тарифов по транспортировке газа по газораспределительным сетям ГУП НАО «Ненецкая коммунальная компания» на территории Ненецкого автономного округа» и завершением срока действия плановых значений показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям государственного унитарного предприятия Ненецкого автономного округа «Ненецкая коммунальная компания» на 2018-2020 годы, установленных приказом УГРЦТ НАО от 06.06.2018 № 16 (далее – Приказ), и предлагается внести изменения в Приказ, дополнив его значениями показателей на 2021 и 2022 годы. Данные показатели рассчитаны в соответствии с Методикой расчета плановых и фактических показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям, утвержденной приказом Минэнерго России от 16.12.2014 № 926, посредством применения темпа улучшения показателей надежности и качества услуг.

С учетом вышеизложенного предлагается:

внести в Приложение к приказу Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа от 06.06.2018 № 16 «Об установлении плановых значений показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям государственного унитарного предприятия Ненецкого автономного округа «Ненецкая коммунальная компания» на 2018-2020 годы» изменение, изложив таблицу в следующей редакции:

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022
Плановый показатель надежности оказываемых услуг	0,9053	0,9062	0,9072	0,9081	0,9090
Плановый показатель качества оказываемых услуг	0,9978	0,9988	0,9998	1,0000	1,0000
Обобщенный плановый показатель надежности и качества оказываемых услуг	0,9331	0,9340	0,9349	0,9356	0,9363

## РЕШИЛИ:

Внести в Приложение к приказу Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа от 06.06.2018 № 16 «Об установлении плановых значений показателей надежности и качества услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям государственного унитарного предприятия Ненецкого автономного округа «Ненецкая коммунальная компания» на 2018-2020 годы» изменение, изложив таблицу в следующей редакции:

Наименование показателя	2018	2019	2020	2021	2022
Плановый показатель надежности оказываемых услуг	0,9053	0,9062	0,9072	0,9081	0,9090
Плановый показатель качества оказываемых услуг	0,9978	0,9988	0,9998	1,0000	1,0000
Обобщенный плановый показатель надежности и качества оказываемых услуг	0,9331	0,9340	0,9349	0,9356	0,9363

Результаты голосования: «За» - единогласно.

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

10. Об установлении предельных максимальных тарифов на перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом по муниципальным маршрутам регулярных перевозок на 2021 год.

(докладчик Дудакалов А.В.)

В соответствии с частью 1 статьи 15 Федерального закона от 13.07.2015 № 220-ФЗ «Об организации регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом и городским наземным электрическим транспортом в Российской Федерации и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» регулируемые тарифы на перевозки по муниципальным маршрутам регулярных перевозок устанавливаются органом государственной власти субъекта Российской Федерации, если иное не установлено законом данного субъекта Российской Федерации.

В настоящее время действуют тарифы на перевозку пассажиров и багажа общественным автомобильным транспортом по регулярным муниципальным маршрутам, установленные приказом УГРЦТ НАО от 28.11.2019 № 63.

В связи с обращением Администрации МО «Городской округ «Город Нарьян-Мар» об установлении единого размера предельных максимальных тарифов на перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом по муниципальным и межмуниципальным маршрутам регулярных перевозок, предлагается увеличить предельный тариф по муниципальному маршруту на 5,26%, при этом предельный тариф по межмуниципальному маршруту в границах муниципального образования «Городской округ «Город Нарьян-Мар» и муниципального образования «Муниципальный район «Заполярный район» (территория муниципального образования «Городское поселение «Рабочий поселок Искателей») оставить без изменения.

В отношении муниципального маршрута регулярных перевозок «п. Искателей – п. Красное» в границах муниципального образования «Муниципальный район «Заполярный район» предлагается установить размер предельного максимального тарифа на перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом, увеличив действующих тарифов на индекс потребительских цен 2021 г. в размере 1,037, установленный в базовом варианте среднесрочного прогноза социально-экономического развития Российской Федерации до 2024 года.

