

Управление по государственному регулированию цен (тарифов)  
Ненецкого автономного округа

**ПРОТОКОЛ**

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

от 15 декабря 2017 года № 17

---

г. Нарьян-Мар, ул. Ненецкая, д. 20

**ПРЕДСЕДАТЕЛЬСТВОВАЛ**

Исполняющий обязанности начальника  
Управления по государственному  
регулированию цен (тарифов) НАО

Л.В. Тихомирова

**СЕКРЕТАРЬ**

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

Е.С. Кислякова

**ЧЛЕНЫ КОМИССИИ:**

Е.А. Кравцова  
Е.Н. Лахно  
С.Г. Неверова  
Л.А. Вольнец  
О.В. Чебаевских

**ПРИСУТСТВОВАЛИ:**

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

И.Л. Калашников  
Э.З. Ружникова

Генеральный директор МП ЗР «Севержилкомсервис»  
Заместитель генерального директора по  
финансам МП ЗР «Севержилкомсервис»

С.Л. Калашников  
О.Ю. Труфакина

Председатель межотраслевого совета  
потребителей по вопросам деятельности  
субъектов естественных монополий  
при губернаторе НАО

Г.В. Сопочкин

Член межотраслевого совета  
потребителей по вопросам деятельности  
субъектов естественных монополий  
при губернаторе НАО

И.С. Ружников

Дата заседания комиссии: 15.12.2017

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

1. О корректировке тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Автоматика Сервис», на 2018 год долгосрочного периода регулирования 2017-2019 годов.

(докладчик Черемисина Н.Г.)

Дело о корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Автоматика Сервис» (далее также – Предприятие), на 2018 год долгосрочного периода регулирования 2017-2019 годов открыто в соответствии с подпунктом «б» пункта 2 Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения утвержденного приказом Федеральной службы по тарифам от 07.06.2013 № 163 (по инициативе органа регулирования).

Расчет тарифов на 2018 год долгосрочного периода регулирования 2017-2019 годов выполнен методом индексации установленных тарифов с учетом макроэкономических показателей прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2017-2020 годов.

УГРЦТ НАО провело экономическую экспертизу тарифа на тепловую энергию. Величина необходимой валовой выручки, принятая при расчете тарифов на тепловую энергию (мощность) на 2018 год, составила:

Наименование расходов	Скорректированный период регулирования, тыс. руб.
	2018
Операционные (подконтрольные) расходы	7 421,55
Неподконтрольные расходы	3 956,11
Расходы на приобретение энергетических ресурсов	7 708,51
Нормативная прибыль	18,3
Расчетная предпринимательская прибыль	656,5
Корректировка 2015 г.	415,6
Корректировка 2016 г.	297,74
<b>Итого НВВ на товарный отпуск</b>	<b>20 474,3</b>

Объем необходимой валовой выручки на 2018 год, корректировка затрат, а также основания, по которым отказано во включении в тарифы отдельных расходов, предложенных Предприятием, приведены ниже:

- скорректирован объем отпуска тепловой энергии на собственные нужды котельной и объем потерь в соответствии с утвержденными целевыми показателями на 2018 год, объем отпуска тепловой энергии населению и прочим потребителям в соответствии со сложившейся динамикой фактических показателей по отпуску тепловой энергии населению и прочим потребителям. Объем отпуска тепловой энергии, на основании которого были рассчитаны тарифы на тепловую энергию, составляет 12 972,26 Гкал.

Операционные расходы рассчитаны путем индексации операционных расходов, утвержденных в 2017 году. При индексации применяются: уточненные значения ИПЦ в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2017-2020 гг., индекс эффективности операционных расходов и индекс изменения количества активов. Объем операционных расходов, утвержденных в 2018г. – 7 421,5 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы скорректированы на величину изменения расходов. В состав включены амортизационные отчисления в размере 47,9 тыс. руб. Размер арендной платы составил 2 274,6 тыс.руб. Вносы на обязательное социальное страхование рассчитаны исходя из суммы оплаты труда и размера страховых взносов в соответствии с законодательством Российской Федерации. Нормативная прибыль рассчитана с учетом установленного нормативного уровня прибыли в размере 0,09%. Объем неподконтрольных расходов, утверждённых на 2018 год составил 3 956,1 тыс. руб.

Предпринимательская прибыль на уровне 5%.

Расходы на топливо определены исходя из оптовой цены и объема газа, рассчитанного исходя из утвержденного удельного расхода топлива и планируемых объемов отпуска тепловой энергии в сеть с применением переводного коэффициента, который рассчитан на основании протоколов количественного химического анализа газа.

На основании решения ФАС России о частичном удовлетворении требований, указанных в заявлении ООО «Автоматика-Сервис» о досудебном рассмотрении спора, связанного с установлением и применением цен (тарифов) в сфере теплоснабжения в расчете НВВ 2018 года учтен недополученный доход за 2015 год в размере 297,7 тыс. руб.

