

Управление по государственному регулированию цен (тарифов)
Ненецкого автономного округа

ПРОТОКОЛ

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

от 12 декабря 2019 года № 20

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 ¹:

Л.В. Тихомирова
Е.А. Кравцова
Л.А. Волынец

ПРИСУТСТВОВАЛИ:

главный консультант отдела регулирования
энергетики и организаций коммунального комплекса
ведущий консультант отдела регулирования
энергетики и организаций коммунального комплекса
ведущий консультант отдела регулирования
энергетики и организаций коммунального комплекса

И.Е. Холодов

О.В. Чебаевских

А.А. Михайлов

директор ГУП НАО
«Нарьян-Марская электростанция»
заместитель директора по экономике –
начальник экономической группы
ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция»

Е.Ю. Сенокосов

В.В. Кириллов

Директор ООО «Автоматика Сервис»
Главный бухгалтер ООО «Автоматика Сервис»

И.Л. Калашников

Э.З. Ружникова

¹ На заседании Комиссии присутствовал Саидов Камал Сиражутдинович, ведущий специалист-эксперт Управления Федеральной антимонопольной службы по Ненецкому автономному округу, не включенный в состав Комиссии.

Дата заседания комиссии: 12.12.2019

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 «Автоматика Сервис» на 2020-2024 годы.

2. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям ООО «Автоматика Сервис», на долгосрочный период регулирования 2020-2024 годов.

3. Об установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям ООО «Автоматика Сервис», на долгосрочный период регулирования 2020-2024 годов.

4. Об установлении тарифов на электрическую энергию, поставляемую потребителям государственным унитарным предприятием Ненецкого автономного округа «Нарьян-Марская электростанция» (далее – ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция»), на 2020 год

5. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция», на 2020 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 годов.

6. О корректировке тарифов на теплоноситель, поставляемый потребителям ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция», на 2020 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 годов

7. О корректировке тарифов на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячее водоснабжение), поставляемую потребителям ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция», на 2020 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 годов.

8. О применении понижающих коэффициентов к тарифам на электрическую энергию, поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей.

9. О тарифах на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненных к нему категорий потребителей Ненецкого автономного округа на 2020 год.

10. Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт, к электрическим сетям организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Ненецкого автономного округа, на 2020 год

11. Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Ненецкого автономного округа, на 2020 год.

12. 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 «РН-Северная нефть» на территории Лабаганского нефтяного месторождения в Ненецком автономной округе, на 2020-2022 годы.

13. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «РН-Северная нефть» на территории Лабаганского нефтяного месторождения в Ненецком автономной округе, на долгосрочный период регулирования 2020-2022 годов.

14. 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 2020 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 годов.

15. О розничных ценах на твердое топливо, реализуемое населению Ненецкого автономного округа.

1. Об утверждении нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии и нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям общества с ограниченной ответственностью «Автоматика Сервис».

(докладчик Холодов И.Е.)

В адрес Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа обществом с ограниченной ответственностью «Автоматика Сервис» (далее – ООО «Автоматика Сервис») представлены материалы для рассмотрения и утверждения норматива удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии и нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов.

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

РЕШИЛИ:

Утвердить норматив удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии ООО «Автоматика Сервис» на 2020-2024 годы.

Год	Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал
2020	158,9
2021	158,9
2022	160,1
2023	160,1
2024	160,1

2. Утвердить нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям ООО «Автоматика Сервис» на 2020-2024 годы.

Год	Нормативы	
	потери и затраты теплоносителя (воды), куб. м	потери тепловой энергии, Гкал
2020	10,0	12,9
2021	10,0	12,9
2022	10,0	12,9
2023	10,0	12,9
2024	10,0	12,9

Результаты голосования: «За» - единогласно.

2. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Обществом с ограниченной ответственностью «Автоматика Сервис» на долгосрочный период регулирования 2020-2024 годов.

(докладчик Чебаевских О.В.)

В адрес Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа поступило заявление Общества с ограниченной ответственностью «Автоматика Сервис» (далее – ООО «Автоматика Сервис», Общество) об установлении тарифов на тепловую энергию на долгосрочный период регулирования 2020-2024 годов и представлены материалы для расчета (входящий УГРЦТ НАО от 30.04.2019 № 421).

Управлением выполнен расчет тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, на долгосрочный период регулирования 2020-2024 годов методом индексации.

При формировании плановой необходимой валовой выручки на 2020-2024 годы применены следующие макроэкономические показатели прогноза социально-экономического развития Российской Федерации:

	2020	2021	2022	2023	2024
Индекс потребительских цен	103,40%	104,00%	104,00%	104,00%	104,00%

По результатам проведенной экспертизы предлагается принять следующие показатели баланса тепловой энергии на 2020 год:

- объем вырабатываемой тепловой энергии – 1 052,702 Гкал;
- объем тепловой энергии на собственные нужды котельной в соответствии с утвержденным на 2020 год целевым показателем в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности – 7,18 Гкал;
- объем отпущенной тепловой энергии в сеть – 1 045,52 Гкал;
- объем потерь тепловой энергии в соответствии с утвержденным нормативом – 12,9 Гкал;
- объем полезного отпуска тепловой энергии – 1 032,61 Гкал, в том числе:
- населению – 1 032,61 Гкал;
- прочие потребители – 0 Гкал.

Объем полезного отпуска скорректирован на объем отпуска тепловой энергии населению в соответствии со сложившемся фактическим отпуском за 2019 год согласно бухгалтерских регистров, представленных Обществом.

Расход условного топлива рассчитан с использованием утвержденного долгосрочного параметра «удельный расход условного топлива на отпуск тепловой

энергии», который определен в размере 158,9 кг.у.т.Гкал.

Откорректированные показатели объема выработки тепловой энергии учитываются при определении потребности в топливе, электроэнергии и воде на 2020-2024 годы.

По сравнению с данными, предложенными Обществом в расчете тарифа на тепловую энергию на 2020 год, экономически обоснованные затраты в части товарного отпуска снижены на 16,59 %. Внесены следующие корректировки затрат:

1. Расходы на топливо увеличены на 19 % по сравнению с предложением Общества. Затраты на топливо определены исходя из потребности в топливе (природный газ) на отпуск тепловой энергии с учетом удельного расхода условного топлива на отпущенную тепловую энергию (158,904 кг у.т./Гкал), цены на природный газ, планируемой на 2020 год. Учтены в тарифе в размере 461,513 тыс. руб.

2. Затраты на воду снижены на 71,96 % по сравнению с данными Общества. Расходы на воду на технологические нужды определены исходя из потребности в воде с учетом удельного расхода воды на производство и передачу тепловой энергии (0,010 м³/Гкал), стоимости покупной воды у Нарьян-Марского МУ ПОК и ТС, утвержденной на 2020 год, учтены в тарифе в размере 0,843 тыс. руб.

3. Расходы на электроэнергию определены исходя из потребности в электроэнергии с учетом удельного расхода электроэнергии на производство и передачу тепловой энергии (48,19 кВт.ч/Гкал), стоимости покупной электроэнергии, утвержденной на 2020 год. Учтены в тарифе в размере 267,173 тыс. руб. Расходы снижены на 2,9 %.

4. Затраты на оплату труда производственных рабочих снижены по сравнению с данными Общества на 63 %. Расходы на оплату труда производственных рабочих сформированы из расчета тарифной ставки рабочего первого разряда на 2020 год в размере 10 612,09 рублей (тарифная ставка 2019 года 10 303 руб. на ИПЦ 2020 года 1,03), прочих выплат. Расчет численности производственного персонала произведен согласно приказу Госстроя России от 22.03.1999 № 65 «Об утверждении рекомендаций по нормированию труда работников энергетического хозяйства» и принят в расчете тарифа в количестве 1,8 человек (слесарь-ремонтник котельной 1,4 ед., слесарь по эксплуатации и ремонту газового оборудования 0,4 ед.).

Затраты на оплату труда производственных рабочих учтены в тарифе в размере 1 175 522,62 руб. Среднемесячная заработная плата производственных рабочих на 2020 год составит 54 539 рублей.

5. Страховые взносы в социальные фонды рассчитаны в соответствии с действующим законодательством, страхование от несчастных случаев на производстве и профзаболеваний – 0,2% от ФОТ, учтены в тарифе в размере 355 770,89 руб. Расходы снижены на 63 %.

6. Расходы по статье «Льготный проезд» рассчитаны с учетом возникновения в течение 2020 года права на льготный проезд работника и членов его семьи (иждивенцев) из расчета принятой в тарифе численности, учтены в тарифе в размере 70 000. руб. Расходы снижены на 61,11 %.

7. Расходы по статье «Материалы» приняты в соответствии с представленным Обществом «Планом работ и использования материалов», равномерно распределены по годам долгосрочного периода, на 2020 год учтены в размере 67 800 руб. Расходы снижены на 61,68 %. Расходы на ремонт

и техническое обслуживание в расчет не приняты, как экономически необоснованные.

8. Прочие расходы приняты в размере 366 418 руб., что на 30,64 % ниже размера заявленного Обществом. Учтены расходы на оказание услуг по профессиональному обслуживанию опасного производственного объекта, на создание (передачу) гидрометеорологической информации, расходы на обязательное страхование опасных производственных объектов, аренду производственного объекта.

Расходы на консультационные услуги, аренду транспортного средства, охране труда и технике безопасности перенесены в общехозяйственные расходы.

Таким образом, расходы на производство тепловой энергии (цеховая себестоимость) на 2020 год составят 2 767 494 руб., цеховая себестоимость в части товарного отпуска - 2 767 494 руб.

9. Общехозяйственные расходы, относимые на тепловую энергию, приняты с корректировкой планируемых общехозяйственных затрат в части расходов на оплату труда (фонд оплаты труда административно-управленческого персонала рассчитан в соответствии с приказом Госстроя России от 12.10.1999 № 74 «Об утверждении нормативной численности руководителей, специалистов и служащих коммунальных теплоэнергетических предприятий», исходя из численности производственных рабочих Общества, рассчитанных в соответствии с указанными выше условиями, и среднемесячной заработной платы в регионе по виду экономической деятельности на 2018 год в размере 63 115,80 руб. с применением ИПЦ на 2019 год, 2020 год), страховых взносов (от скорректированных расходов на оплату труда) и прочих расходов. Учтены в тарифе в размере 419 668 руб. Расходы увеличены на 10,72 %.

Учитывая внесенные коррективы, экономически обоснованные расходы в части товарного отпуска на 2020 год составят 2 108 364 руб.

В расчете НВВ на 2020 год учтены излишне полученные доходы Общества от регулируемого вида деятельности в 2018 году, в размере 1 226 262,07 (50% от 2 274 203,82 с учетом ИПЦ 2019 года -1,047, ИПЦ 2020 года – 1,03). Остаток суммы будет учтен в следующем периоде регулирования.

Размер необходимой прибыли на 2020 год в части, относимой на тепловую энергию, запланирован Обществом в размере 57 748 рублей.

Согласно расчета Управления, в соответствии с внесенными коррективами, нормативный уровень прибыли на 2020 год, в части относимой на тепловую энергию, сложился в размере 18% и составил 5 737,16 руб. (без учета налога на прибыль), (денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору).

Расчетная предпринимательская прибыль учтена в размере 5% в соответствии с действующим законодательством и составила 139 814,11 руб.

В ходе проведения экспертизы тарифов на тепловую энергию величина необходимой валовой выручки, принятая при расчете тарифов на тепловую энергию (мощность) на долгосрочный период регулирования 2020-2024 годов с учетом макроэкономических показателей прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2020-2024 годы, составила:

Наименование расходов	Долгосрочный период регулирования, тыс. руб.				
	2020	2021	2022	2023	2024
Операционные (подконтрольные) расходы	1 811,91	1 860,16	1 915,22	1 971,91	2 030,28

Неподконтрольные расходы	647,63	657,99	670,37	683,11	696,23
Расходы на приобретение энергетических ресурсов	729,52	743,19	761,70	777,85	801,17
Нормативная прибыль	5,74	5,89	6,06	6,24	6,43
Расчетная предпринимательская прибыль	139,81	143,45	167,29	151,86	156,59
Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	-1 226,26	-1 275,31			
Итого НВВ на товарный отпуск	2 108,36	2 135,39	3 520,65	3 590,98	3 690,71

По результатам проведенной экспертизы к установлению предлагаются:

1. Долгосрочные параметры регулирования деятельности для ООО «Автоматика Сервис» на долгосрочный период регулирования 2020-2024 годов для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям многоквартирных домов, расположенных по адресам: г. Нарьян-Мар, ул. Пионерская, дома № 29, 30, с использованием метода индексации в следующих размерах:

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
2020	1811,91		158,9	12,9
2021		1,00	158,9	12,9
2022		1,00	160,1	12,9
2023		1,00	160,1	12,9
2024		1,00	160,1	12,9

2. Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую ООО «Автоматика Сервис» потребителям многоквартирных домов, расположенных по адресам: г. Нарьян-Мар, ул. Пионерская, дома № 29, 30, на долгосрочный период регулирования 2020-2024 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
2020	1 606,31	2629,67
2021	2067,95	2067,95
2022	2067,95	5220,51
2023	3477,57	3477,57
2024	3477,57	3704,54

- льготные 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
2020	1718,87	1760,12
2021	1760,12	1802,36
2022	1802,36	1845,62
2023	1845,62	1889,92
2024	1889,92	1935,27

Льготные тарифы для населения и потребителей, приравненных к населению, устанавливаются в соответствии с законом Ненецкого автономного округа от 09.07.2014 № 69-оз «О льготах по оплате тепловой энергии (мощности), теплоносителя на территории Ненецкого автономного округа».

РЕШИЛИ:

1. Установить долгосрочные параметры регулирования для общества с ограниченной ответственностью «Автоматика Сервис» (далее – ООО «Автоматика Сервис») на долгосрочный период регулирования 2020-2024 годов для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, с использованием метода индексации:

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
2020	1811,91		158,9	12,9
2021		1,00	158,9	12,9
2022		1,00	160,1	12,9
2023		1,00	160,1	12,9
2024		1,00	160,1	12,9

2. Установить и ввести в действие на период с 01 января 2020 года по 31 декабря 2024 года с календарной разбивкой:

1) тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую ООО «Автоматика Сервис» потребителям многоквартирных домов, расположенных по адресам: г. Нарьян-Мар, ул. Пионерская, дома № 29, 30 (за исключением населения и потребителей, приравненных к населению):

	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
2020	1 606,31	2629,67
2021	2067,95	2067,95
2022	2067,95	5220,51
2023	3477,57	3477,57
2024	3477,57	3704,54

2) льготные тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую ООО «Автоматика Сервис» населению, проживающему в многоквартирных домах, расположенных по адресам: г. Нарьян-Мар ул. Пионерская, дома № 29, 30, и потребителям, приравненным к населению (тарифы указываются с учетом НДС) руб./Гкал:

	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
2020	1718,87	1760,12
2021	1760,12	1802,36
2022	1802,36	1845,62
2023	1845,62	1889,92
2024	1889,92	1935,27

Результаты голосования: «За» – единогласно.

3. Об установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение), отпускаемую потребителям Обществом с ограниченной ответственностью «Автоматика Сервис» на долгосрочный период регулирования 2020-2024 годов.

