

Управление по государственному регулированию цен (тарифов)
Ненецкого автономного округа

ПРОТОКОЛ

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

от 15 ноября 2022 года № 18

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

А.В. Дудакалов

ЧЛЕНЫ КОМИССИИ:

Е.А. Кравцова
Е.Н. Лахно
А.Ю. Лебедева
Л.В. Тихомирова

Дата заседания комиссии: 15.11.2022

Начало работы комиссии: 14 часов 00 минут.

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

ПОВЕСТКА:

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 общества с ограниченной ответственностью «ННК-Северная нефть» на территории Лабаганского нефтяного месторождения в Ненецком автономной округе на 2023-2027 годы.

2. Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «ННК-Северная нефть» на территории Лабаганского нефтяного месторождения в Ненецком автономной округе, на долгосрочный период регулирования 2023-2027 годов.

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

4. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ», на 2023 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 годов.

5. О корректировке производственной программы и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), поставляемую потребителям ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ», на 2023 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 годов.

6. О корректировке производственной программы и тарифов на техническую воду, поставляемую потребителям ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ», на 2023 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 годов.

7. О корректировке производственной программы и тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую потребителям ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ», на 2023 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 годов.

8. О корректировке производственной программы и тарифов на услуги водоотведения для потребителей ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ», на 2023 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 годов.

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 общества с ограниченной ответственностью «ННК-Северная нефть» на территории Лабаганского нефтяного месторождения в Ненецком автономной округе на 2023-2027 годы.

(докладчик Холодов И.Е.)

В адрес Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа представлены материалы ООО «ННК-Северная нефть» для утверждения норматива удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии и нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии на регулируемый период 2023-2027 годов.

УГРЦТ НАО провело экспертизу представленных материалов на основе приказов Минэнерго России от 30.12.2008 № 323 и № 325 и внесло корректировки в расчеты.

РЕШИЛИ:

Утвердить для ООО «ННК-Северная нефть» на территории Лабаганского нефтяного месторождения на 2023-2027 годы:

1. Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию в размере 164,7 кг у. т./Гкал;

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

- потери и затраты теплоносителя – 460,8 куб. м;
- потери тепловой энергии – 341,7 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 потребителям обществом с ограниченной ответственностью «ННК-Северная нефть» на территории Лабаганского нефтяного месторождения в Ненецком автономной округе, на долгосрочный период регулирования 2023-2027 годов

(докладчик Зуева Т.Б.)

Основанием для проведения экспертизы явилось предложение Общества с ограниченной ответственностью «РН-Северная нефть» (далее – регулируемая организация или Общество) в адрес Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа (далее – Управление) об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) на долгосрочный период регулирования 2023-2027 годов для потребителей на территории Лабаганского нефтяного месторождения (вход. 338 от 26.05.2022, исх.27.04.2022 № 02.01.01.01/МЛ-2568) и распоряжение УГРЦТ НАО от 19.05.2022 № 53/д «Об открытии дела об установлении тарифов и назначении экспертов.

По заявлению ООО «РН-Северная нефть» (от 14.11.2022 № 02.01/55-7324) вопрос рассмотрен в отсутствие представителей Общества.

При проведении экспертизы тарифа были использованы следующие нормативные документы:

Федеральный закон от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» (далее - Федеральный закон);

Основы ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденные постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 (далее – Основы ценообразования);

Методические указания по расчёту регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденные приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э (далее – Методические указания);

Регламент открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, утвержденный приказом Федеральной службы по тарифам от 07.06.2012 № 163.

При формировании плановой необходимой валовой выручки на 2023-2027 годы применены следующие макроэкономические показатели прогноза социально-экономического развития Российской Федерации:

Показатели прогноза	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027
Индекс потребительских цен	106,7	113,9	106	104,7	104	104	104
Индекс газа - индексация оптовых цен для всех категорий потребителей, исключая население	103	108,5	108,5	107	107	107	107

Общие сведения о регулируемой организации:

Основным видом деятельности регулируемой организации является добыча нефти. Регулируемая организация осуществляет отпуск тепловой энергии на территории Хасырейского нефтяного месторождения и Лабаганского нефтяного месторождения в Ненецком автономной округе, а также на территории Республики Коми.

По результатам проведенной экспертизы предлагается принять следующие показатели баланса тепловой энергии на 2023 год:

- объем вырабатываемой тепловой энергии – 1 443,7 Гкал;
- объем отпущенной тепловой энергии в сеть – 1 443,7 Гкал;
- объем потерь тепловой энергии в соответствии с утвержденным нормативом на 2023 год долгосрочного периода регулирования 2023-2027 год– 341,7 Гкал;
- объем полезного отпуска тепловой энергии – 1 102 Гкал, в том числе:
- на производственные нужды котельной – 224,00 Гкал;
- прочим потребителям – 224 Гкал.

Общехозяйственные расходы учтены по результатам плановой, документарной проверки хозяйственной деятельности ООО «РН-Северная нефть» в части правильности применения утвержденных тарифов на услуги в сфере теплоснабжения за период с января 2019 года по март 2021 года, определения достоверности, экономической обоснованности расходов и иных показателей, учитываемых при государственном регулировании тарифов, экономической обоснованности фактического расходования средств при осуществлении регулируемой деятельности в сфере теплоснабжения, соблюдение стандартов раскрытия информации, а также обязательных требований законодательства об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности в части принятия программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности и соответствия этих программ требованиям, устанавливаемым Управлением по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа за 2020 год (далее – Проверка), с применением ИПЦ. Распределение общехозяйственных расходов по видам услуг произведено пропорционально планируемой выручки.

По сравнению с данными, предложенными Обществом в расчете тарифа на тепловую энергию на территории Лабаганского нефтяного месторождения, экономически обоснованные затраты в части товарного отпуска снижены на 7,028%.

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

тыс.руб.

Наименование показателя	Предложение Общества 2023	Расчет УГРЦТ НАО 2023	Скорректированные значения расходов	
			Отклонение	Основание
Операционные расходы	2 497,93	2 149,58	-348,35	
- расходы на сырье и материалы	52,52	35,3	-17,22	Расходы на материалы учтены по предложению Общества, предоставленного акта выполненных работ по подготовке производственных объектов к отопительному сезону 2022-2023г. от

				26.05.2022, счетов - фактур и спецификации. Расходы на спецодежду учтены по нормам, утвержденным Коллективным договором на 2020-2023 годы №П2-03КД-0017ЮЛ-002 и нормативным документам Общества, с учетом цен Спецификации по заключенным договорам и принятой в расчет численности.
- оплата труда	1 783,75	1 554,66	-229,08	- расходы на оплату труда сформированы с учетом нормативной (использованы Рекомендации по нормированию труда работников энергетического хозяйства Часть 1. Нормативы численности рабочих котельных установок и тепловых сетей (утв. приказом Госстроя РФ № 65 от 22.03.1999) и фактической численности: производственных рабочих в количестве 7 штатных единиц, в т.ч. операторов котельной 5 штатных единиц, 1 штатная единица мастера и 1 штатная единица слесаря-ремонтника. Затраты на оплату труда производственного персонала в расчете тарифа на тепловую энергию на 2023 год составили 1 525,95 тыс.руб.. Средний размер заработной платы на 2023 год составил 89,37 тыс.руб. в месяц. Расходы уменьшены на 11,05 % по сравнению с предложением Общества.

- расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	0,59	0,45	-0,14	Расходы учтены в размере сложившейся доли «общехозяйственных затрат» планируемой себестоимости товарного отпуска услуг теплоснабжения
- расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	644,37	551,86	-92,51	Учтены расходы на авиатранспорт, питание и проживание на Лабаганском нефтяном месторождении, медицинский осмотр, предрейсовые, предвахтовые медосмотры, обучение работников- по предложению Общества, с учетом представленных договоров на оказание услуг (с учетом ИЦП) и корректировкой принятой в расчет численности производственных рабочих
- льготный проезд	16,71	7,31	-9,4	Расходы сформированы с учетом возникновения в 2023 году права на льготный проезд работников по предложению Общества, из расчета принятой в тарифе численности и расчетом на долгосрочный период.
Неподконтрольные расходы	566,64	494,22	-72,42	Скорректированы в соответствии с п. 39 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с п. 52 Основ ценообразования
Отчисления на социальные нужды	531,24	469,37	-61,87	Страховые взносы в социальные фонды рассчитаны в соответствии с действующим законодательством, страхование от несчастных случаев на производстве и профзаболеваний – 0,4% от установленного ФОТ
Амортизация	33,56	24,32	-9,24	Расчет амортизации произведен по фактическим начислениям 2021 года,