В итоге предлагается принять предельные максимальные тарифы на перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом по муниципальным и межмуниципальным маршрутам регулярных перевозок в следующих размерах:

№ п/п	Наименование услуги	Единица измерения	Предельный максимальный тариф, руб.
1.	Перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом по муниципальным маршрутам регулярных перевозок в границах муниципального образования «Городской округ «Город Нарьян-Мар»	одна поездка (одно место багажа)	40,00
2.	Перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом по межмуниципальным маршрутам регулярных перевозок в границах муниципального образования «Городской округ «Город Нарьян-Мар» и муниципального образования «Муниципальный район «Заполярный район» (территория муниципального образования «Городское поселение «Рабочий поселок Искателей»)»	одна поездка (одно место багажа)	40,00
3.	Перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом по муниципальному маршруту регулярных перевозок «п. Искателей – п. Красное» в границах муниципального образования «Муниципальный район «Заполярный район»	одна поездка (одно место багажа)	268,00

**РЕШИЛИ:**

Установить предельные максимальные тарифы на перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом по муниципальным маршрутам регулярных перевозок на 2021 год в следующих размерах:

№ п/п	Наименование услуги	Единица измерения	Предельный максимальный тариф, руб.
1.	Перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом по муниципальным маршрутам регулярных перевозок в границах муниципального образования «Городской округ «Город Нарьян-Мар»	одна поездка (одно место багажа)	40,00
2.	Перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом по межмуниципальным маршрутам регулярных перевозок в границах муниципального образования «Городской округ «Город Нарьян-Мар» и муниципального образования «Муниципальный район «Заполярный район» (территория муниципального образования «Городское поселение «Рабочий поселок Искателей»)	одна поездка (одно место багажа)	40,00
3.	Перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом по муниципальному маршруту регулярных перевозок «п. Искателей – п. Красное» в границах муниципального образования «Муниципальный район «Заполярный район»	одна поездка (одно место багажа)	268,00

Результаты голосования: «За» - единогласно.

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

11. Об установлении предельных максимальных тарифов на перевозки пассажиров и багажа речным транспортом в местном сообщении на 2021 год.

(докладчик Дудакалов А.В.)

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 07.03.1995 № 239 «О мерах по упорядочению государственного регулирования цен (тарифов)» и Положением об Управлении по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа, утвержденным постановлением Администрации Ненецкого автономного от 17.08.2012 № 233-п Управление осуществляет полномочия по установлению тарифов на перевозки пассажиров и багажа речным транспортом в местном сообщении.

Управлением проведена индексация действующих предельных максимальных тарифов на перевозки пассажиров и багажа речным транспортом в местном



сообщении, утвержденных приказом Управления по государственному регулированию цен (тарифов) НАО от 28.11.2019 № 62, на индекс потребительских цен 2021 г. в размере 1,037, установленный в базовом варианте среднесрочного прогноза социально-экономического развития Российской Федерации до 2024 года.

На основании полученных расчетных показателей проведен анализ зависимости тарифов от расстояний, графическим методом определена линия тренда и формула зависимости тарифа от расстояния. При построении графика величина достоверности аппроксимации  $R^2=1$ . Это число, которое отражает близость значения линии тренда к фактическим данным. Чем ближе к 1 величина этого показателя, тем достовернее линия тренда.

На основе данного анализа введено общее правило формирования тарифов, при котором тариф определяется по формуле:

$$T = P^{-0,203} \times 52,008, \text{ где}$$

$P$  – расстояние между населёнными пунктами.

Для удобства перевозчиков и пассажиров тарифы округляются до десятков рублей.

В результате проведенных расчетов и анализа предлагается установить предельные максимальные тарифы на перевозки пассажиров и багажа речным транспортом в местном сообщении в следующих размерах:

(в рублях)

	Макарово	Оксино	Хонгурей	Каменка	Великовисочное	Лабожское	Тошвиска
Нарьян-Мар	400	1 100	1 270	1 450	2 040	2 090	2 280
Макарово	-	860	1 080	1 250	1 810	1 860	2 120
Оксино	-	-	380	590	1 250	1 080	1 570
Хонгурей	-	-	-	300	1 060	1 120	1 360
Каменка	-	-	-	-	880	940	1 190
Великовисочное	-	-	-	-	-	380	680