(докладчик Чебаевских О.В.)

В адрес Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа поступило заявление Общества с ограниченной ответственностью «Автоматика Сервис» (далее – ООО «Автоматика Сервис», Общество) об установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую потребителям на долгосрочный период регулирования 2020-2024 годов и представлены материалы для расчета (входящий УГРЦТ НАО от 30.04.2019 № 420).

Управлением выполнен расчет тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую потребителям, на долгосрочный период регулирования 2020-2024 годов методом индексации.

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.

В качестве компонентов на тепловую энергию и холодную воду используются тепловая энергия, производимая ООО «Автоматика Сервис» и холодная вода, поставляемая Нарьян-Марским МУ ПОК и ТС.

Количество тепловой энергии, необходимой для нагрева 1 куб. м. холодной воды для производства горячей воды для закрытой системы горячего водоснабжения составляет 0,06 Гкал/куб. м.

К установлению предлагаются:

1) экономически обоснованные тарифы, тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую ООО «Автоматика Сервис» потребителям многоквартирных домов, расположенных по адресам: г. Нарьян-Мар, ул. Пионерская, дома № 29, 30 (за исключением населения и потребителей, приравненных к населению) со следующей календарной разбивкой:

№ п/п	Категория потребителей, вид тарифа	Год	Тариф на горячую воду (горячее водоснабжение)	
			с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
1.	Потребители (за исключением населения и потребителей, приравненных к населению)			
1.1.	Одноставочный тариф, руб./куб. м	2020	179,98	242,05
		2021	198,78	200,88
		2022	200,88	391,81
		2023	287,23	289,44
		2024	289,44	305
1.2.	Компонент на холодную воду, руб./куб. м	2020	83,60	84,27
		2021	74,7	76,8
		2022	76,8	78,58
		2023	78,58	80,79
		2024	80,79	82,73

Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	2020	1606,31	2629,67
	2021	2067,95	2067,95
	2022	2067,95	5220,51
	2023	3477,57	3477,57
	2024	3477,57	3704,54

2) льготные тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Автоматика Сервис» населению, проживающему в многоквартирных домах, расположенных по адресам: г. Нарьян-Мар, ул. Пионерская, дома № 29, 30, и потребителям, приравненным к населению:

№ п/п	Категория потребителей, вид тарифа	Год	Тариф на горячую воду (горячее водоснабжение)	
			с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
1.	Население и потребители, приравненные к населению (тарифы указываются с учетом НДС)			
1.1.	Одноставочный тариф, руб./куб. м	2020	155,69	159,43
		2021	159,43	163,26
		2022	163,26	167,18
		2023	167,18	171,19
		2024	171,19	175,29
1.2	Компонент на холодную воду, руб./куб. м	2020	52,56	53,82
		2021	53,82	55,12
		2022	55,12	56,44
		2023	56,44	57,79
		2024	57,79	59,17
	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	2020	1718,87	1760,12
		2021	1760,12	1802,36
		2022	1802,36	1845,62
		2023	1845,62	1889,92
		2024	1889,92	1935,27

Льготные тарифы для населения и потребителей, приравненных к населению, устанавливаются в соответствии с законом Ненецкого автономного округа от 12.11.2014 № 5-оз «О льготах в сфере водоснабжения и водоотведения на территории Ненецкого автономного округа».

РЕШИЛИ:

1. Установить и ввести в действие на период с 01 января 2020 года по 31 декабря 2024 года с календарной разбивкой;

1) тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую ООО «Автоматика Сервис» потребителям многоквартирных домов, расположенных по адресам: г. Нарьян-Мар, ул. Пионерская, дома № 29, 30 (за исключением населения и потребителей, приравненных к населению):

№ п/п	Категория потребителей, вид тарифа	Год	Тариф на горячую воду (горячее водоснабжение)	
			с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
1.	Потребители (за исключением населения и потребителей, приравненных к населению)			
1.1.	Одноставочный тариф, руб./куб. м	2020	179,98	242,05
		2021	198,78	200,88
		2022	200,88	391,81
		2023	287,23	289,44
		2024	289,44	305,00
1.2.	Компонент на холодную воду, руб./куб. м	2020	83,60	84,27
		2021	74,70	76,80
		2022	76,80	78,58
		2023	78,58	80,79
		2024	80,79	82,73
	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	2020	1606,31	2629,67
		2021	2067,95	2067,95
		2022	2067,95	5220,51
		2023	3477,57	3477,57
2024		3477,57	3704,54	

2) льготные тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Автоматика Сервис» населению, проживающему в многоквартирных домах, расположенных по адресам: г. Нарьян-Мар ул. Пионерская, дома № 29, 30, и потребителям, приравненным к населению:

№ п/п	Категория потребителей, вид тарифа	Год	Тариф на горячую воду (горячее водоснабжение)	
			с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
1.	Население и потребители, приравненные к населению (тарифы указываются с учетом НДС)*			
1.1.	Одноставочный тариф, руб./куб. м	2020	155,69	159,43
		2021	159,43	163,26
		2022	163,26	167,18
		2023	167,18	171,19
		2024	171,19	175,29
1.2.	Компонент на холодную воду, руб./куб. м	2020	52,56	53,82
		2021	53,82	55,12
		2022	55,12	56,44
		2023	56,44	57,79
		2024	57,79	59,17
	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	2020	1718,87	1760,12
		2021	1760,12	1802,36
		2022	1802,36	1845,62
		2023	1845,62	1889,92
2024		1889,92	1935,27	

Результаты голосования: «За» - единогласно.

4. Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям государственным унитарным предприятием Ненецкого автономного округа «Нарьян-Марская электростанция», на 2020-2022 годы

(докладчики Холодов И.Е., Кравцова Е.А.)

В адрес Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа поступило заявление государственного унитарного предприятия Ненецкого автономного округа «Нарьян-Марская электростанция» (далее по тексту – ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция» либо Предприятие) и представлены материалы для расчета тарифа на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям на 2020-2022 годы (входящий УГРЦТ НАО от 30.04.2019 № 431).

Расчет тарифов выполнен методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Объем выработки и отпуска электрической энергии ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция» принят согласно прогнозному балансу электрической энергии (мощности), утвержденному приказом ФАС России от 28 ноября 2019 № 1567/19-ДСП, на 2020 год в границах НАО и составит:

- выработка электроэнергии -105072,3 тыс. кВт.ч;
- объем электроэнергии на собственные нужды электростанции принят в соответствии с расчетом Предприятия в размере – 1376,5 тыс. кВт.ч или 1,31%;
- потери электроэнергии в размере 10 904,4 тыс. кВт.ч или 10,52%.

Расчет уровня потерь выполнен в соответствии с порядком, определенным п. 40(1) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования), и нормативами, утвержденными приказом Минэнерго России от 26.09.2017 № 887:

- полезный отпуск в размере 92 791,4 тыс. кВт.ч, в том числе:
- отпуск электроэнергии прочим потребителям в размере 62 808,13 тыс. кВт.ч;
- отпуск электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей в размере 29 791,4 тыс. кВт.ч.

При расчетах применялись показатели прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год и на плановый период 2024 года (далее – прогноз социально-экономического развития).

Обоснованные расходы снижены относительно предложения Предприятия на 10,3 %, необходимая валовая выручка (экономически обоснованные затраты товарного отпуска) на производство, передачу и сбыт электроэнергии определена в размере 489530,6 тыс. руб.

Корректировка затрат, а также основания, по которым отказано во включении в тарифы отдельных расходов, предложенных Предприятием, приведены ниже:

1. По расчету УГРЦТ НАО затраты на топливо определены исходя из потребности в топливе на отпуск электрической энергии с учетом нормативов удельного расхода топлива на отпуск электрической энергии и стоимости топлива.

Норматив удельного расхода топлива определен в соответствии с постановлением Правительства РФ от 30.01.2019 № 64 «О внесении изменений в

некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам регулирования цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации», которым внесены изменения в Правила установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, утвержденные постановлением Правительства РФ от 15.05.2020 № 340, согласно которым требования к программам производителей электрической энергии (мощности), генерирующие объекты которых функционируют в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и (или) на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, должны обеспечивать в 2019-2025 годах снижение удельного расхода условного топлива, за исключением ядерного топлива, не менее чем на один процент ежегодно относительно уровня, достигнутого в 2018 году.

Стоимость топлива составила:

- газ природный – 58 280,64 тыс. куб. м по цене 1 полугодия 2020 г. 2681,93 руб. за 1 тыс. куб. м., 2 полугодия 2020 г. - 2694,4 руб. за 1 тыс. куб. м.;
- дизельное топливо – 38,92 т. по цене 59753,6 руб. за тонну;
- дизельное масло – 5,75 т. по цене 85533,1 руб. за тонну.

По расчету УГРЦГ НАО затраты на топливо определены исходя из потребности в топливе на отпуск электрической энергии с учетом нормативов удельного расхода топлива на отпуск электрической энергии, рассчитанного в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 30.01.2019 № 64, в размере 0,622 т у. т. /тыс. кВт.ч:

- газ природный – 57317,75 тыс. куб. м по цене 1 полугодия 2020 г. - 2681,93 руб. за 1 тыс. куб. м., 2 полугодия 2019 г. – 2694,4 руб. за 1 тыс. куб. м.;
- дизельное топливо – 38,2 т. по цене 55300,8 руб. за тонну;
- дизельное масло – 5,75 т. по цене 76225 руб. за тонну.

Цена на природный газ в расчете определена:

- на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям, с учетом тарифов, утвержденных приказом ФАС России от 21.11.2018 № 1621/18 с 1 июля 2020 г. - 415,93 руб. за 1 тыс. куб. м., на 2 полугодие 2020 г. – 428,40 руб. за 1 тыс. куб. м.;

- оптовая цена в размере 2266 руб. за 1 тыс. куб. м., утвержденная приказом ФСТ России от 22.01.2013 № 10-э/2.

Цена на дизельное масло учитывалась по средней сложившейся стоимости (в соответствии с учетной политикой, принятой на предприятии) по итогам 2018 года с учетом индекса потребительских цен на 2019, 2020 годы. Принята в размере 82119,7 руб./т.

Дизельное топливо учтено на 1 полугодие 2020 года по итогам проведенных конкурсных процедур на основании протокола № 31907892633(845261) от 11.06.2019 года по итогам рассмотрения заявок на участие в электронном аукционе № 2019-040-ЗК/ по цене 58585,9 руб. за т., на 2 полугодие 2020 года цена проиндексирована на ИПЦ 103%.

Затраты на топливо учтены в тарифе в размере 156745,23 тыс. руб.

2. Расходы по статье «Заработная плата» сформированы из расчета тарифной ставки рабочего первого разряда, учтенной в тарифе 2019 года в размере 8526,71 руб. с учетом прогноза социально-экономического развития 2020/2019 – 103 % в размере 8782,51 руб., фактической численности персонала 127 человек, относимой на производство электрической энергии, и учтены в тарифе в размере 112274,79 тыс. руб.

3. Страховые взносы в социальные фонды рассчитаны в соответствии с действующим законодательством, страхование от несчастных случаев на производстве и профзаболеваний – 0,2% от ФОТ, учтены в тарифе в размере 33 128,4 тыс. руб.

4. Расходы на льготный проезд определены по факту Предприятия за 2018 год с учетом индексации на ИПЦ 2019, 2020 годов и учтены в тарифе в размере 2078,2 тыс. руб.

5. Расходы по статье «Амортизация».

Предприятием предложена сумма амортизационных отчислений в размере 80 766,5 тыс. руб. с учетом мероприятий, запланированных в инвестиционной программе на 2019-2020 годы.

УГРЦТ НАО сумма амортизационных отчислений принята по данным бухгалтерского учета Предприятия и составила 74 096,2 тыс. руб.

6. Расходы по статье «Материалы».

Предприятием предложена сумма расходов по статье «Материалы» в размере 5403,17 тыс. руб.

В обоснование расходов представлены следующие материалы:

- программа технического обслуживания и ремонта Предприятия на 2020-2022годы.

- карточки счета 10 за 2018 год.

УГРЦТ НАО расходы по статье «Материалы» приняты по факту 2018 года, проиндексированных на ИПЦ 2018, 2019 годов в размере в сумме 5332,8 тыс. руб.

7. Расходы на ремонты и техническое обслуживание.

Предприятием предложена сумма расходов на ремонты и техническое обслуживание в размере 23847,4 тыс. руб., в том числе текущий ремонт 4324,2 тыс. руб., капитальный ремонт двигателей 19523,2 тыс. руб. с учетом расходов на капитальный ремонт двигателей, планируемый в 2019 году.

УГРЦТ НАО сумма расходов на ремонты и техническое обслуживание принята в размере 23202,3 тыс. руб., в том числе текущий ремонт 3199,4 тыс. руб., капитальный ремонт двигателей 20002,9 тыс. руб.

В соответствии с изменениями, внесенными в ремонтную программу, Предприятием был представлен новый расчет затрат на сумму 26454,7 тыс. руб. Размер средств на текущие ремонты принят по сложившемуся факту 2018 года с учетом индексации на ИПЦ 2019, 2020 годов. Ремонты запланированы подрядным способом.

В соответствии с учетной политикой Предприятия регулярные крупные расходы на капитальный ремонт двигателей формируют стоимость активов (отличных от ОС), отражаются в бухгалтерском балансе в разделе 1 «Внеоборотные активы». Списание активов данного вида производится равномерно в течении всего межремонтного периода, установленного правилами технической эксплуатации газотурбинных двигателей. Межремонтный период установлен 5 лет.

УГРЦТ НАО размер средств на капитальный ремонт двигателей принят по представленным Предприятием обосновывающим материалам проведенных ремонтов двигателей и данным бухгалтерского учета.

8. Цеховые расходы.

Цеховые расходы включают расходы на тепловую энергию, относимую на производство и передачу электрической энергии.

УГРЦТ НАО цеховые расходы приняты в сумме 4398,5 тыс. руб. в соответствии со сложившейся себестоимостью тепловой энергии на 2020 год и объемом тепловой энергии, используемой на нужды Предприятия.

9. Предприятием предложена сумма расходов по статье «Прочие расходы» в размере 12 733,7 тыс. руб.

УГРЦТ НАО расходы приняты в размере 7561,9 тыс. руб.

Расходы по статьям услуги сторонних организаций (техническое обслуживание автомашин, определение плотности масла, подрядные работы (покраска труб), работы по АСУТП ГТЭС-12,18), услуги связи, плата за воду, медосмотр вновь принятых работников, предрейсовый медосмотр поверка средств измерений, программные продукты, расходы на топливо для автотранспорта приняты по факту 2018 года, проиндексированных на ИПЦ 2019, 2020 годов в размере 1,047 и 1,03.

Расходы по подготовке кадров приняты в соответствии с расчетом и обосновывающими документами, представленными предприятием по дополнительному запросу.

Транспортный налог учтен по приложенной декларации, страховые взносы по автомобилям (ОСАГО) учтены по представленным полисам ОСАГО, страхование гражданской ответственности учтено по договорам.

Расходы по компенсации стоимости проездных билетов контролеров отдела энергосбыта и стоимости проезда на личном транспорте включены по расчету с учетом стоимости проездных билетов, количества контролеров и нормативов списания топлива, на использование личного транспорта.