				с учетом срока полезного использования основных средств на 2023 год
другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции	0,13	0,06	-0,07	Расходы учтены в размере сложившейся доли «общехозяйственных затрат» планируемой себестоимости товарного отпуска услуг теплоснабжения
Расходы на приобретение энергетических ресурсов	29,54	20,86	-8,68	
- расходы на топливо	29,54	20,86	-8,68	Расходы 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 2023 год, цены на газ предложенной Обществом (с 18.06.2021 лиц. участки перешли в собственность, газ не закупается)
Предпринимательская прибыль	153,23	132,19	-21,04	Учтена в соответствии с пунктом 48.1 Методических указаний
Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов 2021 год		235,58		Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов за 2021 год с учетом ИПЦ.
НВВ	3 247,34	3 032,43	-214,91	

Результат отклонения величины необходимой валовой выручки, учтенной при корректировке тарифа на 2022 год от показателя, рассчитанного при утверждении тарифа на 2023 год представлен в таблице:

Наименование расхода	Ед.изм.	Расчёт УГРЦТ НАО 2022 год	Расчет УГРЦТ НАО 2023 год	Отклонение 2023/2022 году
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс.руб.	2 107,51	2 149,58	1,019
Неподконтрольные расходы, в т.ч.:	тыс.руб.	313,15	494,22	1,578
арендная плата	тыс.руб.	8,25	0,46	-0,055
страховые взносы	тыс.руб.	304,09	469,37	1,543

Амортизация	тыс.руб.	0,71	24,32	34,25
Прочие налоги и сборы	тыс.руб.	0,10	0,06	0,6
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс.руб.	43,80	20,86	0,476
Расчетная предпринимательская прибыль	тыс.руб.	123,38	132,19	1,071
Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс.руб.	258,5	235,58	
ИТОГО необходимая НВВ		2 846,35	3 032,43	1,065

Необходимая валовая выручка на товарный отпуск в 2023 году по отношению к утверждённой величине НВВ на 2022 год увеличена на 6,537%.

В ходе проведения экспертизы тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, величина необходимой валовой выручки, принятая при расчете тарифов на тепловую энергию на долгосрочный период регулирования 2023-2027 года, с учетом макроэкономических показателей прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, на товарный отпуск составила:

(тыс.руб):

Наименование расходов	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год
Операционные расходы	2 149,58	2 228,10	2 294,06	2 361,96	2 431,87
Неподконтрольные расходы	494,22	512,27	520,25	535,65	551,50
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	20,86	21,62	22,26	22,92	23,60
Предпринимательская прибыль	132,19	137,02	140,72	144,88	149,17
Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	235,58				
Итого НВВ для расчета тарифа	3 032,43	2 899,02	2 977,28	3 065,41	3 156,14

По результатам проведенной экспертизы к установлению предлагаются одноставочные тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям ООО «ННК-Северная нефть» на территории Лабаганского нефтяного месторождения Ненецкого автономного округа, на долгосрочный период регулирования 2023-2027 годов:

- с 01.12.2022 по 31.12.2022 – 13 537,63 руб./Гкал.
- с 01.01.2023 по 31.12.2022 – 13 537,63 руб./Гкал.
- с 01.01.2024 по 30.06.2024 – 12 942,04 руб./Гкал.
- с 01.07.2024 по 31.12.2024 – 12 942,04 руб./Гкал.
- с 01.01.2025 по 30.06.2025 – 13 291,42 руб./Гкал.
- с 01.07.2025 по 31.12.2025 – 13 291,42 руб./Гкал.
- с 01.01.2026 по 30.06.2026 – 13 684,85 руб./Гкал.
- с 01.07.2026 по 31.12.2026 – 13 684,85 руб./Гкал.
- с 01.01.2027 по 31.12.2027 – 14 089,92 руб./Гкал.
- с 01.07.2027 по 31.12.2027 – 14 089,92 руб./Гкал.

РЕШИЛИ:

1. Установить долгосрочные параметры регулирования для общества с ограниченной ответственностью «ННК-Северная нефть» на долгосрочный период регулирования 2023-2027 годов для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям на территории Лабаганского нефтяного месторождения в Ненецком автономной округе, с использованием метода индексации:

Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
				удельный расход топлива, кг у.т./Гкал	технологические потери тепловой энергии, Гкал
Общество с ограниченной ответственностью «ННК-Северная нефть»	2023	2 149,58	-	164,7	341,7
	2024	-	1	164,7	341,7
	2025	-	1	164,7	341,7
	2026	-	1	164,7	341,7
	2027	-	1	164,7	341,7

2. Установить тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «ННК-Северная нефть» на территории Лабаганского нефтяного месторождения в Ненецком автономной округе, на долгосрочный период регулирования 2023-2027 годов:

- с 01.12.2022 по 31.12.2022 – 13 537,63 руб./Гкал.
- с 01.01.2023 по 31.12.2022 – 13 537,63 руб./Гкал.
- с 01.01.2024 по 30.06.2024 – 12 942,04 руб./Гкал.
- с 01.07.2024 по 31.12.2024 – 12942,04 руб./Гкал.
- с 01.01.2025 по 30.06.2025 – 13 291,42 руб./Гкал.
- с 01.07.2025 по 31.12.2025 – 13 291,42 руб./Гкал.
- с 01.01.2026 по 30.06.2026 – 13 684,85 руб./Гкал.
- с 01.07.2026 по 31.12.2026 – 13 684,85 руб./Гкал.
- с 01.01.2027 по 31.12.2027 – 14 089,92 руб./Гкал.
- с 01.07.2027 по 31.12.2027 – 14 089,92 руб./Гкал.

3. В соответствии с пунктом 3 постановления Правительства Российской Федерации «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и внесении изменений в отдельные акты Правительства Российской Федерации» тарифы на 2023 год установить без календарной разбивки и ввести в действие с 1 декабря 2022 года.

Результаты голосования: «За» - единогласно.

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

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

(докладчик Зуева Т.Б.)

Основанием для проведения экспертизы явилось предложение Общества с ограниченной ответственностью «РН-Северная нефть» (далее – регулируемая организация или Общество) в адрес Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа (далее – Управление) о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям на территории Хасырейского нефтяного месторождения Ненецкого автономного округа, на 2023 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 годов (вход. 338 от 26.05.2022, исх.27.04.2022 № 02.01.01.01/МЛ-2568) и распоряжение УГРЦТ НАО от 19.05.2022 № 53/д «Об открытии дела об установлении тарифов и назначении экспертов.

По заявлению ООО «РН-Северная нефть» (от 14.11.2022 № 02.01/55-7324) вопрос рассмотрен в отсутствие представителей Общества.

При проведении экспертизы тарифа были использованы следующие нормативные документы:

Федеральный закон от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» (далее - Федеральный закон);

Основы ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденные постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 (далее – Основы ценообразования);

Методические указания по расчёту регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденные приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э (далее – Методические указания);

Регламент открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения, утвержденный приказом Федеральной службы по тарифам от 07.06.2012 № 163.

Долгосрочные параметры регулирования и тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «ННК-Северная нефть» на территории Хасырейского нефтяного месторождения в Ненецком автономной округе, на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов установлены приказом Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа от 18.12.2018 № 76.

Корректировка тарифов на 2023 год выполнена методом индексации установленных тарифов на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов.

При корректировке необходимой валовой выручки на 2023 год применены следующие макроэкономические показатели прогноза социально-экономического развития Российской Федерации:

Показатели прогноза	2021	2022	2023
Индекс потребительских цен	106,7	113,9	106
Индекс газа - индексация оптовых цен для всех категорий потребителей, исключая население	103	108,5	108,5

Основным видом деятельности регулируемой организации является добыча нефти. Регулируемая организация осуществляет отпуск тепловой энергии на территории Хасырейского нефтяного месторождения и Лабаганского нефтяного месторождения в Ненецком автономной округе, а также на территории Республики Коми.

По результатам проведенной экспертизы предлагается принять следующие

скорректированные показатели баланса тепловой энергии на 2023 год:

- расход тепловой энергии на производственные нужды котельной по предложению предприятия в размере 783 Гкал;

- расход условного топлива с использованием утвержденного долгосрочного параметра «удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии», который определен в размере 164,9 кг у. т./Гкал. в соответствии с Распоряжением УГРЦТ НАО от 31.03.2021 № 27 «Об установлении требований к эффективности ООО «РН-Северная нефть» на территории НАО на 2022-2024 годы»;

- объем вырабатываемой тепловой энергии – 2 397,6 Гкал;

- объем отпущенной тепловой энергии в сеть – 2 397,6 Гкал;

- объем потерь тепловой энергии в соответствии с утвержденным нормативом на 2022 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 гг. (Распоряжение УГРЦТ от 31.03.2021 № 27) – 361,6 Гкал;

- объем полезного отпуска тепловой энергии – 2 036 Гкал, в том числе:

- на производственные нужды котельной – 783,00 Гкал;

- прочим потребителям – 1 253 Гкал с учетом динамики за последние 3 года (п.22.1. Основ ценообразования).