	Тельвиска	Куя	Андег	Красное	Нельмин-Нос
Нарьян-Мар	190	610	840	1 080	1 270
Куя	-	-	500	630	960
Андег	-	-	-	-	610

	Пылемец	Щелино	Коткино	Тошвиска
Нарьян-Мар	1 680	2 520	4 170	-
Оксино	820	1 780	3 530	-
Пылемец	-	1 250	3 120	-
Лабожское	400	1 020	2 920	-
Великовисочное	680	780	2 750	-
Щелино	-	-	2 280	820

Тариф за провоз багажа, вес которого превышает норму бесплатного провоза багажа, установленную перевозчиком в соответствии с абзацем четвертым части 1 статьи 100 Кодекса внутреннего водного транспорта Российской Федерации,

предлагается установить в размере пяти процентов от тарифа на пассажирские перевозки по соответствующему маршруту за 1 кг багажа.

Тариф за провоз багажа устанавливается в полных рублях, при этом суммы менее 50 копеек отбрасываются, а 50 копеек и более округляются до полного рубля.

**РЕШИЛИ:**

Установить предельные максимальные тарифы на перевозки пассажиров речным транспортом в местном сообщении в следующих размерах:

(в рублях)

	Макарово	Оксино	Хонгурей	Каменка	Великовисочное	Лабожское	Тошвиска
Нарьян-Мар	400	1 100	1 270	1 450	2 040	2 090	2 280
Макарово	-	860	1 080	1 250	1 810	1 860	2 120
Оксино	-	-	380	590	1 250	1 080	1 570
Хонгурей	-	-	-	300	1 060	1 120	1 360
Каменка	-	-	-	-	880	940	1 190
Великовисочное	-	-	-	-	-	380	680

	Тельвиска	Куя	Андег	Красное	Нельмин-Нос
Нарьян-Мар	190	610	840	1 080	1 270
Куя	-	-	500	630	960
Андег	-	-	-	-	610

	Пылемец	Щелино	Коткино	Тошвиска
Нарьян-Мар	1 680	2 520	4 170	-
Оксино	820	1 780	3 530	-
Пылемец	-	1 250	3 120	-
Лабожское	400	1 020	2 920	-
Великовисочное	680	780	2 750	-
Щелино	-	-	2 280	820

Тариф за провоз багажа, вес которого превышает норму бесплатного провоза багажа, установленную перевозчиком в соответствии с абзацем четвертым части 1 статьи 100 Кодекса внутреннего водного транспорта Российской Федерации, предлагается установить в размере пяти процентов от тарифа на пассажирские перевозки по соответствующему маршруту за 1 кг багажа.

Тариф за провоз багажа устанавливается в полных рублях, при этом суммы менее 50 копеек отбрасываются, а 50 копеек и более округляются до полного рубля.

Результаты голосования: «За» - единогласно.

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

12. Об утверждении предельных максимальных тарифов на перевозки пассажиров и багажа воздушным транспортом в районах Крайнего Севера и приравненных к ним местностях.

(докладчик Дудакалов А.В.)

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 07.03.1995 № 239 «О мерах по упорядочению государственного регулирования цен (тарифов)» уполномоченному органу исполнительной власти субъекта РФ предоставлено право вводить государственное регулирование тарифов на перевозки пассажиров и багажа воздушным транспортом в районах Крайнего Севера.

Управлением проведена индексация действующих предельных максимальных тарифов на перевозки пассажиров и багажа воздушным транспортом в районах Крайнего Севера и приравненных к ним местностях, утвержденных приказом Управления по государственному регулированию цен (тарифов) НАО от 28.11.2019 № 61, на индекс потребительских цен 2021 г. в размере 1,037, установленный в базовом варианте среднесрочного прогноза социально-экономического развития Российской Федерации до 2024 года.

На основании полученных расчетных показателей проведён анализ зависимости тарифов от расстояний, графическим методом определена линия тренда и формула зависимости тарифа от расстояния. При построении графика величина достоверности аппроксимации на межмуниципальные маршруты составила  $R^2=0,9955$ , а на межрегиональных маршрутах –  $R^2=0,5931$ . Это число, которое отражает близость значения линии тренда к фактическим данным. Чем ближе к 1 величина этого показателя, тем достовернее линия тренда. На основе данного анализа введено общее правило формирования тарифов, при котором тариф определяется по формуле:

1) Межмуниципальные маршруты

$$T = P^{-0,429} \times 296,66, \text{ где}$$

$P$  – расстояние между населёнными пунктами.