Учтены расходы на разработку проекта нормативов санитарно-защитной зоны в соответствии с предписанием Печорского управления РОСТЕХНАДЗОРА (акт проверки №62/19 от 23.08.2019 года) в размере 83,33 тыс. руб.

Расходы на обслуживание программ ГИС ЖКХ учтены по представленным договорам в размере 192 тыс. руб.

Расходы на услуги банков по приему платежей за электрическую энергию учтены на 8 месяцев 2020 года в размере 2126,4 тыс. руб. в соответствии с постановлением Правительства РФ от 05.09.2019 №1164, которым с сентября 2020 года данные расходы не подлежат учету в тарифах.

Расходы по статье установка и обслуживание пожарной сигнализации исключены в размере 47,4 тыс. руб., так как закончился период списания данных расходов (расходы равными долями списывались со счета 97 на себестоимость до полного списания понесенных расходов).

По расходам на аренду оборудования и сетей предприятием предложена сумма в размере 1678,0 тыс. руб.

В обоснование данных расходов предприятием приложены договоры на аренду оборудования и сетей (стр.77-94 том 2 дела).

Оборудование и сети арендуется у ИП Бурадчук М.А., МО «Приморско-Куйский сельсовет», МО «Тельвисочный сельсовет».

В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования расходы на аренду учитываются исходя из величины амортизации и налога на имущество, относящихся к арендуемому имуществу. В представленных договорах данная информация отсутствует. Предприятием дополнительно данные расходы не представлены. По договорам аренды МО «Приморско-Куйский сельсовет», МО «Тельвисочный сельсовет» срок аренды до 31.12.2019 года, дополнительных соглашений о продлении аренды представлено не было.

Расходы на аренду оборудования и сетей не приняты в полном размере.

10. Стоимость покупки услуг по передаче электрической энергии учтена в соответствии с планируемой к утверждению необходимой валовой выручкой на 2020 год сетевой организации АО «Оборонэнерго» в размере 4678 тыс. руб.

11. Общепроизводственные расходы.

Предприятием предложена сумма общепроизводственных расходов, относимая на электрическую энергию в размере 29140,6 тыс. руб. с ростом 16 % от уровня, учтенного в тарифах на 2019 год.

В состав НВВ на производство, передачу и сбыт электроэнергии включено 29140,6 тыс. руб. или 99% от заявленных расходов.

Рост заявленных для включения в тариф на э/энергию общепроизводственных расходов относительно аналогичных расходов в тарифе 2019 г. (4027,8 тыс. руб.) на 3360,5 тыс. руб. или 16 %.

Распределение общепроизводственных расходов по видам деятельности Предприятием производится пропорционально выручке по видам деятельности.

Расходы на оплату труда общепроизводственного персонала на 2020 год заявлены в размере 13666,0 тыс. руб.

Расходы снижены к предыдущему периоду регулирования (14030,2 тыс. руб.) на 364,2 тыс. руб. или 3 %. Снижение к фактическим расходам за 2018 год (14597,3 тыс. руб.) на 931,2 тыс. руб. или 7 %.

Снижение запланировано в связи с сокращением 5 единиц контролеров контрольно-пропускного пункта.

Расходы на оплату труда УГРУТ НАО приняты в соответствии с указанными выше условиями (тарифной ставки рабочего первого разряда 8782,51 руб.) в размере 11627,1 тыс. руб.

Снижение относительно заявленных расходов (13666,0 тыс. руб.) на 2038,9 тыс. руб. Снижение к предыдущему регулированию (14030,2 тыс. руб.) на 2403,1 тыс. руб. или 3 %.

Плановую численность общепроизводственного персонала в расчете на год предлагаем принять в количестве 12 ед., с учетом запланированного сокращения штата.

На откорректированный ФОТ страховые взносы составят 3465,6 тыс. руб.

Расходы на льготный проезд рассчитаны исходя из размера оплаты проезда к месту отдыха и обратно 45000 рублей с учетом выплаты один раз в два года. Всего расходы по статье «Льготный проезд» составили 278,1 тыс. руб.

Расходы по аренде земли производственного участка приняты в размере 518,4 тыс. руб. в соответствии с представленными договорами аренды.

Сумма амортизационных отчислений принята по данным бухгалтерского учета предприятия и составила 783,1 тыс. руб.

Услуги охраны Предприятия приняты в размере 4680,3 тыс. руб. в соответствии с заключенными договорами с ФГКУ «Отдел вневедомственной охраны войск национальной гвардии Российской Федерации по НАО»

от 17.01.2019 №009-2019-К и ФГУП «Охрана» Росгвардии от 24.04.2019 №162-2019-УК.

Предприятием представлены дополнительно расходы на регистрацию имущества в кадастровой палате за 11 месяцев 2019 года, перечень имущества, подлежащего регистрации и данные бухгалтерского учета карточки счета 25 за 2018 год, 2019 год. Всего необходимо зарегистрировать 156 объекта. Стоимость госпошлины 22 тыс. руб. За 11 мес. 2019 года Предприятием зарегистрировано 37 объектов. На 2020 год предложено учесть на регистрацию 40 объектов на сумму 880 тыс. руб.

Управлением учтены расходы на регистрацию объектов в размере 880 тыс. руб.

Остальные расходы (взносы в СРО, выбросы, анализы воды, материалы, канцелярские расходы коммунальные платежи и прочие) приняты частично по представленным организацией обосновывающим материалам, частично скорректированы по факту 2018 года, проиндексированных на ИПЦ 2019, 2020 годов в размере 1,047 и 1,03.

С учетом корректировок общепроизводственные расходы на 2020 год составят 25449,8 тыс. руб. Рост к 2019 г. (25413,6 тыс. руб.) на 36,2 тыс. руб. или 0,1 %.

Распределение общепроизводственных расходов по видам деятельности произведено пропорционально фонду оплаты труда производственных рабочих.

УГРЦТ НАО расходы, относимые на производство, передачу и сбыт электрической энергии приняты в размере 25 069,891 тыс. руб., в том числе:

- производство ээ - 14 690,7 тыс. руб.;
- передача ээ - 6 580,6 тыс. руб.;
- сбыт ээ - 3 788,6 тыс. руб.

12. Затраты на общехозяйственные расходы.

Предприятием предложена сумма общехозяйственных расходов, относимая на электрическую энергию в размере 35129,9 тыс. руб. с ростом 6 % от уровня, учтенного в тарифах на 2019 год.

В состав НВВ на производство, передачу и сбыт электроэнергии включено 34718,0 тыс. руб. или 98,8% от заявленных расходов.

Рост заявленных для включения в тариф на э/энергию общехозяйственных расходов относительно аналогичных расходов в тарифе 2019 г. (32762,3 тыс. руб.) на 1955,7 тыс. руб. или 5,9 %.

Распределение общехозяйственных расходов по видам деятельности Предприятием производится пропорционально выручке по видам деятельности.

Расходы на оплату труда общехозяйственного персонала на 2020 год заявлены в размере 25831,2 тыс. руб.

Расходы увеличены к предыдущему регулированию (24497,5 тыс. руб.) на 1333,8 тыс. руб. или 5 %. Рост к фактическим расходам за 2018 год (19678,6 тыс. руб.) на 6152,6 тыс. руб. или 31,2 %.

Дополнительно Предприятие письмом от 11.07.2019 г. №05-1904 представило расчет ФОТ на 2020 год с учетом принятой с 01.06.2019 года ставкой рабочего 1 разряда в размере 8526,71 руб. на сумму 26551,3 тыс. руб.

Расходы на оплату труда УГРУТ НАО приняты в соответствии с указанными выше условиями (тарифной ставки рабочего первого разряда 8782,51 руб.) в размере 26333,2 тыс. руб.

Снижение относительно заявленных дополнительных расходов (26333,2 тыс. руб.) на 218,1 тыс. руб. Рост к предыдущему регулированию (24497,5 тыс. руб.) на

1835,7 тыс. руб. или 7,5 %.

На откорректированный ФОТ страховые взносы составят 7006,4 тыс. руб.

Расходы на льготный проезд рассчитаны исходя из размера оплаты проезда к месту отдыха и обратно 45000 рублей с учетом выплаты один раз в два года. Всего расходы по статье «Льготный проезд» составили 440,3 тыс. руб.

Сумма амортизационных отчислений принята по данным бухгалтерского учета Предприятия и составила 221,42 тыс. руб.

Остальные расходы приняты частично по представленным Предприятием обосновывающим материалам, частично скорректированы по факту 2018 года, проиндексированны на ИПЦ 2019, 2020 годов в размере 1,047 и 1,03.

С учетом корректировок общехозяйственные расходы на 2020 год составят 35242,3 тыс. руб. Рост к 2019 г. (33150,7 тыс. руб.) на 20941,5 тыс. руб. или 1,06 %.

Распределение общехозяйственных расходов по видам деятельности произведено пропорционально фонду оплаты труда производственных рабочих.

УГРЦТ НАО расходы, относимые на производство, передачу и сбыт электрической энергии приняты в размере 33739,8 тыс. руб., в том числе:

- производство ээ - 19779,2 тыс. руб.;
- передача ээ - 8859,8 тыс. руб.;
- сбыт ээ - 5100,8 тыс. руб.

13. Внереализационные расходы.

Предприятием предложена сумма внереализационных расходов в размере 21062,5 тыс. руб., в том числе:

- налог на имущество - 18348,3 тыс. руб.;
- расчетно-кассовое обслуживание банков - 543,1 тыс. руб.
- резерв сомнительных долгов - 2040,9 тыс. руб.

УГРЦТ НАО внереализационные расходы приняты в размере 14364,1 тыс. руб. Расходы скорректированы на сумму налога на имущество, планируемой к уплате в 2020 году в сумме 13983,9 тыс. руб. и суммы резерва по сомнительным долгам.

Резерв по сомнительным долгам предложен в сумме 2040,9 тыс. руб., который сложился по факту 2018 года по данным предприятия. Предприятием не представлено документального подтверждения, обоснования невозможности взыскания задолженности и надлежащей претензионной работы.

Резерв по сомнительным долгам на 2020 год, предложенный Предприятием, не принят ввиду отсутствия подтверждающих документов.

Распределение внереализационных расходов по видам деятельности производство, передача, сбыт и прочих произведено пропорционально фонду оплаты труда производственных рабочих.

Расходы, относимые на производство, передачу и сбыт электрической энергии приняты в размере 13882,9 тыс. руб., в том числе:

- производство ээ – 8138,5 тыс. руб.;
- передача ээ - 3645,5 тыс. руб.;
- сбыт ээ - 2098,8 тыс. руб.

14. Внереализационные доходы.

Предприятием внереализационные доходы не запланированы.

УГРЦТ НАО на 2020 год учтена сумма внереализационных доходов в размере 13564,3 тыс. руб. (факт, учтенный при регулировании на 2019 год проиндексированный на ИПЦ 2020 года в размере 1,03) Доходы в виде полученных процентов сложились в результате размещения свободных оборотных средств

предприятия на депозитных счетах в банках. Также учтена стоимость оприходованных активов в размере 89,3 тыс. руб.

Распределение внереализационных доходов по видам деятельности производство, передача, сбыт и прочих произведено пропорционально фонду оплаты труда производственных рабочих.

Расходы, относимые на производство, передачу и сбыт электрической энергии приняты в размере 13072,1 тыс. руб., в том числе:

- производство ээ – 7663,2 тыс. руб.;
- передача ээ - 3432,7 тыс. руб.;
- сбыт ээ - 1976,2 тыс. руб.

15. По статье «Убытки прошлых лет» Предприятием запланирована сумма в размере 7066,2 тыс. руб.

По представленным предприятием данным бухгалтерского учета за 2018 год (оборотно-сальдовые ведомости, карточки счетов), УГРЦТ НАО был проведен анализ сложившихся расходов.

УГРЦТ НАО предлагает учесть сумму недополученного дохода по итогам 2018 года от деятельности электроснабжение в размере 2927,1 тыс. руб.

16. По статье «Недополученный доход от технологического присоединения» предприятием предложена сумма 1669,2 тыс. руб.

УГРЦТ НАО расходы приняты в размере 2927,1 тыс. руб. Учтены выпадающие доходы, планируемые на 2020 год от присоединения льготной категории заявителей к электрическим сетям.

17. Излишне полученные доходы.

По итогам 2017, 2018 годов Предприятием получена прибыль по услуге электроснабжения сверх запланированных размеров в сумме 22270,3 тыс. руб. На 2019 год учтена сумма в размере 8884,9 тыс. руб.

На 2020 год предлагается учесть сумму излишне полученного дохода в размере 6893,5 тыс. руб.

Учитывая внесенные коррективы, экономически обоснованные расходы на производство, передачу и сбыт электрической энергии составят 488 835,5 тыс. руб.

18. Размер необходимой прибыли в части, относимой на производство, передачу и сбыт электрической энергии по данным Предприятия составит на 2020 год заявлен в размере 4146 тыс. руб., в том числе:

- прибыль на социальное развитие – 4146,03 тыс. руб.,
- налог на прибыль - 1036,5 тыс. руб.

Предприятием дополнительно в адрес УГРЦТ НАО была представлена уточненная налоговая декларация по налогу на прибыль за 2018 год и платежное поручение, подтверждающее уплату налога в размере 4791,4 тыс.руб.

Пунктом 20 Основ ценообразования установлено, что в необходимую валовую выручку включается величина налога на прибыль организаций по регулируемому виду деятельности, сформированная по данным бухгалтерского учета за последний истекший период.

УГРЦТ НАО размер необходимой прибыли на 2020 год принят в размере 7731,1 тыс. руб., в том числе:

- налог на прибыль - 4791,4 тыс. руб.;
- прибыль на социальное развитие – 2939,7 тыс. руб.

Распределение прибыли по видам деятельности производство, передача, сбыт и прочих произведено пропорционально фонду оплаты труда производственных рабочих.

Прибыль, относимая на производство, передачу и сбыт электрической энергии принята в размере 7401,5 тыс. руб., в том числе:

- производство ээ – 4339,0 тыс. руб.;
- передача ээ -1943,6 тыс. руб.;
- сбыт ээ - 1119,0 тыс. руб.