Откорректированные показатели объема выработки тепловой энергии учитываются при определении потребности в топливе на 2023 год.

Корректировка необходимой валовой выручки (НВВ) регулируемой организации и тарифов, установленных на 2023 год, выполнена с применением метода индексации.

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

Наименование показателя	Предложение Общества 2023	Корректировка УГРЦТ НАО 2023	Скорректированные значения расходов	
			Отклонение	Основание
Операционные расходы	8 909,4	17 599,1	-8 689,7	Произведена индексация базового уровня операционных расходов с применением уточненных значений ИПЦ в соответствии с прогнозом социально-экономического развития РФ на 2023 год на основании п.36 Методических указаний.
Неподконтрольные расходы	1 989,34	2 009,52	-20,18	Скорректированы в соответствии с п. 39 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с п. 52 Основ ценообразования на величину изменения
- арендная плата	8,08	3,5	-4,58	Расходы учтены в размере сложившейся доли «общехозяйственных затрат» планируемой себестоимости товарного

				отпуска услуг теплоснабжения
- отчисления на социальные нужды	1 977,38	2 002,05	24,68	Взносы на обязательное социальное страхование рассчитаны исходя из предложения Общества, а так же с учетом сложившейся доли «общехозяйственных затрат» планируемой себестоимости товарного отпуска услуг теплоснабжения
Амортизация	3,27	3,461	-0,19	Расходы на амортизацию учтены в размере сложившейся доли «общехозяйственных затрат» планируемой себестоимости товарного отпуска услуг теплоснабжения
Прочие налоги	0,61	0,49	-0,113	Расходы учтены в размере сложившейся доли «общехозяйственных затрат» планируемой себестоимости товарного отпуска услуг теплоснабжения
Расходы приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (на топливо)	105,18	102,38	-2,8	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 2023 год. Цены топлива учтена по предложению Общества
Предпринимательская прибыль	544,94	1 069,44	524,50	Учтена в размере утвержденной на 2023 год в соответствии с пунктом 74.1 Методических указаний
Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов		319,43		Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов за 2021 год, недополученный доход составил 6 396,51 тыс.руб. Предлагается в целях

				сглаживания тарифов учесть недополученную сумму в размере 319,83 тыс.руб., оставшуюся учесть в последующих периодах регулирования.
НВВ	11 548,85	21 100,26	9 551,41	

Результат отклонения величины необходимой валовой выручки, учтённой при корректировке тарифа на 2023 год от показателя, рассчитанного при утверждении тарифа на 2022 год:

Наименование расхода	Ед.изм.	Расчёт УГРЦТ НАО 2022 год	Корректировка УГРЦТ НАО 2023 год	Отклонение 2023/2022 году
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс.руб.	16 770,63	17 599,10	1,049
Неподконтрольные расходы, в т.ч.:	тыс.руб.	2 144,56	2 009,52	0,937
арендная плата	тыс.руб.	171,66	3,50	0,02
страховые взносы	тыс.руб.	1 972,41	2 002,05	1,015
Амортизация	тыс.руб.	0	3,461	
Прочие налоги и сборы	тыс.руб.	0,49	0,49	
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс.руб.	277,63	102,38	0,368
Расчетная предпринимательская прибыль	тыс.руб.	1 039,04	1 069,44	1,029
Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс.руб.	-3 243,02	319,43	
ИТОГО необходимая НВВ		16 988,84	21 100,26	1,242

Необходимая валовая выручка на товарный отпуск в 2023 году по отношению к утверждённой величине НВВ на 2022г увеличена на 24,20%.

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

Наименование статьи	2023
Необходимая валовая выручка, в т.ч.:	21 100,26
Операционные (подконтрольные) расходы	17 599,10
Неподконтрольные расходы	2 009,52
Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	102,38
Расчетная предпринимательская прибыль	1 069,44
Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	319,83

По результатам проведенной корректировки к установлению предлагаются одноставочные тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям ООО «ННК-Северная нефть» на территории Хасырейского нефтяного месторождения Ненецкого автономного округа, на 2023 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 годов в размере 16 839,79 руб./Гкал.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить скорректированные значения тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям ООО «ННК-Северная нефть» на территории Хасырейского нефтяного месторождения Ненецкого автономного округа, на 2023 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 годов в размере 16 839,79 руб./Гкал.

2. В соответствии с пунктом 3 постановления Правительства Российской Федерации «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и внесении изменений в отдельные акты Правительства Российской Федерации» тарифы на 2023 год установить без календарной разбивки и ввести в действие с 1 декабря 2022 года.

3. Внести в приказ Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа приказ Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа 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.

4. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ», на 2023 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 годов.

(докладчик Зуева Т.Б.)

Основанием для проведения экспертизы явилось предложение Общества с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» (далее – Общество) в адрес Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа (далее – УГРЦТ НАО) о корректировке установленных долгосрочных тарифов на тепловую энергию на 2023 год (входящий УГРЦТ НАО от 29.04.2022 № 330; исходящий № АШ-186 от 26.04.2022) и распоряжение УГРЦТ НАО от 17.05.2022 № 47/д «Об открытии дела о корректировке тарифов и назначении экспертов».

По заявлению ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» (от 03.11.2022 № МГ-29) вопрос рассмотрен в отсутствие представителей Общества.

ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» является многопрофильной организацией, осуществляет свою деятельность на территории Республики Коми и Ненецкого

автономного округа. Оказание услуг по теплоснабжению на территории Ненецкого автономного округа осуществляется на следующих объектах: на территории Харьягинского (п. Харьягинск) и Южно-Шапкинского нефтяных месторождений. В эксплуатации ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» находятся: 4 котельных, расположенные на территории НАО, полученные в аренду и в субаренду от ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» (центральная котельная п. Харьягинский; котельная УПСВ п. Харьягинский, котельная № 2 РММ Южно-Шапкинское н/м, котельная № 3 Теплый склад Южно-Шапкинское н/м, а также водяные тепловые сети. Общество является участником консолидированной группы налогоплательщиков (КГН), ответственным участником которой является ПАО «ЛУКОЙЛ».

Тарифы установлены приказом УГРЦТ НАО от 18.12.2018 № 68 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов».

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

При проведении экспертизы тарифа были использованы следующие нормативные документы:

- Федеральный закон от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении» (далее - Федеральный закон);
- постановление Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основы ценообразования);
- приказ Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчёту регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения» (далее – методические указания);
- приказ ФСТ России от 07.06.2012 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения».

При корректировке необходимой валовой выручки на 2022 г. применены следующие макроэкономические показатели прогноза социально-экономического развития Российской Федерации:

Показатели прогноза	2021	2022	2023
Индекс потребительских цен	106,7	113,9	106
Индекс газа - индексация оптовых цен для всех категорий потребителей, исключая население	103	108,5	108,5

По результатам проведенной экспертизы предлагается принять следующие скорректированные показатели баланса тепловой энергии на 2023 год:

- объем полезного отпуска тепловой энергии – 31 488 Гкал, в том числе:
 - на производственные нужды – 7 658 Гкал. в т.ч. на цели производства: технической очищенной воды – 277 Гкал, горячей воды – 6 659,6 Гкал, питьевой воды – 12 Гкал, на водоотведение – 704 Гкал, прочие производственные нужды – 5 Гкал;
 - население – 0;

- отпуск прочим потребителям – 23 830 Гкал.

Расход тепловой энергии на собственные нужды котельных принят на 2023 год в соответствии с утвержденным целевым показателем в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в размере 2,1 % от объема выработанной тепловой энергии (распоряжение УГРЦТ от 31.03.2021 № 25) и составил 819,32 Гкал.

Технологические потери установлены приказом УГРЦТ НАО от 18.12.2018 № 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 ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» на территории НАО на 2019-2023 годы» (далее – Приказ УГРЦТ № 67), приняты в размере 6 708,4 Гкал.

Объем вырабатываемой тепловой энергии принят 39 015,32 Гкал.

Отпуск тепловой энергии от источника тепловой энергии 38 196 Гкал.

Расход условного топлива рассчитан с использованием утвержденного Приказом УГРЦТ № 67 норматива удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, определенную в размере 170,2 кг.у.т./Гкал.

Откорректированные показатели объема выработки тепловой энергии учтены при определении потребности в топливе, электроэнергии и воде на 2023 год.

Основания, по которым отказано во включении в цены (тарифы) отдельных расходов (статей затрат), предложенных Обществом на Полезный отпуск (далее ПО), с указанием таких расходов и их величины приведены в таблице:

тыс. руб.