При применении данного правила в среднем произошло увеличение тарифов на 4%. При этом, в отдельных случаях снижение тарифов наблюдается до 5%, а в других – увеличение достигает до 9% по сравнению с действующими тарифами.

В целях недопущения существенного изменения тарифов (увеличение и уменьшение), максимальный рост тарифов определен в размере 5%, а при расчетном снижении тарифа – предельный максимальный тариф применен на действующем уровне.

2) Межрегиональные маршруты

$$T = P^{-0,267} \times 162,25, \text{ где}$$

$P$  – расстояние между населёнными пунктами.

При применении данного правила в среднем произошло увеличение тарифов на 3%. При этом, в отдельных случаях снижение тарифов наблюдается до 31%, а в других – увеличение достигает до 32% по сравнению с действующими тарифами.

В целях недопущения существенного изменения тарифов (увеличение и уменьшение), максимальный рост тарифов определен в размере 5%, при расчетном снижении тарифа – предельный максимальный тариф применен на действующем уровне.

Для удобства перевозчиков и пассажиров тарифы округляются до десятков рублей.

Согласно статьи 103 Воздушного кодекса Российской Федерации норма бесплатного провоза багажа устанавливается перевозчиком и предусматривает количество мест багажа и вес багажа на одного пассажира воздушного судна. При этом норма бесплатного провоза багажа не может предусматривать менее чем десять килограммов на одного пассажира воздушного судна.

В соответствии с пунктом 10 Временного порядка установления и регулирования тарифов на перевозку пассажиров и связанные с ними работы и услуги на внутренних воздушных линиях, утвержденного Роскомцен и Минтранс России от 19.02.1993 № 01-55/306-15, № 1-ц (далее – Временный порядок) нормы бесплатной перевозки багажа по типам воздушных судов не могут быть ниже:

- для пассажиров экономического класса:

20 кг - для самолетов Ил-86, Ту-154, Ил-62, Ил-76, Ту-134, Як-42, Ан-24, Ан-26, Як-40, Ан-30 и вертолетов Ми-10К, Ми-8, Ми-6;

10 кг - для самолетов Ан-28, Ан-2, Л-410 и вертолетов Ми-2, Ка-26;

- для пассажиров «бизнес» класса на всех типах самолетов - 30 кг.

Таким образом предлагается приказом Управления не устанавливать нормы бесплатной перевозки багажа.

Пунктом 10 Временного порядка установлено, что перевозка багажа, превышающего норму бесплатной перевозки производится по багажным тарифам, исчисленным в размере одного процента от пассажирского тарифа экономического класса на каждый килограмм веса багажа, превышающего установленную норму.

Для удобства перевозчиков и пассажиров предлагается плату округлять до полного рубля: менее 50 копеек - отбрасывается, 50 копеек и более - округляется до полного рубля.

Провоз детей в возрасте не старше двух лет без предоставления отдельного места осуществляется бесплатно.

В результате проведенных расчетов и анализа предлагается утвердить предельные максимальные тарифы на перевозки пассажиров воздушным транспортом в районах Крайнего Севера и приравненных к ним местностях (далее – тарифы на пассажирские перевозки) в следующих размерах

(руб.):

	Нижняя Пеша	Белушье	Волоковая	Снопа	Ома	Вижас	Несь	Чижа	Шойна	Нарьян-Мар
Нижняя Пеша	-	1 640	2 440	2 440	2 970	3 720	5 190	6 280	7 850	7 100
Волонга	2 610	2 070	3 720	-	-	-	-	-	-	7 700
Белушье	-	-	2 970	-	-	-	-	-	-	7 410
Верхняя Пеша	1 860	-	-	-	-	-	-	-	-	7 020
Волоковая	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7 550
Снопа	-	2 850	3 420	-	2 070	2 970	4 340	5 660	7 330	7 550
Ома	-	3 570	2 970	-	-	2 070	3 720	5 190	6 940	7 990
Вижас	-	-	-	-	-	-	2 970	4 460	6 370	8 410
Несь	-	-	-	-	-	-	-	2 970	5 190	9 080
Чижа	-	-	-	-	-	-	-	-	3 720	10 140
Мгла	-	-	-	-	-	-	1 640	-	-	9 470
Кия	-	-	-	-	6 280	-	4 780	3 420	2 070	10 660
Шойна	-	-	-	-	-	-	-	-	-	11 190
Бугрино	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6 280