Необходимая валовая выручка рассчитана на производство, передачу и сбыт электрической энергии на долгосрочный период регулирования 2020-2022 годов методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

1. Производство электрической энергии:

№ п/п	Показатели	Единица измерения	План 2020 год	План 2021 год	План 2022 год
	Расчёт коэффициента индексации				
1.1	инфляция	%	3,0	3,7%	4%
1.2	индекс эффективности операционных расходов	%	1,00	1%	1%
1.6	итого коэффициент индексации			1,02663	1,02960
Расчёт подконтрольных расходов					
2.1	Материальные затраты	руб.	4 538 552,57	4 659 414,22	4 797 332,88
2.1.1	Материальные затраты	руб.	3 256 791,90	3 343 520,27	3 442 488,47
2.1.1.1	Сырье и материалы	руб.	2 483 327,90	2 549 458,92	2 624 922,90
2.1.1.2	прочие вспомогательные материалы	руб.	773 464,00	794 061,35	817 565,57
2.1.2	Работы и услуги производственного характера	руб.	1 689 216,59	1 734 200,43	1 785 532,76
2.3	Ремонт основных фондов	руб.	21 682 764,56	22 260 176,58	22 919 077,81
2.3	Расходы на оплату труда	руб.	87 123 046,59	89 443 133,32	92 090 650,07
2.4	Прочие расходы, всего, в т.ч.:	руб.	8 795 272,52	9 029 490,63	9 296 763,55
	Расходы на услуги связи	руб.	290 529,91	298 266,72	307 095,41
	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	руб.	2 672 007,31	2 743 162,86	2 824 360,48
	Расходы на юридические и информационные услуги		538 708,62	553 054,43	569 424,84
	Расходы на аудиторские и консультационные услуги		43 355,33	44 509,88	45 827,38
	Транспортные услуги		266 041,43	273 126,11	281 210,65
	Расходы на командировки		27 284,50	28 011,08	28 840,21
	Расходы на подготовку кадров		368 912,85	378 737,00	389 947,61
	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности		1 041 656,64	1 069 395,96	1 101 050,08
	Расходы на страхование		44 011,33	45 183,35	46 520,78
	Проценты по кредитам банков		0,00	0,00	0,00
	Расходы социального характера из прибыли		1 649 857,57	1 693 793,28	1 743 929,56
	Прочие услуги сторонних организаций		1 852 907,03	1 902 249,95	1 958 556,55
3	Внереализационные расходы	руб.	290 279,46	298 009,61	306 830,69
	ИТОГО подконтрольные расходы	руб.	122 837 371,62	126 108 530,83	129 841 343,34
Расчёт неподконтрольных расходов					

5.1	Оплата услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируруемую деятельность - всего, в т.ч.:	руб.			
5.2	Амортизация	руб.	47 725 570,36	47 725 570,36	47 725 570,36
5.3	Плата за аренду имущества	руб.	290 949,27	290 949,27	290 949,27
5.4	Налоги, всего, в т.ч.:	руб.	9 755 787,13	9 755 787,13	9 755 787,13
5.4.1	земельный налог	руб.			
5.4.2	транспортный налог	руб.			
5.4.3	налог на имущество	руб.	7 058 050,78	7 058 050,78	7 058 050,78
5.4.4	налог на прибыль	руб.	2 689 097,95	2 689 097,95	2 689 097,95
5.4.5	экологические платежи	руб.	8 638,40	8 638,40	8 638,40
5.4.6	прочие налоги и сборы	руб.			
5.5	Страховые взносы с фонда оплаты труда	руб.	25 339 473,19	26 014 263,36	26 784 285,55
5.6	Капитальные вложения из прибыли	руб.			
5.7	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам	руб.			
	ИТОГО неподконтрольных расходов	руб.	83 111 779,95	83 786 570,13	84 556 592,32
Расходы на приобретение энергетических ресурсов, в том числе					
6.1.	Расходы на топливо	руб.	156 745 230,14	155 998 856,64	155 287 658,88
6.2	Прочие энергетические ресурсы (тепловая энергия)	руб.	4 398 469,33	4 561 212,69	4 743 661,20
	ИТОГО расходы на приобретение энергетических ресурсов	руб.	161 143 699,47	160 560 069,33	160 031 320,07
7	Внерезидентные доходы	руб.	7 663 212,28	7 663 212,28	7 663 212,28
8	Недополученные средства от снижения полезного отпуска	руб.	1 715 963,85		
9	Излишне полученные средства	руб.	4 041 141,99	4 190 664,24	
Необходимая валовая выручка			356 697 004,70	358 182 987,29	366 335 355,12
10	Необходимая валовая выручка, всего	руб.	357 104 460,62	358 601 293,77	366 766 043,46
	Полезный отпуск	кВт.ч	103 695 829	103 695 829	103 695 829
	1 полугодие	кВт.ч	54 413 854	54 413 854	54 413 854
	2 полугодие	кВт.ч	49 281 975	49 281 975	49 281 975
	Стоимость производства	руб./кВт.ч	3,44	3,45	3,54
	1 полугодие	руб./кВт.ч	3,44	3,44	3,47
	2 полугодие	руб./кВт.ч	3,44	3,47	3,61
	рост		1,000	1,004	1,023

2. Передача электрической энергии:

	Показатели	Ед. изм.	план 2020	2021	2022
1	Расчёт коэффициента индексации				
	инфляция I	%	3,0 %	3,70%	4,00%
	индекс эффективности операционных расходов	%		1,00%	1,00%
	количество активов	у.е.		1,00	1,00
	индекс изменения количества активов	%		0,00%	0,00%
	коэффициент эластичности затрат по росту активов			0,75	0,75
	итого коэффициент индексации			1,026630	1,029600

1. Расчет подконтрольных расходов					
	Показатели	Ед. изм.	план 2020	2021	2022
2.1	Материальные затраты	руб.	4 401 250,18	4 518 455,47	4 652 201,75
2.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	руб.	3 431 123,66	3 522 494,49	3 626 760,32
2.1.2	прочие вспомогательные материалы		320 836,76	329 380,65	339 130,31
2.1.3	Работы и услуги производственного характера	руб.	831 805,42	853 956,40	879 233,51
2.2	Расходы на оплату труда	руб.	39 025 868,93	40 065 127,82	41 251 055,61
2.3	Прочие расходы, всего, в том числе:	руб.	6 313 530,95	6 481 660,28	6 673 517,43
	Ремонт основных фондов	руб.	1 519 538,86	1 560 004,18	1 606 180,31
	Расходы на услуги связи	руб.	121 330,32	124 561,35	128 248,37
	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	руб.	1 196 898,08	1 228 771,47	1 265 143,11
	Расходы на юридические и информационные услуги	руб.	241 308,96	247 735,02	255 067,98
	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	руб.	19 420,57	19 937,74	20 527,90
	Транспортные услуги	руб.	468 258,83	480 728,56	494 958,13
	Расходы на командировки и представительские	руб.	12 221,81	12 547,28	12 918,68
	Расходы на подготовку кадров	руб.	224 484,27	230 462,28	237 283,97
	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	руб.	657 919,66	675 440,06	695 433,09
	Расходы на страхование	руб.	47 737,95	49 009,21	50 459,89
	Проценты по кредитам банков	руб.	0,00	0,00	0,00
	Расходы социального характера из прибыли	руб.	739 036,66	758 717,21	781 175,24
	Прочие услуги сторонних организаций	руб.	935 347,29	960 255,59	988 679,15
	Внерезидентские расходы	руб.	130 027,69	133 490,33	137 441,64
	ИТОГО подконтрольные расходы	руб.	49 923 165,73	51 252 619,64	52 769 697,18
2. Расчет неподконтрольных расходов					
2.1.	Оплата услуг ОАО "Оборонэнерго"	руб.	4 678 000,00	4 802 575,14	4 944 731,36
2.2.	Электроэнергия на хоз. нужды	руб.	0,00		
2.3.	Теплоэнергия	руб.	0,00		
2.4.	Плата за аренду имущества и лизинг	руб.	242 740,31	245 733,85	249 149,87
2.5.	Налоги, всего, в том числе:	руб.	6 926 976,43	6 927 619,89	6 928 354,17
2.5.1.	плата за землю	руб.	0,00		0,00
2.5.2.	Налог на имущество	руб.	6 898 943,83	6 898 943,83	6 898 943,83
2.5.3.	Прочие налоги и сборы	руб.	28 032,59	28 676,06	29 410,33
2.6.	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	руб.	11 220 537,02	11 519 339,92	11 860 312,39
2.7.	Амортизация	руб.	27 186 947,37	27 186 947,37	27 186 947,37
2.8.	Прибыль на развитие	руб.	0,00		0,00
2.9.	Дивиденды	руб.	0,00		0,00
2.10.	Прочие неподконтрольные расходы	руб.	0,00		0,00
2.11.	Налог на прибыль	руб.	1 204 553,65	1 204 553,65	1 204 553,65
2.12.	Выпадающие доходы по ТПП	руб.	2 292 620,07	2 292 620,07	2 292 620,07
	ИТОГО неподконтрольных расходов	руб.	53 752 374,85	54 179 389,90	54 666 668,88
	рост				
3	Внерезидентские доходы	руб.	3 432 656,8	3 432 656,8	3 432 656,8

4	Недополученные средства,	руб.	768 648,3		
5	Излишне полученные средства	руб.	1 810 187,8	1 877 164,8	
6	ИТОГО расходов учитываемых в базовом году	руб.	99 201 344,25	100 122187,97	104003709,27
	рост				
	НВВ	руб.	99 201 344,25	100 122187,97	104003709,27
	рост				
	Полезный отпуск	кВт.ч	92 791 429	92 791 429	92 791 429
	1 полугодие	кВт.ч	48 819 454	48 819 454	48 819 454
	2 полугодие	кВт.ч	43 971 975	43 971 975	43 971 975
	Ставка на содержание сетей на 1 МВт.ч	руб./кВт.ч	1,067	1,079	1,121
	1 полугодие	руб./кВт.ч	1,06	1,08	1,08
	2 полугодие	руб./кВт.ч	1,08	1,08	1,17
	рост		1,014	1,01	1,05
	ПОТЕРИ	кВт.ч	10 904 400	10 904 400	10 904 400
	1 полугодие	кВт.ч	5 594 400	5 594 400	5 594 400
	2 полугодие	кВт.ч	5 310 000	5 310 000	5 310 000
	тариф генерации	руб./тыс.кВтч.	3,44	3,46	3,54
	1 полугодие	руб./кВт.ч	3,44	3,44	3,47
	2 полугодие	руб./кВт.ч	3,44	3,47	3,61
	Стоимость потерь	руб.	37 552 232,5	37 709 635,8	38 568 221,0
	1 полугодие	руб.	19 265 820,2	19 265 820,2	19 435 738,0
	2 полугодие	руб.	18 286 412,3	18 447 692,1	19 149 347,6
	Ставка на оплату потерь	руб./кВт.ч	0,40	0,41	0,42
	1 полугодие	руб./кВт.ч	0,39	0,39	0,40
	2 полугодие	руб./кВт.ч	0,42	0,42	0,44
	Одноставочный тариф передачи	руб./кВт.ч	1,474	1,483	1,536
	1 полугодие	руб./кВт.ч	1,455	1,469	1,48
	2 полугодие	руб./кВт.ч	1,495	1,498	1,603

Необходимая валовая выручка на сбыт электрической энергии на 2020-2022

ГОДЫ.

			2020	2021	2022
				1,037	1,04
1	Затраты на оплату труда ПП	руб.	22 467 861	23 066 180	23 748 939
2	Отчисления на соцнужды	руб.	6 593 958	6 769 555	6 969 934
3	Льготная дорога	руб.	494 728	507 903	522 937
4	Амортизация оборудования	руб.	49 183	49 183	49 183
5	Материалы	руб.	105 358	108 164	111 366
6	Ремонт и тех. обслуживание	руб.	0	0	0
7	Прочие расходы	руб.	4 895 736	2 843 128	2 927 285
8	Цеховая себестоимость всего	руб.	34 501 747	33 236 237	34 218 574
	Налог на имущество	руб.	20 556	20 556	20 556
9	Внереализационные расходы	руб.	74 859	76 853	79 128
10	Внереализационные доходы	руб.	1 976 239	1 976 239	1 976 239
11	Себестоимость товарного отпуска	руб.	32 600 366	31 336 851	32 321 462
	Прибыль(выплаты из прибыли)	руб.	425 476	436 806	449 736
12	Налог на прибыль	руб.	693 482	693 482	693 482
13	Недополученные средства от снижения полезного отпуска	руб.	442 524		
14	Излишне полученные средства	руб.	1 042 156	1 080 716	
	Необходимая валовая выручка, всего	руб.	92 791 429	31 494 299	33 575 749

			48 819 454		
	Полезный отпуск	кВт.ч	43 971 975	92 791 429	92 791 429
	1 полугодие	кВт.ч	0,36	48 819 454	48 819 454
	2 полугодие	кВт.ч	0,36	43 971 975	43 971 975
	Стоимость услуг по сбыту	руб./кВт.ч	0,36	0,34	0,36
	1 полугодие	руб./кВт.ч	1,00	0,34	0,34
	2 полугодие	руб./кВт.ч	92 791 429	0,34	0,39
	рост		48 819 454	0,95	1,07

Необходимая валовая выручка по производству, передаче и сбыту электрической энергии на 2020-2022 годы:

№	Показатели	Ед. изм.	2020	2020	2021	2022
			Предприятие	УГРЦТ	УГРЦТ	УГРЦТ
1.	Выработано электрической энергии	кВт.ч	104 757 273	105 072 300	105 072 300	105 072 300
2.	Расход эл/энергии на собственные нужды электростанции	кВт.ч	1 802 704	1 376 471	1 376 471	1 376 471
3.	Отпуск с шин	кВт.ч	102 954 569	103 695 829	103 695 829	103 695 829
4.	Потери электроэнергии в сетях	кВт.ч	10 830 256	10 904 400	10 904 400	10 904 400
4.1.	Потери электроэнергии в сетях	%	10,52	10,52	10,52	10,52
5.	Полезный отпуск, в т.ч.:	кВт.ч	92 124 313	92 791 429	92 791 429	92 791 429
6.	На производственные нужды	кВт.ч				
7.	Сторонние потребители (товарная продукция), в т.ч.:	кВт.ч	92 124 313	93 960 339	93 960 339	93 960 339
7.1	население, из него	кВт.ч	29 778 226	29 983 300	29 983 300	29 983 300
7.1.1	- городское (без электроплит) и приравненные к нему в г/м и с/м	кВт.ч	26 875 422	25 910 988	25 910 988	25 910 988
7.1.2	- городское (с эл/плитами)	кВт.ч	905 471	913 376	913 376	913 376
7.1.3	- сельское население и приравненные к нему в с/м (УК), кроме гаражей	кВт.ч	1 997 333	1 990 026	1 990 026	1 990 026
	приравненные к населению гаражи	кВт.ч	1 168 910	1 168 910	1 168 910	1 168 910
7.3	прочие потребители	кВт.ч	61 177 176	62 808 129	62 808 129	62 808 129
	Товарная продукция 1 полугод		47 592 340	48 819 454	48 819 454	48 819 454
	Товарная продукция 2 полугод		44 531 972	43 971 975	43 971 975	43 971 975
	Затраты на производство электрической энергии					
8	Топливо на технологические цели	руб.	159 472 078	156 745 230	155 998 857	155 287 659
9	Затраты на оплату труда ПП	руб.	121 153 864	112 274 792	115 264 670	118 676 504
10	Отчисления на соцнужды	руб.	35 799 175	33 128 414	34 010 624	35 017 338
11	Льготная дорога	руб.	2 216 230	2 078 176	2 133 518	2 196 670
12	Амортизация оборудования	руб.	80 766 510	74 096 198	74 096 198	74 096 198
13	Материалы	руб.	5 497 730	5 459 582	5 604 971	5 770 878
14	Ремонт и тех. обслуживание	руб.	23 847 401	23 202 303	23 820 181	24 525 258
15	Цеховые расходы	руб.	4 426 381	4 398 469	4 561 213	4 743 661
	Расходы на услуги по передаче ЭЭ	руб.	2 110 938	4 678 000	4 802 575	4 944 731
16	Прочие расходы	руб.	12 733 697	7 561 876	5 580 268	5 745 444
	Цеховая себестоимость всего		448 024 003	423 623 043	425 873 075	431 004 343
	Цеховая себестоимость 1 кВт*ч	руб.	4,86	4,51	4,53	4,59
	Общепроизводственные расходы, относимые на производство ЭЭ	руб.	29 140 607	25 059 891	25 698 281	26 426 766
17	Общехозяйственные расходы, относимые на производство ЭЭ	руб.	34 718 046	33 739 814	34 632 660	35 651 512
	Внереализационные расходы	руб.	21 062 481	14 452 161	14 465 347	14 480 394
	Внереализационные доходы	руб.		13 072 108	13 072 108	13 072 108
21	Себестоимость товарного отпуска	руб.	532 945 137	483 802 800	487 597 255	494 490 907