Показатели	Предложение	Корректировка	Скорректированные значения расходов	
	Общества	УГРЦТ НАО	Отклонение	Основание
	2023	2023		
Операционные расходы	102 515,499	88 209,322	-14 306,177	Произведена индексация базового уровня операционных расходов с применением уточненных значений ИПЦ в соответствии с прогнозом социально-экономического развития РФ на 2023 год на основании п.36 Методических указаний.
Неподконтрольные расходы	18 571,995	15 275,017	-3 296,977	Скорректированы в соответствии с п. 39 Методических указаний в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с п. 52 Основ ценообразования на величину изменения
Арендная плата	2 521,382	692,286	-1 829,096	Арендная плата учтена исходя из принципа возмещения арендодателю амортизации, налогов на имущество в соответствии с п.45 Основ ценообразования на основании справок, предоставленных письмом от 29.09.2020 № СА-336 с учетом пересчета на 2023 год

-расходы на обязательное страхование	116,627	23,194	93,432	С учетом фактических показателей за 2021 год, с применением уточненных значений ИПЦ на 2023 год в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации
-отчисления на социальные нужды	15 933,986	14 554,552	-1 379,434	Расчет страховых взносов выполнен с учетом фактических показателей за 2021 год.
Амортизация		4,985	4,985	С учетом фактического начисления за 2021 год, пересчета на 2023 год,
Налог на прибыль	215,852	0	-215,852	Скорректирован с учётом расходов на прибыль
Реестр расходов на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	35 440,549	29 064,768	-6 375,781	
Расходы на топливо	22 994,233	21 741,164	-1 253,069	Расходы на топливо приняты исходя из планируемого расхода топлива (попутный нефтяной газ) на отпуск тепловой энергии с учетом удельного расхода условного топлива на отпущенную тепловую энергию и установленного переводного коэффициента, планируемой стоимости топлива
Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы (электроэнергия)	10 350,189	5 556,229	-4 793,960	Расходы приняты (исходя из потребности в электроэнергии с учетом удельного расхода электроэнергии (ДПР на 2023 год) и планируемой стоимости покупной электроэнергии).
Расходы на холодную воду	1 197,572	708,759	-488,812	Учтены плановые объемы и сложившаяся себестоимость производства по ТНВ и ТОВ
Расходы на воду, водоотведение	898,554	1 058,616	160,061	Учтены плановые объемы и сложившаяся себестоимость производства ВО
Предпринимательская прибыль	4 990,871	6 797,525	-1 806,654	Учтена в размере утвержденной на 2023 год, в соответствии с пунктом 49 Методических указаний
Прибыль (денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору))	863,408	0	-863,408	Произведена корректировка с учетом факта 2021 года, документы по денежным выплатам социального характера в разрезе оказываемых услуг не предоставлены.
Корректировка с целью учета отклонения фактических		- 3 876,312		Произведена корректировка с целью учёта отклонения фактических значений параметров расчёта тарифов

значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов				от значений, учтённых при установлении тарифов 2021 года, излишне полученный доход Общества составляет –965,421 тыс. руб. (с учетом ИЦП). Также предлагается частично учесть сумму излишне полученного дохода Общества за 2019 год, в сумме -1 015,727 тыс. руб.(с учетом ИПЦ), и частично сумму излишне полученного дохода за 2020 год -952,269 тыс.руб. (с учетом ИЦП). Остатки сумм излишне полученного дохода за 2019 и 2020 год учесть в следующих периодах регулирования.
Необходимая валовая выручка	162 598,175	135 470,320	-27 127,855	

Прибыль при корректировке тарифа на тепловую энергию, поставляемую потребителям на 2023 год не учтена по причине не предоставления расшифровки фактических денежных выплат социального характера за 2021 год в разрезе оказываемых видов услуг.

Результат отклонения величины необходимой валовой выручки, учтённой при корректировке тарифа на 2023 год от показателя, рассчитанного при утверждении тарифа на 2022 год, представлен в таблице:

Наименование расхода	Ед.изм.	Расчёт УГРЦТ НАО 2022 год	Корректировка УГРЦТ НАО 2023 год	Отклонение 2023/2023 году
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс.руб.	63 614,762	66 757,331	1,0494
Неподконтрольные расходы, в т.ч.:	тыс.руб.	12 085,984	11 560,222	0,9557
арендная плата	тыс.руб.	631,952	523,926	0,829
плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду	тыс.руб.	0,473	0	
обязательное страхование	тыс.руб.	23,052	17,553	0,6737
страховые взносы	тыс.руб.	11 405,107	11 014,970	0,9657
Амортизация	тыс.руб.	25,396	3,772	0,1485
Налог на прибыль	тыс.руб.	9,565	0	0
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс.руб.	20 422,802	21 996,387	1,077
Прибыль	тыс.руб.	38,260	0	
Расчетная предпринимательская прибыль	тыс.руб.	4 987,042	5 144,406	1,031
Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс.руб.	-2 111,206	-2 933,616	
ИТОГО необходимая НВВ		99 047,209	102 524,731	1,0351

Необходимая валовая выручка на товарный отпуск в 2023 году по отношению к утверждённой величине НВВ на 2022г увеличена на 3,51%.

В ходе проведения экспертизы тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям, величина необходимой валовой выручки Общества, принятая при расчёте тарифов на тепловую энергию на 2023 год в части товарного отпуска, составила 95 071,224 тыс. рублей, в том числе расходы по следующим основным статьям:

Показатели	Сумма (руб.)
Операционные расходы	66 757,331
Неподконтрольные расходы	11 560,222
Расходы на приобретение энергетических ресурсов	21 996,387
Предпринимательская прибыль	5 144,406
Корректировка с целью учёта отклонения фактических значений параметров расчёта тарифов от значений, учтённых при установлении тарифов	-2 933,616
Итого НВВ на ТО	102 524,731

По результатам проведенной корректировки к установлению предлагаются одноставочные тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ», на 2023 год долгосрочного периода регулирования 2019–2023 годов (без учета НДС) в размере 4 302,34 руб./Гкал;

РЕШИЛИ:

1. Утвердить скорректированные значения тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ», на 2023 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 годов в размере 4 302,34 руб./Гкал.

2. В соответствии с пунктом 3 постановления Правительства Российской Федерации «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и внесении изменений в отдельные акты Правительства Российской Федерации» тарифы на 2023 год установить без календарной разбивки и ввести в действие с 1 декабря 2022 года.

3. Внести в приказ Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа приказ Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа от 18.12.2018 № 68 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ», 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 производственной программы и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), поставляемую потребителям ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ», на 2023 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 годов.

(докладчик Зуева Т.Б.)

Основанием для проведения экспертизы явилось предложение Общества с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» (далее также – Общество) о корректировке установленных долгосрочных тарифов на 2021- 2023 год на водоснабжение (питьевая вода), поставляемая потребителям (входящий УГРЦТ НАО от 29.04.2022 № 333, исх. № АШ-184 от 26.04.2022) и распоряжение УГРЦТ НАО от 17.05.2022 № 44/д «Об открытии дела о корректировке тарифов и назначении экспертов».

По заявлению ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» (от 03.11.2022 № МГ-29) вопрос рассмотрен в отсутствие представителей Общества.

При проведении экспертизы тарифа были использованы следующие нормативные документы

Федеральный закон от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

Основы ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденные постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 (далее Основы ценообразования);

Методические указания по расчёту регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденные приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания).

Долгосрочные параметры регулирования тарифов и тарифы в сфере водоснабжения и водоотведения для общества с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» на долгосрочный период регулирования 2019–2023 годов установлены приказом Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа от 18.12.2018 № 70.

ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» является многопрофильной организацией, осуществляет свою деятельность на территории республики Коми и Ненецкого автономного округа. Оказание услуг по водоснабжению (питьевая вода) на территории Ненецкого автономного округа осуществляется на следующих объектах: на территории Харьягинского (п. Харьягинск), Южно-Шапкинского, Инзырейского, Тединского нефтяных месторождений, на терминале «Ардалин».

Расчёт тарифов на 2023 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 годов выполнен методом индексации установленных тарифов.

При корректировке необходимой валовой выручки на 2023 г. применены следующие макроэкономические показатели прогноза социально-экономического развития Российской Федерации:

Показатели прогноза	2021	2022	2023
Индекс потребительских цен	106,7	113,9	106

При проведении корректировки тарифов основные показатели на 2023 год приняты по предложению Общества, с учетом долгосрочных параметров регулирования:

объем поднятой-забранной воды – 34,091 тыс.м3;
 объем подачи воды в сеть – 29,396 тыс. м3;
 объем воды на собственные нужды – 4,695 тыс. м3;
 объем полезного отпуска 2– 9,396 тыс. м3;
 прочим потребителям – 29,396 тыс.м3.

Объем НВВ и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности, а также основания для проведения корректировки долгосрочных тарифов на 2023 год, установленные для регулируемой организации, приведены в таблице:

тыс. руб.