	Нижняя Пеша	Белушье	Волоковая	Снопа	Ома	Вижас	Несь	Чижа	Шойна	Индига
Архангельск (Васьково)	14 090	14 480	14 810	13 260	12 740	11 760	10 280	12 740	14 740	16 450

	Хорей-Вер	Харута	Каратайка	Амдерма	Усть-Кара	Варнек	Харьятинский	Усинск
Нарьян-Мар	6 450	7 850	9 080	9 690	11 190	10 550	5 570	14 290
Хорей-Вер	-	-	-	-	-	-	2 970	6 540
Харута	3 720	-	-	-	-	-	4 780	-
Каратайка	6 450	-	-	4 560	5 190	4 340	-	-
Амдерма	-	-	-	-	5 190	2 970	-	-
Воркута	-	-	7 150	11 110	7 890	-	-	-
Инта	7 010	4 700	-	-	-	-	-	-

	Оксино	Пылемец	Хонгурей	Каменка	Великовисочное	Щелино	Тошвиска	Лабожское	Нарьян-Мар
Коткино	3 720	3 420	3 120	2 850	2 770	2 440	2 770	2 970	4 560
Оксино	-	1 640	1 100	1 640	2 440	2 850	2 970	2 070	2 440
Пылемец	-	-	1 860	1 640	1 640	2 440	2 440	1 460	2 610
Хонгурей	-	-	-	1 230	2 260	2 770	2 770	1 860	2 770
Каменка	-	-	-	-	1 860	2 610	2 610	1 640	2 970
Великовисочное	-	-	-	-	-	1 640	1 640	1 100	3 270
Щелино	-	-	-	-	-	-	1 460	1 860	3 420
Тошвиска	-	-	-	-	-	-	-	2 070	3 150
Лабожское	-	-	-	-	-	-	-	-	2 970

	Красное	Осколково	Куя	Нельмин-Нос	Андег
Нарьян-Мар	2 440	2 770	1 640	2 440	2 070
Красное	-	1 460	1 590	2 180	1 590
Осколково	-	-	2 260	2 260	1 860
Куя	-	-	-	2 070	1 460
Нельмин-Нос	-	-	-	-	1 640

	Лабожское	Коткино	Великовисочное
Нижняя Пеша	6 020	5 480	6 020
Индига	4 990	4 460	-
Несь	8 410	-	-
Ома	7 100	-	-

	Мезень
Несь	3 410
Ома	6 850
Нижняя Пеша	8 460

	Макарово	Тельвиска	Устье
Нарьян-Мар	1 100	1 100	1 860

	Индига	Выучейский
Нарьян-Мар	5 750	5 570
Выучейский	1 100	-
Снопа	5 480	-
Ома	5 850	-
Вижас	6 370	-

Несь	7 330	-
Чижа	8 200	-
Нижняя Пеша	4 670	-
Белушье	4 340	-
Волоковая	4 990	-
Волонга	3 570	-
Шойна	9 530	-

Тарифы указаны с учетом налога на добавленную стоимость.

**РЕШИЛИ:**

Утвердить предельные максимальные тарифы на перевозки пассажиров и багажа воздушным транспортом в районах Крайнего Севера и приравненных к ним местностях в следующих размерах:

(руб.):