22	Себестоимость 1 кВт.ч	р/кВт.ч	5,79	5,21	5,25	5,33
23	Прибыль	руб.	4 076 003	7 401 504	7 476 451	7 561 975
24	Убытки прошлых лет, недополученный доход	руб.	7 066 195	2 927 136	0	0
25	недополученный доход от ТП	руб.	1 669 228	2 292 620	2 292 620	2 292 620
26	Излишне полученные доходы	руб.		6 893 486	7 148 545	0
26	Стоимость товарного отпуска	руб.	545 756 563	489 530 575	490 217 781	504 345 502
27	Стоимость производства	р/кВт.ч	5,92	5,28	5,28	5,44
	с 1 января		5,12	5,26	5,26	5,29
	с 1 июля		6,78	5,30	5,31	5,60

Одноставочные тарифы по зонам суток:

Тарифы, дифференцированные по двум зонам суток:	Ед. изм.	1 пол. 2020	2 пол. 2020	1 пол. 2021	2 пол. 2021	1 пол. 2022	2 пол. 2022
- ночная зона	р/кВт.ч	1,77	2,28	2,26	2,29	2,28	2,41
- дневная зона	р/кВт.ч	6,31	6,36	6,31	6,37	6,35	6,72
Тарифы, дифференцированные по трем зонам суток:							
- ночная зона	р/кВт.ч	1,77	3,28	3,26	3,29	3,28	3,47
- полупиковая зона	р/кВт.ч	5,26	5,30	5,26	5,31	5,29	5,60
- пиковая зона	р/кВт.ч	6,83	6,89	6,83	6,91	6,88	7,27

По результатам проведенной экспертизы к установлению предлагаются:
Тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям, (без учета НДС) на долгосрочный период:

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Тариф	
			с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
1	2	3	4	5
	Прочие потребители			
		2020 год		
1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	5,26	5,30
2.	Трехставочный тариф *			
2.1.	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт· мес.	-	-
2.2.	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт· мес.	-	-
2.3.	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	-	-
3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток			
3.1.	- ночная зона	руб./кВт·ч	1,77	3,28
3.2.	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	5,26	5,30
3.3.	- пиковая зона	руб./кВт·ч	6,83	6,89
4.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток			
4.1.	- ночная зона	руб./кВт·ч	1,77	2,28
4.2.	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	6,31	6,36

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Тариф	
			с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
1	2	3	4	5
2021 год				
1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	5,26	5,31
2.	Трехставочный тариф *			
2.1.	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	-	-
2.2.	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	-	-
2.3.	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	-	-
3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток			
3.1.	- ночная зона	руб./кВт·ч	3,26	3,29
3.2.	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	5,26	5,32
3.3.	- пиковая зона	руб./кВт·ч	6,83	6,91
4.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток			
4.1.	- ночная зона	руб./кВт·ч	2,26	2,29
4.2.	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	6,31	6,37
2022 год				
1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	5,29	5,60
2.	Трехставочный тариф *			
2.1.	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	-	-
2.2.	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	-	-
2.3.	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	-	-
3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток			
3.1.	- ночная зона	руб./кВт·ч	3,28	3,47
3.2.	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	5,29	5,60
3.3.	- пиковая зона	руб./кВт·ч	6,88	7,27
4.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток			
4.1.	- ночная зона	руб./кВт·ч	2,28	2,41
4.2.	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	6,35	6,72

* Государственное унитарное предприятие Ненецкого автономного округа «Нарьян-Марская электростанция» – энергосбытовая организация, функционирующая на территории, технологически не связанной с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, трехставочная цена (тариф) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках, не устанавливается.

2. Долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов с использованием метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на 2020-2022 годы в отношении деятельности по производству и передаче электрической энергии (мощности) для ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция»:

Наименование организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Удельный расход топлива на производство электрической энергии
		тыс. руб.	%	г.у.т./кВт*ч
ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция»	2020	172 760,5	X	X
	2021	X	1	X
	2022	X	1	X

ВЫСТУПИЛИ: Кириллов В.В., Сенокосов Е.Ю., Андриянов С.А., Волынец Л.А., Кравцова Е.А., Холодов И.Е.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить и ввести в действие тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция», на 2020-2022 годы с календарной разбивкой в следующем размере (без учета НДС):

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Тариф	
			с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
1	2	3	4	5
	Прочие потребители			
	2020 год			
1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	5,26	5,30
2.	Трехставочный тариф *			
2.1.	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	-	-
2.2.	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	-	-
2.3.	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	-	-
3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток			
3.1.	- ночная зона	руб./кВт·ч	1,77	3,28
3.2.	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	5,26	5,30
3.3.	- пиковая зона	руб./кВт·ч	6,83	6,89
4.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток			
4.1.	- ночная зона	руб./кВт·ч	1,77	2,28
4.2.	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	6,31	6,36
	2021 год			
1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	5,26	5,31
2.	Трехставочный тариф *			

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Тариф	
			с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
1	2	3	4	5
2.1.	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	-	-
2.2.	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	-	-
2.3.	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	-	-
3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток			
3.1.	- ночная зона	руб./кВт·ч	3,26	3,29
3.2.	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	5,26	5,32
3.3.	- пиковая зона	руб./кВт·ч	6,83	6,91
4.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток			
4.1.	- ночная зона	руб./кВт·ч	2,26	2,29
4.2.	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	6,31	6,37
2022 год				
1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	5,29	5,60
2.	Трехставочный тариф *			
2.1.	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	-	-
2.2.	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт·мес.	-	-
2.3.	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	-	-
3.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток			
3.1.	- ночная зона	руб./кВт·ч	3,28	3,47
3.2.	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	5,29	5,60
3.3.	- пиковая зона	руб./кВт·ч	6,88	7,27
4.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток			
4.1.	- ночная зона	руб./кВт·ч	2,28	2,41
4.2.	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	6,35	6,72

* Государственное унитарное предприятие Ненецкого автономного округа «Нарьян-Марская электростанция» – энергосбытовая организация, функционирующая на территории, технологически не связанной с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, трехставочная цена (тариф) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках, не устанавливается.

Примечание:

1. Тарифы указаны без учета НДС.
2. Интервалы тарифных зон суток устанавливаются решением Федеральной антимонопольной службы.

2. Утвердить долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов с использованием метода долгосрочной индексации необходимой валовой

выручки на 2020-2022 годы в отношении деятельности по производству и передаче электрической энергии (мощности) для ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция»:

Наименование организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Удельный расход топлива на производство электрической энергии
		тыс. руб.	%	г.у.т./кВт*ч
ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция»	2020	172 760,5	X	X
	2021	X	1	X
	2022	X	1	X

Результаты голосования: «За» - 5 чел.

Представитель Ассоциации «НП Совет рынка» - «Против».

5. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям государственным унитарным предприятием Ненецкого автономного округа «Нарьян-Марская электростанция» на 2020 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 годов.

(докладчик Кравцова Е.А.)

В адрес Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа поступило заявление государственного унитарного предприятия Ненецкого автономного округа «Нарьян-Марская электростанция» (далее – ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция» или Предприятие) и представлены материалы для корректировки тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям, на 2020 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 годов (входящий УГРЦГ НАО № 433 от 30.04.2019).

Управлением выполнена корректировка тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, установленных на 2020 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 годов, рассчитанных методом индексации.

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

Показатели прогноза	2019	2020
Индекс потребительских цен, %	104,7	103

По результатам проведенной экспертизы предлагается принять следующие показатели баланса тепловой энергии на 2020 год:

- объем вырабатываемой тепловой энергии – 1 997,64 Гкал;
- объем тепловой энергии на собственные нужды котельной в соответствии с утвержденным целевым показателем в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности – 41,95 Гкал;
- объем отпущенной тепловой энергии в сеть – 1955,69 Гкал;
- объем потерь тепловой энергии в соответствии с утвержденным размером – 130,09 Гкал;

- объем полезного отпуска тепловой энергии- 1825,6 Гкал, в том числе:
- на производственные нужды – 1574,01 Гкал;
- населению – 251,59 Гкал.

Объем отпуска тепловой энергии определен на отопление жилых домов исходя из нормативов потребления тепловой энергии для отопления жилых домов, установленных постановлением Администрации Ненецкого автономного округа от 17.08.2012 № 234-п, и отапливаемой площади жилых домов.

Объем отпуска тепловой энергии на собственные нужды котельной принят в соответствии с утвержденным целевым показателем в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в размере 2,1% от объема выработанной тепловой энергии и составляет 41,95 Гкал. Потери в сетях – в соответствии с утвержденным нормативом потерь на 2020 год.

По сравнению с утвержденными на 2020 год, при корректировке тарифа затраты снизились на 155,34 тыс.руб. или на 18,6% в т.ч.:

Операционные расходы уменьшены на 1,9 тыс.руб. или на 0,39%, произведена индексация базового уровня операционных расходов с применением уточненных значений ИПЦ в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации до 2024г.г;

Неподконтрольные расходы – увеличины на 67% - величину изменения расходов и составили 122,1 тыс.руб. в т.ч.:

- амортизация основных средств принята по данным бухгалтерского учета в размере 60,1 тыс. руб.;

- отчисления на социальные нужды уменьшены на 0,453 тыс.руб. или на 0,1%;

- налог на имущество организаций принят по представленному расчету в размере 0,330 тыс. руб.

Налог на прибыль увеличен на 109,7 тыс.руб.

Внереализационные расходы предложены Предприятием в размере 21062,5 тыс. руб., в том числе:

- налог на имущество -18348,3 тыс. руб.;

- расчетно-кассовое обслуживание банков -543,1 тыс. руб.

- резерв сомнительных долгов – 2040,9 тыс. руб.

± УГРЦТ НАО внереализационные расходы приняты в размере 14364,1 тыс. руб. Расходы скорректированы на сумму налога на имущество, планируемой к уплате в 2020 году в сумме 13983,9 тыс. руб. и суммы резерва по сомнительным долгам.

Резерв по сомнительным долгам предложен в сумме 2040,9 тыс. руб., который сложился по факту 2018 года по данным Предприятия. Предприятием не представлено документального подтверждения, обоснования невозможности взыскания задолженности и надлежащей претензионной работы.

Резерв по сомнительным долгам на 2020 год, предложенный Предприятием не принят ввиду отсутствия подтверждающих документов.

Распределение внереализационных расходов по видам деятельности произведено пропорционально фонду оплаты труда производственных рабочих.

Расходы, относимые на производство тепловой энергии приняты в размере 0,111 тыс. руб.

Организацией внереализационные доходы не запланированы.

УГРЦТ НАО на 2020 год учтена сумма внереализационных доходов в размере 13564,3 тыс. руб. (факт, учтенный при регулировании на 2019 год

проиндексированный на ИПЦ 2020 года в размере 1,03). Доходы в виде полученных процентов сложились в результате размещения свободных оборотных средств Предприятия на депозитных счетах в банках. Также учтена стоимость оприходованных активов в размере 89,3 тыс. руб.

Распределение внереализационных доходов по видам деятельности произведено пропорционально фонду оплаты труда производственных рабочих.

Расходы, относимые на производство тепловой энергии приняты в размере 316,2 тыс. руб.

Расходы на приобретение энергоресурсов снижены на 5,15 тыс.руб. или на 0,51%.

Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, приняты в размере 68,01 тыс.руб.

Произведена корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов за 2018 год, в размере - 19,27 тыс. руб.

Размер необходимой прибыли на 2020 год запланирован Предприятием в сумме 4146,0 тыс. руб. Размер прибыли в части, относимой на тепловую энергию, по данным Предприятия на 2020 год составит 70,0 тыс. рублей.

УГРЦТ НАО размер необходимой прибыли на 2020 год принят в размере 7731,1 тыс. руб. с учетом налога на прибыль. В связи с корректировкой планируемых затрат на тепловую энергию размер прибыли в части, относимой на тепловую энергию, принятый УГРЦТ НАО на 2020 год, составит 179,1 тыс. руб.

Предприятием запланирована на 2020 год предпринимательская прибыль в размере 43,3 тыс. руб.

Согласно п. 48(2) Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 (далее – Основы ценообразования), при установлении (корректировке) тарифов в сфере теплоснабжения с 2018 года расчетная предпринимательская прибыль регулируемой организации, являющейся государственным или муниципальным унитарным предприятием, не устанавливается.

На 2020 год предпринимательская прибыль исключена.

В ходе проведения экспертизы предложений по корректировке тарифов на тепловую энергию на 2020 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 годов величина необходимой валовой выручки с учетом макроэкономических показателей прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 г. составила:

Наименование расходов	Долгосрочный период регулирования 2019-2023 годы			Скорректированные значения расходов
	Утверждено на 2019 год (базовый период)	Утверждено на 2020 год	Корректировка на 2020 год	Сумма, руб.
Операционные расходы	483 093,28	494 523,27	492 610,22	- 1 913,05
Неподконтрольные расходы	179 002,97	182 117,61	304 220,37	122 102,76
- отчисления на социальные нужды	130423,008	133508,82	133 073,64	435,18

- амортизация основного средств и нематериальных активов	47 361,50	47 361,50	60 146,99	12 785,49
- налог на прибыль	1 218	1 247,29	110 954,28	109 706,99
- налог на имущество организаций			45,45	45,45
Внерезультационные доходы (расходы)	10 029,69	10 030	-304 213	-314 242,66
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	138 270,36	142 418,50	137 272,75	-5 145,75
Нормативная прибыль	4 873,8	4 989,1	68 074,41	63 085,31
Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	-10604	0	-19 274,61	-19 274,61
Необходимая валовая выручка, всего	804 666,3	834 078,18	678 690,17	-155 388,0

В результате проведенной экспертизы одноставочные тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, на 2020 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 годов составили:

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

на период с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 2 690,00 руб./Гкал;

на период с 01.07.2020 по 31.12.2020 – 2 707,89 руб./Гкал.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить скорректированные значения тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция», на 2020 год со следующей календарной разбивкой:

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

на период с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 2 690,00 руб./Гкал;

на период с 01.07.2020 по 31.12.2020 – 2 707,89 руб./Гкал.

2. Внести в Приложения 2,3 к приказу УГРЦТ НАО от 12.12.2018 № 52 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов в сфере теплоснабжения для государственного унитарного предприятия Ненецкого автономного округа «Нарьян-Марская электростанция» на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов» соответствующие изменения.

Результаты голосования: «За» - единогласно.