Показатели	Предложение Общества	Корректировка УГРЦТ НАО	Скорректированные значения расходов	
	2023	2023	Отклонение	Основание
Операционные расходы	35 024,579	24 984,391	-10 040,188	Произведена индексация базового уровня операционных расходов с применением уточненных значений ИПЦ в соответствии с прогнозом социально-экономического развития РФ на 2022-2024 годы, с применением формулы п.90 Методических указаний
Неподконтрольные расходы	8 136,575	9 284,829	1 148,255	
Расходы на тепловую энергию	57,345	46,843	-10,502	Учтены плановые объемы и сложившаяся себестоимость производства ТЭ
-расходы на покупку воды	5 245,785	4 084,932	-1 160,853	Учтены плановые объемы и сложившаяся себестоимость производства по ТНВ, ТОВ
Услуги по водоотведению		2 814,623	2 814,623	Учтены плановые объемы и сложившаяся себестоимость производства
Арендная плата	2 145,719	2 337,431	0	Арендная плата учтена исходя из принципа возмещения арендодателю амортизации, налогов на имущество- в соответствии с п.44 Основ ценообразования на основании справок, предоставленных письмом от 29.09.2020 № СА-336 с учетом фактических затрат и пересчетом на 2023 год .
Налог на прибыль	687,726	0	-687,726	Скорректирован с учетом расходов на прибыль 0
Прибыль	2 565,535	0	-2 565,535	Произведена корректировка с учетом факта 2021 года, документы по денежным выплатам социального

				характера в разрезе оказываемых видов услуг не предоставлены.
Расходы на электроэнергию	2 211,543	1 684,566	-526,977	Расходы учтены исходя из потребности в электроэнергии с учетом удельного расхода электроэнергии (ДПР на 2023 год) и планируемой стоимости электрической энергии
Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	21 125,356	8 943,541		Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов - недополученный доход 2020 года учтен в сумме 676,934 тыс. руб., Учтен остаток суммы полученного избытка средств 2019 года в сумме - 1 765,288 и недополученный доход за 2021 год в сумме 10 031,895 тыс.руб.
Необходимая валовая выручка на ТО	69 063,587	44 897,328	-24 166,259	

Прибыль при корректировке тарифа на питьевую воду, поставляемую потребителям на 2023 год не учтена, по причине не предоставления расшифровки фактических денежных выплат социального характера за 2021 год в разрезе оказываемых видов услуг.

Результат отклонения величины необходимой валовой выручки, учтенной при корректировке тарифа на 2023 год от показателя, рассчитанного при утверждении тарифа на 2022 год представлен в таблице.

Наименование расхода	Ед.изм.	Расчёт УГРЦТ НАО 2022 год	Корректировка УГРЦТ НАО 2023 год	Отклонение 2023/2022 году
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс.руб.	21 086,297	24 984,391	1,184
Неподконтрольные расходы, в т.ч.:	тыс.руб.	6 149,982	9 284,829	1,510
расходы на тепловую энергию	тыс.руб.	60,087	46,843	0,779
расходы на покупку воды	тыс.руб.	3 620,319	4 084,932	1,1283
плата за негативное воздействие на окружающую среду	тыс.руб.	0,842	0	0
водоотведение	тыс.руб.		2 815,623	
Аренда	тыс.руб.	2 468,734	2 337,431	0,9468
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс.руб.	1 984,933	1 684,566	0,848

Прибыль	тыс.руб.	0	0	0
Налог на прибыль	тыс.руб.	0	0	0
Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс.руб.	-272,089	8 943,1	
ИТОГО необходимая НВВ на ТО		28 949,123	44 897,328	1,55

Необходимая валовая выручка на товарный отпуск в 2023 году, по отношению к утверждённой величине НВВ на 2022г увеличена на 55,09%.

При проведении экспертизы тарифов на питьевую воду, поставляемую потребителям, величина необходимой валовой выручки Общества, принятая при расчёте тарифов на питьевую воду на 2023 год, составила:

Наименование расходов	Скорректированный 2023 год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.
Операционные (подконтрольные) расходы	24 984,391
Неподконтрольные расходы	9 284,829
Налог на прибыль	0
Расходы на электрическую энергию	1 684,566
Прибыль	0
Корректировка НВВ	8 943,541
Итого НВВ на товарный отпуск	44 897,328

В результате проведенной корректировки, предлагается:

1) установить одноставочные тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение), поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» на 2023 год долгосрочного периода регулирования 2019–2023 годов в размере 1 527,31 руб./куб. м (без учета НДС).

2) Внести изменения в производственную программу Общества, в соответствии с техническими параметрами, используемых при корректировке тарифов, предлагаемых к утверждению на 2023 год.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить скорректированные значения тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» на 2023 год долгосрочного периода регулирования 2019–2023 годов в размере 1 527,31 руб./куб. м (без учета НДС).

2. В соответствии с пунктом 3 постановления Правительства Российской Федерации «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и внесении изменений в отдельные акты Правительства Российской Федерации» тарифы на 2023 год установить без календарной разбивки и ввести в действие с 1 декабря 2022 года.

3. Внести в приказы Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа от 18.12.2018 № 70 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения для общества с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» на долгосрочный период регулирования 2019–2023 годов» и от 18.12.2018 № 69 «Об утверждении производственных программ общества

с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» в сфере водоснабжения и водоотведения на 2019–2023 годы» соответствующие изменения.

Результаты голосования: «За» - единогласно.

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

6. О корректировке производственной программы и тарифов на техническую воду, поставляемую потребителям ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ», на 2023 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 годов.

(докладчик Зуева Т.Б.)

Основанием для проведения экспертизы явилось предложение Общества с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» (далее также – Общество) о корректировке тарифов на техническую воду, поставляемую потребителям, на 2023 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 годов (входящий УГРЦТ НАО от 29.04.2022 № 331, исх № АШ-187 от 26.04.2022) и распоряжение УГРЦТ НАО от 17.05.2022 № 46/д «Об открытии дела о корректировке тарифов и назначении экспертов», (входящий УГРЦТ НАО от 29.04.2022 № 332, исх. № АШ-183 от 26.04.2022) и распоряжение УГРЦТ НАО от 17.05.2022 № 45/д «Об открытии дела о корректировке тарифов и назначении экспертов».

По заявлению ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» (от 03.11.2022 № МГ-29) вопрос рассмотрен в отсутствие представителей Общества.

При проведении экспертизы тарифа были использованы следующие нормативные документы

Федеральный закон от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

Основы ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденные постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 (далее Основы ценообразования);

Методические указания по расчёту регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденные приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания).

Долгосрочные параметры регулирования тарифов и тарифы в сфере водоснабжения и водоотведения для общества с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов» утверждены приказом УГРЦТ НАО от 18.12.2018 № 70.

ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» является многопрофильной организацией, осуществляет свою деятельность на территории Республики Коми и Ненецкого автономного округа. Оказание услуг по водоснабжению (холодная техническая неочищенная вода) на территории Ненецкого автономного округа осуществляется на следующих объектах: на территории Харьягинского (п. Харьягинск), Южно-Шапкинское, Инзырейское, Тединское, Тобойское нефтяных месторождений, на терминале «Ардалин», по водоснабжению (техническая очищенная вода) на территории Ненецкого автономного округа осуществляется на территории Харьягинского (п. Харьягинск) нефтяного месторождения.

При корректировке необходимой валовой выручки на 2023 г. применены следующие макроэкономические показатели прогноза социально-экономического развития Российской Федерации:

Показатели прогноза	2021	2022	2023
Индекс потребительских цен	106,7	113,9	106

При проведении корректировки тарифов на техническую неочищенную воду, основные показатели на 2023 год приняты по предложению Общества, с учетом долгосрочных параметров регулирования:

межцеховой оборот – 179,808 тыс.м3, в т.ч.:

тепловая энергия – 8,325 тыс.м3;

горячая вода – 66,625 тыс.м3;

питьевая вода – 28,236 тыс.м3;

техническая очищенная вода – 76,622 тыс.м3;

прочим потребителям – 1 696,139 тыс.м3.

Общий объем поднятой воды на 2023 год составляет 1 875,948 тыс.м3.

Подано воды в сеть 1 875,948 тыс.м3.

Объем НВВ и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности, а также основания для проведения корректировки долгосрочных тарифов на 2023 год, установленные для регулируемой организации, приведены в таблице тыс. руб.