	Нижняя Пеша	Белушье	Волоковая	Снопа	Ома	Вижас	Несь	Чижа	Шойна	Нарьян-Мар
Нижняя Пеша	-	1 640	2 440	2 440	2 970	3 720	5 190	6 280	7 850	7 100
Волонга	2 610	2 070	3 720	-	-	-	-	-	-	7 700
Белушье	-	-	2 970	-	-	-	-	-	-	7 410
Верхняя Пеша	1 860	-	-	-	-	-	-	-	-	7 020
Волоковая	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7 550
Снопа	-	2 850	3 420	-	2 070	2 970	4 340	5 660	7 330	7 550
Ома	-	3 570	2 970	-	-	2 070	3 720	5 190	6 940	7 990
Вижас	-	-	-	-	-	-	2 970	4 460	6 370	8 410
Несь	-	-	-	-	-	-	-	2 970	5 190	9 080
Чижа	-	-	-	-	-	-	-	-	3 720	10 140
Мгла	-	-	-	-	-	-	1 640	-	-	9 470
Кия	-	-	-	-	6 280	-	4 780	3 420	2 070	10 660
Шойна	-	-	-	-	-	-	-	-	-	11 190
Бугрино	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6 280

	Нижняя Пеша	Белушье	Волоковая	Снопа	Ома	Вижас	Несь	Чижа	Шойна	Индига
Архангельск (Васьково)	14 090	14 480	14 810	13 260	12 740	11 760	10 280	12 740	14 740	16 450

	Хорей-Вер	Харута	Каратайка	Амдерма	Усть-Кара	Варнек	Харьягинский	Усинск
Нарьян-Мар	6 450	7 850	9 080	9 690	11 190	10 550	5 570	14 290
Хорей-Вер	-	-	-	-	-	-	2 970	6 540
Харута	3 720	-	-	-	-	-	4 780	-
Каратайка	6 450	-	-	4 560	5 190	4 340	-	-
Амдерма	-	-	-	-	5 190	2 970	-	-
Воркута	-	-	7 150	11 110	7 890	-	-	-
Инта	7 010	4 700	-	-	-	-	-	-

	Оксино	Пылемец	Хонгурей	Каменка	Великовичное	Щелино	Тошвиска	Лабожское	Нарьян-Мар
Коткино	3 720	3 420	3 120	2 850	2 770	2 440	2 770	2 970	4 560
Оксино	-	1 640	1 100	1 640	2 440	2 850	2 970	2 070	2 440

Пылемец	-	-	1 860	1 640	1 640	2 440	2 440	1 460	2 610
Хонгурей	-	-	-	1 230	2 260	2 770	2 770	1 860	2 770
Каменка	-	-	-	-	1 860	2 610	2 610	1 640	2 970
Великовисочное	-	-	-	-	-	1 640	1 640	1 100	3 270
Щелино	-	-	-	-	-	-	1 460	1 860	3 420
Тошвиска	-	-	-	-	-	-	-	2 070	3 150
Лабожское	-	-	-	-	-	-	-	-	2 970

	Красное	Осколково	Куя	Нельмин-Нос	Андег
Нарьян-Мар	2 440	2 770	1 640	2 440	2 070
Красное	-	1 460	1 590	2 180	1 590
Осколково	-	-	2 260	2 260	1 860
Куя	-	-	-	2 070	1 460
Нельмин-Нос	-	-	-	-	1 640

	Лабожское	Коткино	Великовисочное
Нижняя Пеша	6 020	5 480	6 020
Индига	4 990	4 460	-
Несь	8 410	-	-
Ома	7 100	-	-

	Мезень
Несь	3 410
Ома	6 850
Нижняя Пеша	8 460

	Макарово	Тельвиска	Устье
Нарьян-Мар	1 100	1 100	1 860

	Индига	Выучейский
Нарьян-Мар	5 750	5 570
Выучейский	1 100	-
Снопа	5 480	-
Ома	5 850	-
Вижас	6 370	-
Несь	7 330	-
Чижа	8 200	-
Нижняя Пеша	4 670	-
Белушье	4 340	-
Волоковая	4 990	-
Волонга	3 570	-
Шойна	9 530	-

Тарифы указаны с учетом налога на добавленную стоимость.

Плату за перевозки пассажиров и багажа воздушным транспортом в районах Крайнего Севера округлять до полного рубля: менее 50 копеек - отбрасывается, 50 копеек и более - округляется до полного рубля.

Провоз детей в возрасте не старше двух лет без предоставления отдельного места осуществлять бесплатно.

Результаты голосования: «За» - единогласно.

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

Председательствующий



С.А. Андриянов

Секретарь



А.В. Дудакалов