6. О корректировке тарифов на теплоноситель, поставляемый потребителям ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция», установленных на 2020 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 годов.

(докладчик Кравцова Е.А.)

В адрес Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа поступило заявление государственного унитарного предприятия Ненецкого автономного округа «Нарьян-Марская электростанция» (далее – ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция») и представлены материалы для корректировки тарифа на теплоноситель, поставляемый потребителям, на 2020 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 годов (входящий УГРЦТ НАО № 433 от 30.04.2019).

Предлагается принять следующие показатели баланса теплоносителя:

объем поднимаемой воды – 1 438 куб. м.

Утечки теплоносителя учтены в размере утвержденных потерь 71,88 куб. м.

Отпуск теплоносителя:

- потребителям – 112 куб. м;

- на производственные цели – 1 254 куб. м.

Расходы на производство теплоносителя складываются из затрат на электроэнергию в размере 2,0 тыс. руб.;

Расчет затрат на электроэнергию осуществлен исходя из следующего:

- цеховой себестоимости электрической энергии;

- показателей мощности и производительности насоса, применяемого для подъема подземных вод;

- определенного расчетным методом количества часов работы насоса, необходимого для забора рассчитанного объема подземных вод.

Затраты на оплату труда производственных рабочих отсутствуют, т.к. оборудование работает непродолжительное время в течение рабочего дня, дополнительных рабочих для обслуживания не требуется. Амортизационные начисления не производятся в связи с износом оборудования, общехозяйственные, общепроизводственные расходы на производство теплоносителя не относятся.

Прибыль по данному виду деятельности Предприятием не предусматривается.

Таким образом, стоимость товарного отпуска (необходимая валовая выручка) на 2020 год составит 0,17 тыс. руб., средний по году тариф – 1,48 руб./куб. м, в том числе:

- на период с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 1,46 руб./куб.м;

- на период с 01.07.2020 по 31.12.2020 – 1,53 руб./куб.м.

По результатам проведенной корректировки предлагается установить тарифы на теплоноситель, поставляемый потребителям ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция», на 2020 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 г.г. со следующей календарной разбивкой:

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

- на период с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 1,75 руб./куб.м;

- на период с 01.07.2020 по 31.12.2020 – 1,84 руб./куб.м.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить скорректированные значения тарифов на теплоноситель, поставляемый потребителям ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция», на 2020 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 годов со следующей календарной разбивкой:

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

- на период с 01.01.2020 по 30.06.2020 – 1,75 руб./куб.м;
- на период с 01.07.2020 по 31.12.2020 – 1,84 руб./куб.м.

2. Внести в Приложение 4 к приказу УГРЦТ НАО от 12.12.2018 № 52 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов в сфере теплоснабжения для государственного унитарного предприятия Ненецкого автономного округа «Нарьян-Марская электростанция» на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов» соответствующие изменения.

Результаты голосования: «За» - единогласно.

7. О корректировке тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), поставляемую потребителям ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция», на 2020 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 годов.

(докладчик Кравцова Е.А.)

В адрес Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа поступило заявление государственного унитарного предприятия Ненецкого автономного округа «Нарьян-Марская электростанция» (далее – ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция») и представлены материалы для корректировки тарифа на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), поставляемую потребителям, на 2020 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 годов (входящий УГРЦТ НАО № 433 от 30.04.2019).

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.

Компонент на теплоноситель принимается равным тарифу на теплоноситель (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).

Компонент на тепловую энергию устанавливается равным тарифу на тепловую энергию.

Таким образом, тариф на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) рассчитывается исходя из утвержденных на 2019-2023 годы стоимости 1 Гкал 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 0,059 Гкал/куб. м.

В результате проведенных расчетов по корректировке предлагается установить ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция» на 2020 год с календарной разбивкой тарифы на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения):

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

Год	Компонент на теплоноситель*, руб./куб. м.		Компонент на тепловую энергию	
			Однотарифный, руб./Гкал	
	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
2020	1,75	1,84	3228,00	3 249,47

РЕШИЛИ:

1. Утвердить скорректированные значения тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), поставляемую потребителям ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция», на 2020 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 годов со следующей календарной разбивкой:

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

Год	Компонент на теплоноситель*, руб./куб. м.		Компонент на тепловую энергию	
			Однотарифный, руб./Гкал	
	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
2020	1,75	1,84	3228,00	3 249,47

2. Внести в Приложение 5 к приказу УГРЦТ НАО от 12.12.2018 № 52 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов в сфере теплоснабжения для государственного унитарного предприятия Ненецкого автономного округа «Нарьян-Марская электростанция» на долгосрочный период регулирования 2019-2023 годов» соответствующие изменения.

Результаты голосования: «За» - единогласно.

8. Об установлении понижающих коэффициентов к тарифам на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, по Ненецкому автономному округу на 2019 год.

(докладчик Кравцова Е.А.)

В соответствии с пунктом 71 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования), при утверждении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами для приготовления пищи и (или) электроотопительными установками, а также для населения, проживающего в сельских населенных пунктах, в зависимости от региональных особенностей, социальных и экономических факторов, сложившихся в субъекте Российской Федерации, по решению органа исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов применяются понижающие коэффициенты от 0,7 до 1.

Также в соответствии с пунктом 71 Основ ценообразования при утверждении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) для каждой из приравненных к населению категорий потребителей по перечню согласно

приложению № 1 к Основам ценообразования (за исключением потребителей, указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования) по решению органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов применяются понижающие коэффициенты от 0,7 до 1.

Пунктом 71 (1) определено, что для некоторых приравненных к населению категорий потребителей, цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность) устанавливаются и применяются равными ценам (тарифам), установленным для населения.

Таким образом, предлагается применить понижающие коэффициенты:

при утверждении на 2020 год тарифов на электрическую энергию, для приравненных к населению категорий потребителей по перечню согласно приложению № 1 к Основам ценообразования (за исключением потребителей, указанных в пункте 71(1)):

- в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами для пищеприготовления и (или) электроотопительными установками, в размере 0,78;

- в сельских населенных пунктах в размере 0,7.

РЕШИЛИ:

1. При утверждении на 2020 год тарифов на электрическую энергию, поставляемую населению, применить понижающий коэффициент:

1) для населения, проживающего в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами для пищеприготовления и (или) электроотопительными установками, в размере 0,78;

2) для населения, проживающего в сельских населенных пунктах, в размере 0,7.

2. При утверждении на 2020 год тарифов на электрическую энергию (мощность) для приравненных к населению категорий потребителей по перечню согласно приложению № 1 к Основам ценообразования (за исключением потребителей, указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования) применить коэффициент в размере 1.

Результаты голосования: «За» - 6 чел., в том числе представитель Ассоциации «НП Совет рынка».

9. Об установлении тарифов на электрическую энергию, отпускаемую населению и приравненным к нему категориям потребителей по Ненецкому автономному округу на 2020 год.

(докладчик Кравцова Е.А.)

В соответствии с п. 70 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования), регулируемые цены (тарифы) для поставки электрической энергии населению и приравненным к нему категориям потребителей устанавливаются регулирующим органом одновременно в двух вариантах:

- одноставочная цена (тариф), включающая в себя стоимость поставки 1 киловатт-часа электрической энергии с учетом стоимости мощности;

- одноставочная, дифференцированная по 2 и по 3 зонам суток цена (тариф), включающая в себя стоимость поставки 1 киловатт-часа электрической энергии с учетом стоимости мощности.

Приказом ФАС России от 11.10.2019 № 1338/19 на 2020 год установлены предельные уровни тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей по Ненецкому автономному округу в следующих размерах (копеек за кВт.ч с учётом НДС):

	с 01.01.2020	с 01.07.2020
минимальный уровень	529,0	542,0
максимальный уровень	530,0	557,0

Расчет тарифов, дифференцированных по 2 и по 3 зонам суток, произведен в соответствии с приказом ФСТ РФ от 16.09.2014 № 1442-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненных к нему категорий потребителей, тарифов на услуги по передаче электрической энергии, предоставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей».

При установлении тарифов на электрическую энергию, поставляемую приравненным к населению категориям потребителей, в соответствии с абзацем 2 пункта 71 и пунктом 71(1) Основ ценообразования предлагается применить понижающие коэффициенты.

Пунктом 71(1) определено, что для некоторых приравненных к населению категорий потребителей тарифы устанавливаются равными тарифам, установленным для населения, а для остальных приравненных к населению категорий потребителей (в соответствии с абзацем 2 пункта 71) по решению Управления принимаются понижающие коэффициенты, равные понижающим коэффициентам для сельского населения и населения, проживающего в домах с электроплитами. Поэтому устанавливаемые тарифы для потребителей, приравненных к населению, применяются для всех приравненных к населению категорий потребителей, указанных в приложении № 1 к Основам ценообразования.

Предлагается установить тарифы на электрическую энергию для населения и приравненным к нему категориям потребителей Ненецкого автономного округа в следующих размерах:

Ненецкий автономный округ				
№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
1	Население и приравненные к ним, за исключением населения и потребителей, указанных в пунктах 2 и 3 (тарифы указываются с учетом НДС): исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения			

	<p>специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте <2>.</p>			
1.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	5,30	5,42
1.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	6,10	6,23
	Ночная зона	руб./кВтч	3,16	3,25
1.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>			
	Пиковая зона	руб./кВтч	6,89	7,05
	Полупиковая зона	руб./кВтч	5,30	5,42
	Ночная зона	руб./кВтч	3,16	3,25
2	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками, и приравненные к ним (тарифы указываются с учетом НДС):</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте <2>.</p>			
2.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	4,13	4,23
2.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	4,75	4,86

	Ночная зона	руб./кВтч	2,48	2,54
2.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>			
	Пиковая зона	руб./кВтч	5,37	5,50
	Полупиковая зона	руб./кВтч	4,13	4,23
	Ночная зона	руб./кВтч	2,48	2,54
3	Население, проживающее в сельских населенных пунктах, и приравненные к ним (тарифы указываются с учетом НДС): исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.			
3	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте. <2>.			
3.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	3,71	3,79
3.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	4,27	4,36
	Ночная зона	руб./кВтч	2,21	2,28
3.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>			
	Пиковая зона	руб./кВтч	4,82	4,93
	Полупиковая зона	руб./кВтч	3,71	3,79
	Ночная зона	руб./кВтч	2,21	2,28
4	Потребители, приравненные к населению (тарифы указываются с учетом НДС)			
4.1	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте <2>.			
4.1.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	5,30	5,42
4.1.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	6,10	6,23
	Ночная зона	руб./кВтч	3,16	3,25
4.1.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>			
	Пиковая зона	руб./кВтч	6,89	7,05
	Полупиковая зона	руб./кВтч	5,30	5,42

	Ночная зона	руб./кВтч	3,16	3,25
4.2	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте <2>.			
4.2.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	5,30	5,42
4.2.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	6,10	6,23
	Ночная зона	руб./кВтч	3,16	3,25
4.2.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>			
	Пиковая зона	руб./кВтч	6,89	7,05
	Полупиковая зона	руб./кВтч	5,30	5,42
	Ночная зона	руб./кВтч	3,16	3,25
4.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте <2>.			
4.3.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	5,30	5,42
4.3.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	6,10	6,23
	Ночная зона	руб./кВтч	3,16	3,25
4.3.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>			
	Пиковая зона	руб./кВтч	6,89	7,05
	Полупиковая зона	руб./кВтч	5,30	5,42
	Ночная зона	руб./кВтч	3,16	3,25
4.4	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреб, сарай). Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте <2>.			
4.4.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	5,30	5,42
4.4.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	6,10	6,23
	Ночная зона	руб./кВтч	3,16	3,25
4.4.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>			
	Пиковая зона	руб./кВтч	6,89	7,05
	Полупиковая зона	руб./кВтч	5,30	5,42
	Ночная зона	руб./кВтч	3,16	3,25

Примечание:

1. В Ненецком автономном округе отсутствует решение об установлении социальной нормы потребления электрической энергии (мощности).

2.Тарифы указаны с учетом НДС в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

<1> Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной службой по тарифам.

<2> При наличии соответствующих категорий потребителей, относящихся к населению или приравненным к нему категориям потребителей, у гарантирующего поставщика, энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающих электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.

РЕШИЛИ:

Установить тарифы на электрическую энергию для населения и приравненным к нему категориям потребителей Ненецкого автономного округа, в следующем размере:

Ненецкий автономный округ				
№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
1	Население и приравненные к ним, за исключением населения и потребителей, указанных в пунктах 2 и 3 (тарифы указываются с учетом НДС): исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте <2>.			
1.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	5,30	5,42
1.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	6,10	6,23
	Ночная зона	руб./кВтч	3,16	3,25

1.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>			
	Пиковая зона	руб./кВтч	6,89	7,05
	Полупиковая зона	руб./кВтч	5,30	5,42
	Ночная зона	руб./кВтч	3,16	3,25
2	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками, и приравненные к ним (тарифы указываются с учетом НДС):</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте <2>.</p>			
2.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	4,13	4,23
2.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	4,75	4,86
	Ночная зона	руб./кВтч	2,48	2,54
2.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>			
	Пиковая зона	руб./кВтч	5,37	5,50
	Полупиковая зона	руб./кВтч	4,13	4,23
	Ночная зона	руб./кВтч	2,48	2,54
3	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах, и приравненные к ним (тарифы указываются с учетом НДС):</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p>			

	юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.			
3	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте. <2>.			
3.1	Однотарифный тариф	руб./кВтч	3,71	3,79
3.2	Однотарифный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	4,27	4,36
	Ночная зона	руб./кВтч	2,21	2,28
3.3	Однотарифный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>			
	Пиковая зона	руб./кВтч	4,82	4,93
	Полупиковая зона	руб./кВтч	3,71	3,79
	Ночная зона	руб./кВтч	2,21	2,28
4	Потребители, приравненные к населению (тарифы указываются с учетом НДС)			
4.1	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте <2>.			
4.1.1	Однотарифный тариф	руб./кВтч	5,30	5,42
4.1.2	Однотарифный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	6,10	6,23
	Ночная зона	руб./кВтч	3,16	3,25
4.1.3	Однотарифный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>			
	Пиковая зона	руб./кВтч	6,89	7,05
	Полупиковая зона	руб./кВтч	5,30	5,42
	Ночная зона	руб./кВтч	3,16	3,25
4.2	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте <2>.			
4.2.1	Однотарифный тариф	руб./кВтч	5,30	5,42
4.2.2	Однотарифный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	6,10	6,23
	Ночная зона	руб./кВтч	3,16	3,25
4.2.3	Однотарифный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>			
	Пиковая зона	руб./кВтч	6,89	7,05
	Полупиковая зона	руб./кВтч	5,30	5,42
	Ночная зона	руб./кВтч	3,16	3,25

4.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте <2>.			
4.3.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	5,30	5,42
4.3.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	6,10	6,23
	Ночная зона	руб./кВтч	3,16	3,25
4.3.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>			
	Пиковая зона	руб./кВтч	6,89	7,05
	Полупиковая зона	руб./кВтч	5,30	5,42
	Ночная зона	руб./кВтч	3,16	3,25
4.4	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреб, сарай). Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте <2>.			
4.4.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	5,30	5,42
4.4.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	6,10	6,23
	Ночная зона	руб./кВтч	3,16	3,25
4.4.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>			
	Пиковая зона	руб./кВтч	6,89	7,05
	Полупиковая зона	руб./кВтч	5,30	5,42
	Ночная зона	руб./кВтч	3,16	3,25

Примечание:

1. В Ненецком автономном округе отсутствует решение об установлении социальной нормы потребления электрической энергии (мощности).