Показатели	Предложение Общества	Корректировка УГРЦТ НАО	Скорректированные значения расходов	
	2023	2023	Отклонение	Основание
Операционные расходы	46 890,812	32 451,888	-14 438,924	Произведена индексация базового уровня операционных расходов с применением уточненных значений ИПЦ в соответствии с прогнозом социально-экономического развития РФ на 2023 год, с применением формулы п.90 Методических указаний
Неподконтрольные расходы	11 678,310	3 958,725	-7 764,415	
Арендная плата	9 985,880	2 499,426	-7 486,453	Арендная плата учтена исходя из принципа возмещения арендодателю амортизации, налогов на имущество- в соответствии с п.44 Основ ценообразования на основании справок, предоставленных письмом от 29.09.2020 № СА-336, на уровне 2021 года т.к. информация, запрашиваемая письмом № 438 от 31.05.2021 в части арендуемого имущества организацией не предоставлена.

-плата за пользование водным объектом	1 647,602	1 459,299	188,303	По предоставленному планируемому расчету Общества
Налог на прибыль	44,829	0	-44,829	Скорректирован с учетом расходов на прибыль
Прибыль	224,145	0	224,145	Произведена корректировка с учетом факта 2021 года, документы по денежным выплатам социального характера в разрезе оказываемых видов услуг не предоставлены.
Расходы на электроэнергию	23 249,859	17 713,962	-5 535,897	Расходы учтены исходя из потребности в электроэнергии с учетом удельного расхода электроэнергии (ДПР на 2023 год) и планируемой стоимости электрической энергии
Амортизация	0	0	0	
Корректировка с целью учёта отклонения фактических значений параметров расчёта тарифов от значений, учтённых при установлении тарифов	16 659,056	-12 636,494		<p>Произведена корректировка с целью учёта отклонения фактических значений параметров расчёта тарифов от значений, учтённых при установлении тарифов 2021 года, излишне полученный доход Общества составляет-10 096,938 тыс. руб.</p> <p>Предлагается в целях сглаживания тарифов учесть сумму излишне полученного дохода в размере - 2 019,387тыс. руб., остаток суммы полученного избытка средств, следует учесть в следующих периодах регулирования.</p> <p>Кроме этого, частично учтена сумма излишне полученного дохода за 2019 год в размере -5 590,901 тыс.руб., остаток суммы полученного избытка средств, также следует учесть в следующих периодах регулирования. Частично учтена задолженность за 2020 год в размере -5 026,205 тыс.руб. (на ПО), остаток суммы полученного избытка средств, также следует учесть в следующих периодах регулирования.</p>

Необходимая валовая выручка на ТО	98 702,20	41 488,081	-57 214,119	
-----------------------------------	-----------	------------	-------------	--

Прибыль при корректировке тарифа на услуги на техническую (неочищенную) воду, поставляемую потребителям на 2023 год, не учтена по причине не предоставления расшифровки фактических денежных выплат социального характера за 2021 год в разрезе оказываемых видов услуг.

Результат отклонения величины необходимой валовой выручки, учтённой при корректировке тарифа на 2023 год от показателя, рассчитанного при утверждении тарифа на 2022 год представлен в таблице.

Наименование расхода	Ед.изм.	Расчёт УГРЦТ НАО 2022 год	Корректировка УГРЦТ НАО 2023 год	Отклонение 2023/2022 году
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс.руб.	27 388,706	32 451,888	1,184
Неподконтрольные расходы, в т.ч.:	тыс.руб.	9 311,267	3 958,725	0,425
арендная плата	тыс.руб.	8 028,720	2 499,426	0,311
плата за пользование водным объектом, водный налог	тыс.руб.	1 281,898	1 459,299	1,138
плата за негативное воздействие на окружающую среду	тыс.руб.	0,648		
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс.руб.	17 262,828	17 713,962	1,03
Прибыль	тыс.руб.	23,936		
Налог на прибыль	тыс.руб.	5,984		
Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс.руб.	-13 271,384	-12 636,494	
ИТОГО необходимая НВВ		40 721,337	41 488,081	1,018

Необходимая валовая выручка на товарный отпуск в 2023 году, по отношению к утверждённой величине НВВ на 2022 г., увеличена на 1,88%.

При проведении экспертизы тарифов на техническую неочищенную воду поставляемую потребителям, величина необходимой валовой выручки Общества, принятая при расчёте тарифов на техническую неочищенную воду на 2023 год, в части товарного отпуска составила:

Наименование расходов	Скорректированный 2023 год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.
Операционные (подконтрольные) расходы	32 451,888
Неподконтрольные расходы	3 958,725
Расходы на приобретение энергоресурсов	17 713,962
Налог на прибыль	0
Прибыль	0
Корректировка НВВ	-12 636,494
Итого НВВ на товарный отпуск	41 488,081

По результатам проведенной корректировки, предлагается:

- 1) установить одноставочные на техническую (неочищенную) (без учета НДС) на период с 01.01.2023 по 31.12.2023 в размере 24,46 руб./куб. м.
- 2) Внести изменения в производственную программу Общества, в соответствии с техническими параметрами, используемых при корректировке тарифов, предлагаемых к утверждению на 2023 год.

При проведении корректировки тарифов на техническую (очищенную) воду, основные показатели на 2022 год приняты по предложению Общества, с учетом долгосрочных параметров регулирования:

- объем подачи воды в сеть – 76,622 тыс. м3;
- объем воды на собственные нужды – 5,892 тыс. м3;
- объем полезного отпуска – 70,730 тыс. м3;
- на производство других видов продукции (межцеховой оборот) – 7,475 тыс. м3
- прочим потребителям – 63,255 тыс. м3.

Объем НВВ и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности, а также основания для проведения корректировки долгосрочных тарифов на 2023 год, установленные для регулируемой организации, приведены в таблице:

тыс. руб.

Показатели	Предложение Общества	Корректировка УГРЦТ НАО	Скорректированные значения расходов	
	2023	2023	Отклонение	Основание
Операционные расходы	36 115,371	34 026,579	-2 088,792	Произведена индексация базового уровня операционных расходов с применением уточненных значений ИПЦ в соответствии с прогнозом социально-экономического развития РФ на 2023 год, с применением формулы п.90 Методических указаний
Неподконтрольные расходы	6 748,929	5 345,007	-1 403,922	
Расходы на тепловую энергию	1 017,666	967,010	-50,656	Учтены плановые объёмы и сложившаяся себестоимость производства на ТЭ
-расходы на покупку воды	3 244,454	1 788,680	-1 455,774	Учтены плановые объёмы и сложившаяся себестоимость производства по ТНВ
-водоотведение	1 765,742	2 524,621	758,878	Учтены плановые объёмы и сложившаяся себестоимость производства по ВО
Арендная плата	92,598	64,696	-27,902	Арендная плата учтена исходя из принципа возмещения арендодателю амортизации, налогов на имущество о- в соответствии с п.44 Основ ценообразования на основании справок, предоставленных письмом от 29.09.2020 № СА-

				336 с учетом пересчета на 2023 год.
Налог на прибыль	628,468	0	-628,468	Скорректирован с учетом расходов на прибыль
Прибыль	2 513,873	0	-2 513,873	Произведена корректировка с учетом факта 2021 года, документы по денежным выплатам социального характера в разрезе оказываемых видов услуг не предоставлены.
Расходы на электроэнергию	972,008	742,854	-229,154	Расходы учтены исходя из потребности в электроэнергии с учетом удельного расхода электроэнергии (ДПР на 2023 год) и планируемой стоимости электрической энергии
Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов		-2 838,195		Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов за 2020 год, учтен остаток излишне полученного дохода Общества в сумме - 2 643,915 тыс. руб., учтен остаток излишне полученного дохода 2019 год в сумме - 2 552,811 тыс.руб. и недополученный доход 2021 года в сумме 2 358,535 тыс.руб.
Необходимая валовая выручка на ТО	46 350,181	37 276,245	-9 073,936	

Прибыль при корректировке тарифа на техническую (очищенную) воду, поставляемую потребителям на 2023 год не учтена, по причине не предоставления расшифровки фактических денежных выплат социального характера за 2021 год в разрезе оказываемых видов услуг.

Результат отклонения величины необходимой валовой выручки, учтенной при корректировке тарифа на 2023 год от показателя, рассчитанного при утверждении тарифа на 2022 год представлен в таблице.

Наименование расхода	Ед.изм.	Расчёт УГРЦТ НАО 2022 год	Корректировка УГРЦТ НАО 2023год	Отклонение 2023/2022 году
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс.руб.	28 717,712	34 026,579	1,184
Неподконтрольные расходы, в т.ч.:	тыс.руб.	2 816,788	5 345,007	1,896
расходы на тепловую энергию	тыс.руб.	689,158	967,010	1,403
расходы на покупку воды	тыс.руб.	1 844,391	1 788,680	0,969
водоотведение	тыс.руб.	217,137	2 524,621	11,626

плата за негативное воздействие на окружающую среду	тыс.руб.	0,317	0	
Аренда	тыс.руб.	65,775	64,696	0,98
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс.руб.	708,396	742,854	1,048
Прибыль	тыс.руб.	4,771	0	
Налог на прибыль	тыс.руб.	1,193,00	0	
Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов 2019,2020 год	тыс.руб.	-1 299,182	-2 838,195	
ИТОГО необходимая НВВ на ТО		30 949,678	37 276,245	1,2044

Необходимая валовая выручка на товарный отпуск в 2023 году по отношению к утверждённой величине НВВ на 2022 г. увеличена на 20,44%

При проведении экспертизы тарифов на техническую очищенную воду поставляемую потребителям, величина необходимой валовой выручки Общества, принятая при расчёте тарифов на техническую очищенную воду на 2023 год, в части товарного отпуска составила:

Наименование расходов	Скорректированный 2023 год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.
Операционные (подконтрольные) расходы	34 026,579
Неподконтрольные расходы	5 345,007
Расходы на электрическую энергию	742,854
Корректировка НВВ	-2 838,195
Итого НВВ на товарный отпуск	37 276,245

По результатам проведенной корректировки, предлагается:

1) установить одноставочные на техническую (очищенную) воду (без учета НДС) на период с 01.01.2023 по 31.12.2023 в размере 589,30 руб./куб. м.

2) Внести изменения в производственную программу Общества, в соответствии с техническими параметрами, используемых при корректировке тарифов, предлагаемых к утверждению на 2023 год.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить скорректированные значения тарифов на 2023 год долгосрочного периода регулирования 2019–2023 годов:

на техническую (неочищенную) в размере 24,46 руб./куб. м (без учета НДС);

на техническую (очищенную) воду в размере 589,30 руб./куб. м (без учета НДС).

2. В соответствии с пунктом 3 постановления Правительства Российской Федерации «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и внесении изменений в отдельные акты Правительства Российской Федерации» тарифы на 2023 год установить без календарной разбивки и ввести в действие с 1 декабря 2022 года.

3. Внести в приказы Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа от 18.12.2018 № 70 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения для общества с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» на долгосрочный период регулирования 2019–2023 годов» и от 18.12.2018 № 69 «Об утверждении производственных программ общества с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» в сфере водоснабжения и водоотведения на 2019–2023 годы» соответствующие изменения.

Результаты голосования: «За» - единогласно.

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

7. О корректировке производственной программы и тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую потребителям ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ», на 2023 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 годов.

(докладчик Зуева Т.Б.)

Основанием для проведения экспертизы явилось предложение Общества с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» (далее также – Общество) о корректировке тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую потребителям ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ», на 2023 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 годов (входящий УГРЦТ НАО от 29.04.2022 № 334, исх. № АШ-185 от 26.04.2022) и распоряжение УГРЦТ НАО от 17.05.2022 № 42/д «Об открытии дела о корректировке тарифов и назначении экспертов».

По заявлению ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» (от 03.11.2022 № МГ-29) вопрос рассмотрен в отсутствие представителей Общества.

Федеральный закон от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

Основы ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденные постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 (далее Основы ценообразования);

Методические указания по расчёту регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденные приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания).

ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» является многопрофильной организацией, осуществляет свою деятельность на территории республики Коми и Ненецкого автономного округа.

Долгосрочные параметры регулирования тарифов и тарифы в сфере водоснабжения и водоотведения для общества с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов» утверждены приказом УГРЦТ НАО от 18.12.2018 № 70.

Расчёт тарифов на 2023 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 годов выполнен методом индексации установленных тарифов.

При корректировке необходимой валовой выручки на 2023 г. применены

следующие макроэкономические показатели прогноза социально-экономического развития Российской Федерации:

Показатели прогноза	2021	2022	2023
Индекс потребительских цен	106,7	113,5	106

При проведении корректировки тарифов основные показатели на 2023 год приняты по предложению Общества, с учетом долгосрочных параметров регулирования:

- объем выработки горячей воды – 66,596 тыс.м3,
- объем полезного отпуска – 66,596 тыс. м3,
- объем воды на собственные нужды – 0,029 тыс.м3,
- прочим потребителям – 66,596 тыс.м3.

Объем НВВ и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности, а также основания для проведения корректировки долгосрочных тарифов на 2023 год, установленные для регулируемой организации, приведены в таблице:

тыс. руб.

Показатели	Предложение Общества	Корректировка УГРЦТ НАО	Скорректированные значения расходов	
	2023	2023	Отклонение	Основание
Операционные расходы	18 656,084	13 537,097	-5 118,988	Произведена индексация базового уровня операционных расходов с применением уточненных значений ИПЦ в соответствии с прогнозом социально-экономического развития РФ на 2023 год, с применением формулы п.90 Методических указаний
Неподконтрольные расходы	44 482,229	27 734,593	-16 747,635	
Расходы на тепловую энергию	40 644,600	25 996,248	-14 648,352	Учтены плановые объемы и сложившаяся себестоимость производства на ТЭ
-расходы на покупку воды	3 068,506	1 738,346	-1 330,160	Учтены плановые объемы и сложившаяся себестоимость производства по ТНВ
Арендная плата	0,265	0	-0,265	Арендная плата не учтена, исходя из принципа возмещения арендодателю амортизации, налогов на имущество в соответствии с п.44 Основ ценообразования, на основании справок, предоставленных письмом от 29.09.2020 № СА-336 с учетом пересчета на 2023 год
Налог на прибыль	768,858	0	-768,858	Скорректирован с учётом расходов на прибыль
Прибыль	3 040,738	0	-3 040,738	Произведена корректировка с учетом факта 2021 года, документы по денежным выплатам социального характера в разрезе оказываемых видов услуг не предоставлены.

Расходы на электроэнергию	226,152	209,487	-16,665	Расходы учтены исходя из потребности в электроэнергии с учётом удельного расхода электроэнергии (ДПР на 2023 год) и планируемой стоимости электрической энергии
Амортизация	10,973	5,877	-5,095	Принята по фактическому расчету(ведомость) 2021 года с учетом пересчета на 2023 год
Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов		918,307		Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов за 2020 год учтена сумма излишне полученного дохода в размере - 569,886 тыс.руб. За 2021 год учтена сумма недополученного дохода в размере 1 488,231 тыс.руб.
Необходимая валовая выручка на ТО	66 416,176	42 405,363	-24 010,813	

Прибыль при корректировке тарифа на горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую потребителям на 2023 год не учтена, по причине не предоставления расшифровки фактических денежных выплат социального характера за 2021 год в разрезе оказываемых видов услуг.

Результат отклонения величины необходимой валовой выручки, учтённой при корректировке тарифа на 2023 год от показателя, рассчитанного при утверждении тарифа на 2022 год представлен в таблице:

Наименование расхода	Ед.изм.	Расчёт УГРЦТ НАО 2022	Корректировка УГРЦТ НАО 2023 год	Отклонение 2023/2022 году
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс.руб.	11 425,023	13 537,097	1,184
Неподконтрольные расходы, в т.ч.:	тыс.руб.	25 342,387	27 734,593	1,094
расходы на тепловую энергию	тыс.руб.	23 548,939	25 996,248	1,103
расходы на покупку воды	тыс.руб.	1 793,092	1 738,346	0,969
плата за негативное воздействие на окружающую среду	тыс.руб.	0,355	0	
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс.руб.	197,482	209,487	1,061
Амортизация	тыс.руб.	5,878	5,878	-
Прибыль	тыс.руб.	0	0	
Налог на прибыль	тыс.руб.	0	0	
Корректировка с целью учёта отклонения фактических значений параметров расчёта тарифов от значений, учтённых при установлении тарифов 2019 и 2020 года	тыс.руб.	-142,471	918,307	
ИТОГО необходимая НВВ на ТО		36 828,298	42 405,363	1,1514

Необходимая валовая выручка на товарный отпуск в 2023 году по отношению к утверждённой величине НВВ на 2022 г. увеличена на 15,14%.

При проведении экспертизы тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) поставляемую потребителям, величина необходимой валовой выручки Общества, принятая при расчёте тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) на 2023 год, в части товарного отпуска составила:

Наименование расходов	Скорректированный 2023 год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.
Операционные (подконтрольные) расходы	13 537,097
Неподконтрольные расходы	27 734,593
Налог на прибыль	
Амортизация	5,878
Расходы на электрическую энергию	209,487
Прибыль	0
Корректировка	918,307
Итого НВВ на товарный отпуск	42 405,363

В результате проведенной корректировки предлагается:

1) установить одноставочные тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение) на период с 01.01.2023 по 31.12.2023 в размере 636,76 руб./куб. м (без учета НДС).

2) внести изменения в производственную программу Общества, в соответствии с техническими параметрами, используемых при корректировке тарифов, предлагаемых к утверждению на 2023 год.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить скорректированные значения тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ», на 2023 год долгосрочного периода регулирования 2019–2023 годов в размере 636,76 руб./куб. м (без учета НДС).