2. Тарифы указаны с учетом НДС в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

<1> Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной службой по тарифам.

<2> При наличии соответствующих категорий потребителей, относящихся к населению или приравненным к нему категориям потребителей, у гарантирующего поставщика, энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающих электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.

2. Балансовые показатели планового объема полезного отпуска электрической энергии, используемые при расчете цен (тарифов) на электрическую энергию для

населения и приравненных к нему категорий потребителей по Ненецкому автономному округу:

№ п/п	Группы (подгруппы) потребителей	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии, млн. кВт.ч	
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	с 01.07.2020 по 31.12.2020
1	<p>Население и приравненные к ним, за исключением населения и потребителей, указанных в пунктах 2 и 3: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии</p>	13,24	12,67
2	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками, и приравненные к ним:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие</p>	0,47	0,45

	<p>гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии</p>		
3	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору</p>	7,38	6,25

	энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии		
4	Потребители, приравненные к населению:		
4.1	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества	-	-
4.2	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений	-	-
4.3.	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации	-	-
4.4	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности	-	-
4.5	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи). Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности	0,60	0,57

Результаты голосования: «За» - 6 чел., в том числе представитель Ассоциации «НП Совет рынка».

10. Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт к электрическим сетям организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Ненецкого автономного округа, на 2020 год.

(докладчик Михайлов А.А.)

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» и на основании пункта 17 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861, пункта 7

Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 29.08.2017 № 1135/17 (далее – Методические указания), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) к электрическим сетям организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Ненецкого автономного округа, перечисленных в Приложении, устанавливается уполномоченным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов.

1. Предлагается установить и ввести в действие с 01 января 2020 года по 31 декабря 2020 года плату за технологическое присоединение к электрическим сетям организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Ненецкого автономного округа:

1) для заявителей, подающих заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), в размере 550 рублей (с учетом налога на добавленную стоимость) при присоединении энергопринимающих устройств, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно, необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности;

2) для садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) в размере 550 рублей (с учетом налога на добавленную стоимость), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций;

3) для граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), в размере 550 рублей (с учетом налога на добавленную стоимость), умноженных на количество таких граждан, при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций;

4) для религиозных организаций в размере 550 рублей (с учетом налога на добавленную стоимость) при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

2. Под расстоянием от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства сетевой организации понимается минимальное расстояние, измеряемое по прямой линии от границы участка (нахождения присоединяемых энергопринимающих устройств) заявителя до ближайшего объекта электрической сети (опора линий электропередачи, кабельная линия, распределительное устройство, подстанция), имеющего уровень напряжения, указанный в заявке, существующего или планируемого к вводу в эксплуатацию в соответствии с инвестиционной программой сетевой организации, утвержденной в установленном порядке и реализуемой в сроки, предусмотренные подпунктом «б» пункта 16 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861, начиная с даты подачи заявки в сетевую организацию.

3. Плата для заявителя, подавшего заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) по первой и(или) второй категории надежности, т.е. к двум независимым источникам электроснабжения, производится по стандартизированным тарифным ставкам или по ставкам платы за единицу максимальной мощности, за объем максимальной мощности, указанной в заявке на технологическое присоединение, по выбранной категории надежности.

4. В случае если с учетом последующего увеличения максимальной мощности, ранее присоединенного энергопринимающего устройства максимальная мощность превысит 15 кВт и(или) превышены расстояния, указанные в пункте 1 настоящего приказа, расчет платы за технологическое присоединение производится по стандартизированным тарифным ставкам или по ставкам платы за единицу максимальной мощности, пропорционально объему максимальной мощности, заявленной потребителем.

5. В соответствии с п. 87 Основ ценообразования, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, территориальные сетевые организации ежегодно, не позднее 1 ноября, представляют в органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов сведения о расходах, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение, в соответствии с методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям,

превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) на 2020 год не заявлено.

Управлением выпадающие доходы не устанавливаются в связи с отсутствием плана присоединений энергопринимающих устройств указанных категорий заявителей на 2020 год.

5) ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» подано заявление по установлению ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на 2020 год. У организации отсутствуют фактические расходы по технологическому присоединению за 2016-2018 годы. Выпадающих доходов от присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) на 2020 год не заявлено.

Управлением выпадающие доходы не устанавливаются в связи с отсутствием плана присоединений энергопринимающих устройств указанных категорий заявителей на 2020 год.

6. Размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Ненецкого автономного округа, составляет 6 352,46 рублей за присоединение.

РЕШИЛИ:

1. Установить и ввести в действие с 01 января 2020 года по 31 декабря 2020 года плату за технологическое присоединение к электрическим сетям организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Ненецкого автономного округа:

1) для заявителей, подающих заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), в размере 550 рублей (с учетом налога на добавленную стоимость) при присоединении энергопринимающих устройств, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно, необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности;

2) для садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) в размере 550 рублей (с учетом налога на добавленную стоимость), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций;

3) для граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сарай), в размере 550 рублей (с учетом налога на добавленную стоимость), умноженных на количество таких граждан, при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций;

4) для религиозных организаций в размере 550 рублей (с учетом налога на добавленную стоимость) при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

2. Под расстоянием от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства сетевой организации понимается минимальное расстояние, измеряемое по прямой линии от границы участка (нахождения присоединяемых энергопринимающих устройств) заявителя до ближайшего объекта электрической сети (опора линий электропередачи, кабельная линия, распределительное устройство, подстанция), имеющего уровень напряжения, указанный в заявке, существующего или планируемого к вводу в эксплуатацию в соответствии с инвестиционной программой сетевой организации, утвержденной в установленном порядке и реализуемой в сроки, предусмотренные подпунктом «б» пункта 16 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861, начиная с даты подачи заявки в сетевую организацию.

3. Плата для заявителя, подавшего заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) по первой и(или) второй категории надежности, т.е. к двум независимым источникам электроснабжения, производится по стандартизированным тарифным ставкам или по ставкам платы за единицу максимальной мощности, за объем максимальной мощности, указанной в заявке на технологическое присоединение, по выбранной категории надежности.

4. В случае если с учетом последующего увеличения максимальной мощности ранее присоединенного энергопринимающего устройства максимальная мощность превысит 15 кВт и(или) превышены расстояния, указанные в пункте 1 настоящего приказа, расчет платы за технологическое присоединение производится по стандартизированным тарифным ставкам или по ставкам платы за

единицу максимальной мощности, пропорционально объему максимальной мощности, заявленной потребителем.

5. Размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Ненецкого автономного округа, составляет 6 352,46 рублей за присоединение.

Выпадающие доходы от деятельности по технологическому присоединению энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), которые учитываются в тарифах на электрическую энергию (мощность) на 2020 год, составляют:

ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция» – 2292,91 тыс. руб.;

МП ЗР «Севержилкомсервис» – 134,98 тыс. руб.;

Результаты голосования: «За» - 6 чел., в том числе представитель Ассоциации «НП Совет рынка».

11. Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Ненецкого автономного округа, на 2020 год.

(докладчик Михайлов А.А.)

Расчет стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение к сетям произведен в соответствии с Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной антимонопольной службы от 29.08.2017 № 1135/17 (далее – Методические указания).

Расчет стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам (С1) и ставки на единицу максимальной мощности на осуществление организационных мероприятий.

Расчет стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам произведен на основе материалов, представленных организациями, согласно раздела II Методических указаний.

В выборку включены расходы на технологическое присоединение:

- ГУП НАО «Нарьян-Марская электростанция» за 2016-2018 годы;
- ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ» за 2016-2018 годы;
- МП ЗР «Севержилкомсервис» за 2017-2018 годы.

По остальным организациям отсутствуют фактические затраты по технологическим подключениям за 2018-2018 годы (филиал «Северный» АО «Оборонэнерго», ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» (ставки установлены с 2017 года)).

Для заявителей, запрашивающих третью категорию надежности

электроснабжения, на уровне напряжения ниже 35 кВ с максимальной мощностью до 8900 кВт включительно, в том числе для заявителей, подающих заявку в целях временного технологического присоединения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), а также для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств:

C_1 – 6 352,46 руб. за одно присоединение – по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б»), в том числе в разбивке по следующим ставкам:

$C_{1.1}$ – 1 859,32 руб. за одно присоединение – подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю;

$C_{1.2}$ – 4 493,14 руб. за одно присоединение – проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий;

При технологическом присоединении энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 8 900 кВт и на уровне напряжения ниже 35 кВ:

На территории городских населенных пунктов:

$C_{1.1}^{\max N}$ – 237,17 руб./кВтч

$C_{1.2}^{\max N}$ – 573,14 руб./кВтч

На территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов:

$C_{1.1}^{\max N}$ – 65,21 руб./кВтч

$C_{1.2}^{\max N}$ – 157,58 руб./кВтч

Стандартизированные тарифные ставки $C_2, C_3, C_4, C_5, C_6, C_7$ рассчитываются регулирующим органом на основании сводной информации, представленной территориальными сетевыми организациями в соответствии с приложением № 1 к Методическим указаниям, отдельно для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к территориям городских населенных пунктов.

В связи с тем, что у регулируемых организаций отсутствуют фактические и планируемые расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения, стандартизированные ставки на покрытие расходов сетевых организаций на строительство объектов «последней мили» не устанавливаются.

В случае если согласно техническим условиям необходимо строительство объектов «последней мили», соответствующие стандартизированные тарифные ставки могут быть дополнительно установлены регулирующим органом в течение периода регулирования по обращению сетевой организации.

Формула платы за технологическое присоединение к электрическим сетям.

В случае если при технологическом присоединении энергопринимающих устройств Заявителя отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», то размер платы за технологическое присоединение (P) определяется следующим образом:

$$P = C_1 \text{ (руб.)}$$

где:

C_1 – стандартизированная тарифная ставка.

РЕШИЛИ:

1. Установить и ввести в действие с 01 января 2020 года по 31 декабря 2020 года:

1) стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам на территории Ненецкого автономного округа:

Наименование стандартизированных тарифных ставок		Единица измерения	Размер ставки за одно присоединение
C ₁	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам*, в том числе:	руб.	6 352,46
C _{1.1}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	руб.	1 859,32
C _{1.2}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	руб.	4 493,14

* Указанная ставка рассчитывается по каждому мероприятию, указанному в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 29.08.2017 № 1135/17 (кроме подпункта «б»).

Примечание:

Ставки платы, указанные в таблице, также распространяются на заявителей, подавших заявку в целях временного технологического присоединения энергопринимающих устройств.

Стандартизированные тарифные ставки установлены без учета НДС.

2) ставки за единицу максимальной мощности на осуществление организационных мероприятий для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Ненецкого автономного округа на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт:

	Наименование мероприятий	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (руб./кВт) (без НДС)
На территории городских населенных пунктов:		
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ)	237,17
2.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	573,14
На территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов:		

1.	Подготовка и выдача сетевой организацией ТУ заявителю	65,21
2.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	157,58

3) формулу платы за технологическое присоединение к электрическим сетям:

В случае если при технологическом присоединении энергопринимающих устройств Заявителя отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», то размер платы за технологическое присоединение (Р) определяется следующим образом:

$$P = C_1 \text{ (руб.)}$$

где:

C_1 – стандартизированная тарифная ставка.

Результаты голосования: «За» - 6 чел., в том числе представитель Ассоциации «НП Совет рынка».

12. Об утверждении нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии и нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям общества с ограниченной ответственностью «РН-Северная нефть» на территории Лабаганского нефтяного месторождения в Ненецком автономной округе на 2020-2022 годы.

(докладчик Холодов И.Е.)

В адрес Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа обществом с ограниченной ответственностью «РН-Северная нефть» представлены материалы для рассмотрения и утверждения норматива удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии и нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии на территории Лабаганского нефтяного месторождения в Ненецком автономной округе на долгосрочный период регулирования 2020-2022 годов.

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

РЕШИЛИ:

Утвердить норматив удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии общества с ограниченной ответственностью «РН-Северная нефть» на территории Лабаганского нефтяного месторождения в Ненецком автономной округе на 2020-2022 годы.

Год	Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал
2020	164,7
2021	164,7
2022	164,7

2. Утвердить нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям общества с ограниченной

ответственностью «РН-Северная нефть» на территории Лабаганского нефтяного месторождения в Ненецком автономной округе на 2020-2022 годы.

Год	Нормативы	
	потери и затраты теплоносителя (воды), куб. м	потери тепловой энергии, Гкал
2020	460,8	341,7
2021	460,8	341,7
2022	460,8	341,7

Результаты голосования: «За» - единогласно.

13. Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям Обществом с ограниченной ответственностью «РН-Северная нефть» на долгосрочный период регулирования 2020-2022 годов на территории Лабаганского нефтяного месторождения в Ненецком автономном округе.

(докладчик Чебаевских О.В.)

В адрес Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа поступило заявление Общества с ограниченной ответственностью «РН-Северная нефть» (далее – ООО «РН-Северная нефть», регулируемая организация) и представлены материалы для расчета тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, на территории Лабаганского нефтяного месторождения в Ненецком автономном округе на долгосрочный период регулирования 2020-2022 годов (входящий УГРЦТ НАО № 476 от 13.05.2019).

Управлением выполнен расчет тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям ООО «РН-Северная нефть» на долгосрочный период регулирования 2020-2022 годов методом индексации.

При формировании плановой необходимой валовой выручки на 2020-2022 годы применены следующие макроэкономические показатели прогноза социально-экономического развития Российской Федерации:

	2020	2021	2022
Индекс потребительских цен	103,00%	103,7%	104,00%
Индекс оптовых цен на газ для всех категорий, исключая население	103,0%	103,0%	103,0%

По результатам проведенной экспертизы предлагается принять следующие показатели баланса тепловой энергии на 2020 год:

- объем вырабатываемой тепловой энергии – 1524,66 Гкал;
- объем отпущенной тепловой энергии в сеть – 1 045,52 Гкал;
- объем потерь тепловой энергии в соответствии с утвержденным размером – 341,7 Гкал;
- объем полезного отпуска тепловой энергии – 1183 Гкал, в том числе:
- объем тепловой энергии на производственные нужды котельной – 932 Гкал;
- прочие потребители – 251 Гкал.

Объем полезного отпуска прочим потребителям принят согласно,

договорам теплоснабжения на 2020 год, представленными регулируемой организацией.

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.

Указанные показатели объема выработки тепловой энергии учитываются при определении потребности в топливе на 2020-2022 годы.

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат

По сравнению с данными, предложенными регулируемой организацией в расчете тарифа на тепловую энергию на 2020 год, экономически обоснованные затраты в части товарного отпуска снижены на 16,59 %. Внесены следующие корректировки затрат:

1. Расходы на топливо увеличены на 18,63% по сравнению с предложением регулируемой организации. Затраты на топливо определены исходя из показателей отпуска тепловой энергии в сеть, утвержденных норм условного расхода топлива, и цены на газ попутный нефтяной. Учтены в тарифе в размере 280 460 руб.