2. В соответствии с пунктом 3 постановления Правительства Российской Федерации «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и внесении изменений в отдельные акты Правительства Российской Федерации» тарифы на 2023 год установить без календарной разбивки и ввести в действие с 1 декабря 2022 года.

3. Внести в приказы Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа от 18.12.2018 № 70 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения для общества с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» на долгосрочный период регулирования 2019–2023 годов» и от 18.12.2018 № 69 «Об утверждении производственных программ общества с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» в сфере водоснабжения и водоотведения на 2019–2023 годы» соответствующие изменения.

Результаты голосования: «За» - единогласно.

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

8. О корректировке производственной программы и тарифов на услуги водоотведения для потребителей ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ», на 2023 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 годов.

(докладчик Зуева Т.Б.)

Основанием для проведения экспертизы явилось предложение Общества с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» (далее также – Общество) о корректировке тарифов на услуги водоотведения, оказываемые потребителям на 2023 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 годов (входящий УГРЦТ НАО от 29.04.2022 № 335, исх. № АШ-182 от 26.04.2022) и распоряжение УГРЦТ НАО от 17.05.2022 № 43/д «Об открытии дела о корректировке тарифов и назначении экспертов».

По заявлению ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» (от 03.11.2022 № МГ-29) вопрос рассмотрен в отсутствие представителей Общества.

Федеральный закон от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

Основы ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденные постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 (далее Основы ценообразования);

Методические указания по расчёту регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденные приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э (далее – Методические указания).

ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» является многопрофильной организацией, осуществляет свою деятельность на территории Республики Коми и Ненецкого автономного округа.

Оказание услуг по водоотведению и очистке сточных вод на территории Ненецкого автономного округа осуществляется на следующих объектах: на территории Харьягинского (п. Харьягинск), Южно-Шапкинское, Инзырейское, Тединское нефтяных месторождений, на терминале «Ардалин».

Долгосрочные параметры регулирования тарифов и тарифы в сфере водоснабжения и водоотведения для общества с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов» утверждены приказом УГРЦТ НАО от 18.12.2018 № 70.

Расчёт тарифов на 2023 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 годов выполнен методом индексации установленных тарифов.

При корректировке необходимой валовой выручки на 2023 г. применены следующие макроэкономические показатели прогноза социально-экономического развития Российской Федерации:

Показатели прогноза	2021	2022	2023
Индекс потребительских цен	106,7	113,9	106

При проведении корректировки тарифов основные показатели на 2023 год приняты по предложению Общества, с учетом долгосрочных параметров регулирования:

- пропущено сточных вод – 123,576 тыс.м3;
- хозяйственные нужды предприятия – 6,492 тыс. м3;
- межцеховой оборот – 13,665 тыс. м3

- прочим потребителям – 103,419 тыс.м3.

Объем НВВ и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности на полезный отпуск (далее - ПО), а также основания для проведения корректировки долгосрочных тарифов на 2023 год, установленные для регулируемой организации, приведены в таблице:

тыс. руб.

Показатели	Предложение	Корректировка	Скорректированные значения расходов	
	Общества	УГРЦТ НАО	Отклонение	Основание
	2022	2022		
Операционные расходы	61 136,922	59 581,708	-1 555,213	Произведена индексация базового уровня операционных расходов с применением уточненных значений ИПЦ в соответствии с прогнозом социально-экономического развития РФ на 2023 год, с применением формулы п.90 Методических указаний
Неподконтрольные расходы	7 106,825	4 742,171	-2 364,985	
Расходы на тепловую энергию	3 355,348	2 748,113	-607,234	Учтены плановые объёмы и сложившаяся себестоимость производства на ТЭ
-расходы на покупку воды	320,153	274,464	-45,689	Учтены плановые объёмы и сложившаяся себестоимость производства на ТОВ
Арендная плата	2 127,779	1 719,593	-408,185	Арендная плата учтена исходя из принципа возмещения арендодателю амортизации, налогов на имущество- в соответствии с п.45 Основ ценообразования на основании справок, предоставленных письмом от 29.09.2020 № СА-336 с учетом пересчета на 2023 год.
Амортизация	19,666	42,995	-23,328	С учетом фактического начисления за 2021 год, пересчета на 2023 год
Налог на прибыль	1 303,545	0	-1 303,545	Скорректирован с учетом расходов на прибыль
Прибыль	5 164,066	0	-5 164,066	Произведена корректировка с учетом факта 2021 года, документы по денежным выплатам социального характера в разрезе оказываемых видов услуг не предоставлены.
Расходы на электроэнергию	4 056,984	4 464,985	408,000	Расходы учтены исходя из потребности в электроэнергии с учетом удельного расхода электроэнергии (ДПР на 2023 год) и планируемой стоимости электрической энергии
Корректировка с целью учета		-3 243,322		Корректировка с целью учета отклонения фактических

отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов				значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов за 2020 год, учтена сумма излишне полученного дохода - 3 939,922 тыс.руб. Учтена корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов за 2019 год в сумме -3 536,878 тыс.руб., Учтен недополученный доход за 2021 год в сумме 4 233,479 тыс.руб.
Необходимая валовая выручка	77 484,46	65 588,537	-11 895,92	

Прибыль при корректировке тарифа на услуги водоотведения, поставляемые потребителям на 2023 год не учтена, по причине не предоставления расшифровки фактических денежных выплат социального характера за 2021 год в разрезе оказываемых видов услуг.

Результат отклонения величины необходимой валовой выручки, учтенной при корректировке тарифа на 2023 год от показателя, рассчитанного при утверждении тарифа на 2022 год (на ПО) представлен в таблице.

Наименование расхода	Ед.изм.	Расчёт УГРЦТ НАО 2022 год	Корректировка УГРЦТ НАО 2023 год	Отклонение 2023/2022 году
Операционные (подконтрольные) расходы	тыс.руб.	50 285,700	59 581,708	1,184
Неподконтрольные расходы, в т.ч.:	тыс.руб.	4 028,131	4 742,171	1,177
расходы на тепловую энергию	тыс.руб.	2 018,228	2 748,113	1,361
расходы на покупку воды	тыс.руб.	250,096	274,464	1,097
плата за негативное воздействие на окружающую среду	тыс.руб.	1,682	0	
Аренда	тыс.руб.	1 753,121	1 719,593	0,98
Амортизация	тыс.руб.		42,995	
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс.руб.	4 191,724	4 464,985	1,0652
Прибыль	тыс.руб.	31,271	0	
Налог на прибыль	тыс.руб.	5,003	0	0
Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов за 2019 год	тыс.руб.	-1 869,200	-3 243,322	
ИТОГО необходимая НВВ на ТО		56 667,625	65 588,537	1,1574

Необходимая валовая выручка на товарный отпуск в 2023 году, по отношению к утверждённой величине НВВ на 2022 г. увеличена на 15,74%

При проведении экспертизы тарифов на услуги водоотведения оказываемые потребителям, величина необходимой валовой выручки Общества, принятая при расчёте тарифов на услуги водоотведения на 2023 год, в части товарного отпуска составила:

Наименование расходов	Скорректированный 2023 год долгосрочного периода регулирования, тыс. руб.
Операционные (подконтрольные) расходы	59 581,708
Неподконтрольные расходы	4 742,171
Расходы на электрическую энергию	4 464,985
Прибыль	0
Амортизация	42,995
Налог на прибыль	0
Корректировка НВВ	-3 243,322
Итого НВВ на товарный отпуск	65 588,537

В результате проведенной корректировки предлагается:

- 1) установить одноставочные тарифы на услуги водоотведения на период с 01.01.2023 по 31.12.2023 в размере 634,20 руб./куб. м. (без учета НДС);
- 2) внести изменения в производственную программу Общества, в соответствии с техническими параметрами, используемыми при корректировке тарифов, предлагаемых к утверждению на 2023 год.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить скорректированные значения тарифов на услуги водоотведения для общества с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» на 2023 год долгосрочного периода регулирования 2019–2023 годов в размере 634,20 руб./куб. м. (без учета НДС).

2. В соответствии с пунктом 3 постановления Правительства Российской Федерации «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и внесении изменений в отдельные акты Правительства Российской Федерации» тарифы на 2023 год установить без календарной разбивки и ввести в действие с 1 декабря 2022 года.

3. Внести в приказы Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа от 18.12.2018 № 70 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения для общества с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» на долгосрочный период регулирования 2019–2023 годов» и от 18.12.2018 № 69 «Об утверждении производственных программ общества с ограниченной ответственностью «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» в сфере водоснабжения и водоотведения на 2019–2023 годы» соответствующие изменения.

Результаты голосования: «За» - единогласно.

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

Председательствующий



С.А. Андриянов

Секретарь



А.В. Дудакалов