Цена нефтяного попутного газа (1284,69 руб.куб./м) на 2020 год принята согласно представленному регулируемой организацией дополнительному соглашению № 4 на 2020 год к Договору поставки газа № 100015/07618Д от 31.12.2015 г. Цена на 2021-2022 гг. принята с учетом индекса роста оптовых цен на газ для всех категорий, исключая население, прогноза социально-экономического развития Российской Федерации.

2. Затраты на оплату труда производственного персонала в расчете тарифа на тепловую энергию на 2020 год составили 5 539 019,4 рублей. Численность персонала - 7 человек. Средний размер заработной платы на 2020 год составил 78 740,5 рублей в месяц. Затраты скорректированы в части расходов на годовое вознаграждение, выплаты премии ко дню нефтяника, страховых платежей (взносов), уплачиваемых организацией по договорам личного, имущественного и иного добровольного страхования в пользу работников, страховых платежей (взносов), уплачиваемых организацией по договорам добровольного медицинского страхования. Уменьшены на 7,5 % по сравнению с данными регулируемой организации.

3. Страховые взносы в социальные фонды рассчитаны в соответствии с действующим законодательством, страхование от несчастных случаев на производстве и профзаболеваний – 0,4% от размера скорректированных плановых затрат на оплату труда, учтены в тарифе в размере 1 593 722,68 руб. Расходы снижены на 6,9 %.

4. Расходы по статье «Льготный проезд» приняты по данным регулируемой организации с учетом возникновения в течение 2020 года права на льготный проезд работников и членов их семей (иждивенцев) из расчета принятой в тарифе численности, учтены в тарифе в размере 59 070 руб.

5. Расходы на материалы и прочие расходы приняты по расчету регулируемой организации. Учтены в тарифе в размере 58 500,67 руб.

6. Цеховые расходы (затраты на авиатранспорт, питание и проживание на Лабаганском нефтяном месторождении, медицинский осмотр, спецодежду, обучение работников (последние скорректированы – исключены затраты по обучению мастера основам управления персоналом) приняты по расчету

регулируемой организации, согласно представленным договорам на оказание услуг, учтены в тарифе в размере 3 425 752 руб.

Таким образом, расходы на производство тепловой энергии (цеховая себестоимость) на 2020 год составят 10 956 524,50 руб., цеховая себестоимость в части товарного отпуска – 2 324 672,57 руб.

7. Затраты по статье «Общехозяйственные расходы» в целом по регулируемой организации приняты согласно расчету, представленному в предложении об установлении тарифов. Распределение общехозяйственных расходов по видам услуг произведено пропорционально выручке. Общехозяйственные расходы, относимые в тарифы на тепловую энергию, на 2020 год составили 69 670 рублей.

Учитывая внесенные коррективы, экономически обоснованные расходы в части товарного отпуска на 2020 год составят 2 511 084 руб.

Расчетная предпринимательская прибыль учтена в размере 5% в соответствии с действующим законодательством и составила 116 741 руб.

Снижение необходимой валовой выручки в 2020 году по отношению к 2019 году, составило 119,1%, увеличение ЭОТ – 44,4 %.

В ходе проведения экспертизы тарифов на тепловую энергию (мощность) величина необходимой валовой выручки, принятая при расчете тарифов на тепловую энергию (мощность) на долгосрочный период регулирования 2020-2022 годов с учетом макроэкономических показателей прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2020-2024 г.г., составила:

Наименование статей затрат			
	2020	2021	2022
Операционные (подконтрольные) расходы	1 990,01	2 043,00	2 103,47
Неподконтрольные расходы	344,82	353,86	364,16
Расходы на приобретение энергетических ресурсов	59,51	61,29	63,13
Расчетная предпринимательская прибыль	116,74	119,84	123,38
Итого НВВ на товарный отпуск	2 511,08	2 577,99	2 654,15

По результатам проведенной экспертизы к установлению предлагаются:

1. Долгосрочные параметры регулирования деятельности для ООО «РН- Северная Нефть» на долгосрочный период регулирования 2020-2022 годы для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям на территории Лабаганского нефтяного месторождения в Ненецком автономном округе с использованием метода индексации, в следующих размерах:

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
2020	1 990,01		164,7	341,7
2021		1,00	164,7	341,7
2022		1,00	164,7	341,7

2. тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям ООО «РН- Северная Нефть» на территории Лабаганского

нефтяного месторождения в Ненецком автономном округе, на долгосрочный период регулирования 2020-2022 гг. со следующей календарной разбивкой:

- экономически обоснованные тарифы, тарифы для потребителей, руб./Гкал:

	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
2020	6 926,29	15 705,62
2021	10 270,89	10 270,89
2022	10 270,89	11 136,29

РЕШИЛИ:

1. Установить долгосрочные параметры регулирования для общества с ограниченной ответственностью «РН-Северная нефть» на долгосрочный период регулирования 2020-2022 годов для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям на территории Лабаганского нефтяного месторождения в Ненецком автономном округе, с использованием метода индексации:

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
2020	1 990,01		164,7	341,7
2021		1,00	164,7	341,7
2022		1,00	164,7	341,7

2. Установить и ввести в действие на период с 01 января 2020 года по 31 декабря 2022 года с календарной разбивкой тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «РН-Северная нефть» на территории Лабаганского нефтяного месторождения в Ненецком автономном округе:

	с 01 января по 30 июня	с 01 июля по 31 декабря
2020	6 926,29	15 705,62
2021	10 270,89	10 270,89
2022	10 270,89	11 136,29

Результаты голосования: «За» - единогласно.

14. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Обществом с ограниченной ответственностью «РН-Северная нефть» на 2020 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 годов на территории Хасырейского нефтяного месторождения в Ненецком автономном округе

(докладчик Чебаевских О.В.)

В адрес Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа поступило заявление Общества с ограниченной ответственностью «РН-Северная нефть» (далее – ООО «РН-Северная нефть»),

регулируемая организация) и представлены материалы для корректировки тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям на территории Хасырейского нефтяного месторождения в Ненецком автономном округе, на 2020 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 годов (входящий УГРЦТ НАО № 476 от 13.05.2019).

Управлением выполнена корректировка тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, установленных на 2020 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 годов, рассчитанных методом индексации.

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

	2020	2021	2022
Индекс потребительских цен	103,00%	103,7%	104,00%
Индекс оптовых цен на газ для всех категорий, исключая население	103,0%	103,0%	103,0%

Объемные показатели тепловой энергии при корректировке тарифа на 2020 год сложились ниже объемов, утвержденных на долгосрочный период 2019-2023 гг. в связи с заключением по факту договоров теплоснабжения на меньший объем, чем планировалось.

По результатам проведенной экспертизы предлагается принять следующие показатели баланса тепловой энергии на 2020 год:

- объем вырабатываемой тепловой энергии – 2477,58 Гкал;
- объем отпущенной тепловой энергии в сеть – 2477,58 Гкал;
- объем потерь тепловой энергии в соответствии с утвержденным нормативом на 2020 год долгосрочного периода регулирования 2019-2023 гг – 361,6 Гкал;

- объем полезного отпуска тепловой энергии – 2116 Гкал, в том числе:
 - на производственные нужды котельной – 672 Гкал;
 - прочим потребителям – 1444,00 Гкал.

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 учитываются при определении потребности в топливе на 2020 год.

Расчетная предпринимательская прибыль учтена в размере 5% в соответствии с действующим законодательством и составила 829,08 тыс. руб.

Корректировка необходимой валовой выручки (НВВ) регулируемой организации и тарифов, установленных на 2020 год с применением метода индексации, произведена в соответствии с п. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, и п. 49 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э.

Объем необходимой валовой выручки и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности, а также основания для проведения корректировки долгосрочных тарифов на 2020 год, установленных для

регулируемой организации:

Наименование	Утвержде- но УГРЦТ НАО на 2020 год, тыс. руб.	Корректи- ровка, расчет УГРЦТ НАО на 2020 год, тыс. руб.	Расходы не учтенные (исключенные) при установлении тарифов	
			Сумма, тыс. руб.	Основание
Все расходы учтены в части товарного отпуска с применением коэффициента на реализацию 0,809				
Операционные расходы	15 897,11	13 433,42	-2 463,69	Рассчитаны путем индексации операционных расходов, базового уровня операционных расходов 2019 года.
Неподконтроль- ные расходы	3719,54	3 148,17	-571,37	
- арендная плата	313,45	300,26	-13,19	Определена согласно предоставленному договору № 0001109/0073Д от 01.01.2009г. заключенного с ОАО «НК «Роснефть», включает в себя: аренду котельной ОБП.м/р Хасырей. Учтена в тарифе в экономически обоснованном размере в соответствии с п.45 постановления Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения».
- отчисления на социальные нужды	3 038,22	3 114,50	76,28	Взносы на обязательное социальное страхование рассчитаны от размера скорректированных плановых затрат на оплату труда. Процент отчислений составил 29%.
				- общехозяйственные расходы, относимые на тепловую энергию, приняты с корректировкой утвержденных общехозяйственных расходов затрат в части расходов на оплату труда, страховых взносов (в связи с корректировкой расходов на оплату труда) и прочих расходов в связи с изменением прогнозного индекса потребительских цен, принимаемого в расчете и базы распределения согласно учетной политике предприятия (прямые затраты по видам деятельности). Учтены в тарифе в размере 540,08 тыс. руб.
Расходы приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя (на топливо)	122,56	212,93	90,38	Затраты на топливо определены, исходя из потребности в топливе (газ нефтяной попутный) на отпуск тепловой энергии с учетом норматива удельного расхода условного топлива на отпущенную тепловую энергию, в размере 164,9 кг у.т./Гкал, -Объем нефтяного попутного газа, учтенного в тарифе на 2020 г., составляет -335,86 тыс. куб.м. по оптовой цене за 2018 г. -634 руб. за 1 тыс. куб. м.; Оптовая цена нефтяного попутного газа на 2020 год принята в соответствии представленного регулируемой организацией дополнительного соглашения № 4к Договору поставки газа № 100015/07618Д от 31.12.2015 и составила 1284,69 руб.. Переводной коэффициент по переводу условного топлива в натуральное рассчитан на основании протоколов

				количественного химического анализа газа и составил 1,295.
Предпринимательская прибыль	980,83	829,08	-151,75	5%
Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов		-851,42		Корректировка фактических показателей за 2018 г. произведена на основании Приказа ФСТ России от 13.06.2013 N 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения». Излишнеполученные доходы регулируемой организации от регулируемого вида деятельности в 2018 году сложились в размере -1 579,03 тыс.руб. В расчете НВВ на 2020 год учтены 50% от сложившейся суммы с учетом ИПЦ 2019 г, 1,047, ИПЦ 2020 1,03. Остаток суммы будет учтен в следующем периоде регулирования.
НВВ, всего	21 035,93	16 835,91	-4 200,02	

Снижение необходимой валовой выручки в 2020 году по отношению к 2019 году, составило 80,03%, рост ЭОТ – 4,6 %.

В ходе проведения экспертизы тарифов на тепловую энергию величина необходимой валовой выручки, принятая при расчете тарифов на тепловую энергию (мощность) на 2020 с учетом макроэкономических показателей прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2020-2024 г.г., составила: **16 835,91** тыс. руб., в том числе:

1. Операционные расходы – 13 433,42 тыс. руб.;
2. Неподконтрольные расходы – 3 148,17 тыс. руб.;
3. Расходы на приобретение энергетических ресурсов – 276,66 тыс. руб.;
4. Предпринимательская прибыль – 829,08 тыс. руб.;
5. Корректировка фактических значений параметров расчета тарифов год от значений, учтенных при установлении тарифа на 2018 г. составила -851,42 тыс.руб.

По результатам проведенной экспертизы к установлению предлагаются: одноставочные тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям ООО «РН-Северная нефть» на территории Хасырейского нефтяного месторождения в Ненецком автономном округе на 2020 год:

- на период с 01.01.2020 по 30.06.2020 в размере 11 499,70 руб./Гкал;
- на период с 01.07.2020 по 31.12.2020 в размере 11 875,47руб./Гкал.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить скорректированные значения тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям ООО «РН-Северная нефть» на территории Хасырейского нефтяного месторождения в Ненецком автономном округе на 2020 год:

- на период с 01.01.2020 по 30.06.2020 в размере 11 499,70 руб./Гкал;
- на период с 01.07.2020 по 31.12.2020 в размере 11 875,47руб./Гкал.

2. Внести в приказ УГРЦТ НАО 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.

15. Об установлении розничных цен на твердое топливо, реализуемое населению Ненецкого автономного округа.

(докладчик Дудакалов А.В.)

В соответствии с постановлением Правительства РФ 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 округа от 17.08.2012 № 233-п, полномочия по установлению розничных цен на твердое топливо, реализуемое населению, возложены на Управление по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа.

Распоряжением Правительства РФ от 29.10.2019 № 2556-р утверждены индексы изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в среднем по субъектам РФ на 2020 год. Для Ненецкого автономного округа утверждены индексы изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги на 2020 год: с 01.01.2020 – 0%, с 01.07.2020 – 2,4%.

Предлагается установить розничные цены на твердое топливо, реализуемое населению Ненецкого автономного округа, с календарной разбивкой в следующих размерах (с учетом налога на добавленную стоимость):

уголь:

с 01.01.2019 по 30.06.2019 – 2 586,46 рублей за 1 тонну;

с 01.07.2019 по 31.12.2019 – 2 648,54 рубля за 1 тонну.

дрова:

с 01.01.2019 по 30.06.2019 – 1 513,67 рублей за 1 кубический метр;

с 01.07.2019 по 31.12.2019 – 1 550,00 рублей за 1 кубический метр.

топливные брикеты:

с 01.01.2019 по 30.06.2019 – 3,91 рубль за 1 килограмм;

с 01.07.2019 по 31.12.2019 – 4,00 рубля за 1 килограмм.

В бюджете округа на 2020 год предусмотрено возмещение расходов, связанных с обеспечением населения твердым топливом на бытовые нужды по регулируемым ценам.

РЕШИЛИ:

1. Установить розничные цены на уголь, реализуемый населению Ненецкого автономного округа, в следующих размерах:

с 01.01.2019 по 30.06.2019 – 2 586,46 рублей за 1 тонну;

с 01.07.2019 по 31.12.2019 – 2 648,54 рубля за 1 тонну.

2. Установить розничные цены на дрова, реализуемые населению Ненецкого автономного округа, в следующих размерах:

с 01.01.2019 по 30.06.2019 – 1 513,67 рублей за 1 кубический метр;

с 01.07.2019 по 31.12.2019 – 1 550,00 рублей за 1 кубический метр.

3. Установить розничные цены на топливные брикеты, реализуемые

населению Ненецкого автономного округа, в следующих размерах:
с 01.01.2019 по 30.06.2019 – 3,91 рубль за 1 килограмм;
с 01.07.2019 по 31.12.2019 – 4,00 рубля за 1 килограмм.
Цены установлены с учетом налога на добавленную стоимость.

Результаты голосования: «За» - единогласно.

Председательствующий



С.А. Андриянов

Секретарь



А.В. Дудакалов