По итогам 2016 года у Предприятия возник недополученный доход в размере 1 149,4 тыс. руб. (сокращение объемов реализации по сравнению с объемами, учтенными в тарифе на 2016 год). Недополученный доход распределен на три периода и включен в тарифы на 2018 год в размере 415,5 тыс.руб.

В результате проведенной корректировки, одноставочные тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, на 2018 год долгосрочного периода регулирования 2016-2018 годов составили:

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

- на период с 01.01.2018 по 30.06.2018 в размере 1 574,00 руб./Гкал;

- на период с 01.07.2018 по 31.12.2018 в размере 1 586,74 руб./Гкал.

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

- на период с 01.01.2018 по 30.06.2018 в размере 1 588,65 руб./Гкал;

- на период с 01.07.2018 по 31.12.2018 в размере 1 650,61 руб./Гкал.

Средства на возмещение недополученного дохода в результате установления тарифов на тепловую энергию для населения и потребителей, приравненных к населению, ниже уровня экономически обоснованного тарифа, предусмотрены в бюджете Ненецкого автономного округа на 2018 год.

Результаты голосования: «За» - единогласно.

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

2. Об установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую потребителям ООО «Автоматика Сервис» на 2018 год долгосрочного периода регулирования 2017-2019 годов

(докладчик Черемисина Н.Г.)

Дело о корректировке тарифов на тепловую энергию, отпускаемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Автоматика Сервис» (далее также – Предприятие), на 2018 год долгосрочного периода регулирования 2017-2019 годов открыто в соответствии с подпунктом «б» пункта 2 и пунктом 22 Регламента установления регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденного приказом Федеральной службы по тарифам от 16.07.2014 № 1154-э (по инициативе органа регулирования).

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

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

Предлагаются к утверждению следующие тарифы:

№ 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	2018	155,52	178,66
1.2.	Компонент на холодную воду, руб./куб.м	2018	61,08	83,46
	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	2018	1 574,00	1 586,74
2.	Льготные тарифы для населения и потребителей, приравненных к населению (тарифы указываются с учетом НДС)			
2.1.	Одноставочный тариф, руб./куб.м	2018	143,89	149,51
2.2.	Компонент на холодную воду, руб./куб.м	2018	48,57	50,47
	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	2018	1 588,65	1 650,61

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

Средства на возмещение недополученного дохода в результате установления тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) для населения и потребителей, приравненных к населению, ниже уровня экономически обоснованного тарифа, предусмотрены в бюджете Ненецкого автономного округа на 2018 год.

Результаты голосования: «За» - единогласно.

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

3. Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), реализуемую потребителям сельскохозяйственным производственным кооперативом «Нярьяна ты» на 2018 год.

---

(докладчик Беллевич А.С.)

Управлением по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа (далее - УГРЦТ НАО) открыто дело об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям сельскохозяйственным производственным кооперативом «Нярьяна ты» (далее – Предприятие), на 2018 год в соответствии с пунктом 3 Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней и формы принятия решения органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, утвержденного приказом Федеральной службы по тарифам от 28.03.2013 № 313-э.

Расчет тарифов выполнен методом экономически обоснованных расходов.

УГРЦТ НАО провело экономическую экспертизу тарифа на электрическую энергию (мощность).

Объем производства и реализации электрической энергии в расчете тарифов на 2018 год принят в соответствии с фактическими данными по объемам производства и реализации за 2014-2016 год и ожидаемыми показателями на 2017 год, с учетом тенденции снижения. Объемы потребления на производственные нужды приняты по данным Предприятия. Расход электроэнергии на собственные нужды электростанций и потери в сетях приняты на 2018 год в соответствии с целевыми показателями в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности. Доля потерь в сетях составила 9,57%, расход на собственные нужды 4%. Объем товарного отпуска электрической энергии, на основании которого были рассчитаны тарифы составил 628,720 тыс. кВт·ч.

По сравнению с данными, предложенными Предприятием в расчете тарифа на электрическую энергию на 2018 год, экономически обоснованные затраты снижены на 14,77 %, необходимая валовая выручка (экономически обоснованные затраты товарного отпуска) на производство, передачу и сбыт электроэнергии определена в размере 19 779,321 тыс. руб.

Внесены следующие корректировки затрат:

1. Затраты на топливо определены УГРЦТ НАО исходя из потребности в топливе на отпуск электрической энергии, с учетом нормативов удельного расхода топлива на отпуск электрической энергии, рассчитанного в соответствии с Порядком определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии, утвержденным приказом Минэнерго России от 30.12.2008 № 323. Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии принят в размере 0,443 т.у.т./тыс. кВт·ч. Корректировки внесены в части объемов необходимого количества топлива, цены топлива в навигацию 2017-2018 годов, определенной с учетом остатков топлива, приобретенного в 2016 и в 2017 годах, с учетом индекса роста цен на топливо в 2018 году (103,7%). Цена на дизельное масло определена по данным бухгалтерского учета за 2017 год с учетом ИПЦ (103,7%).

Затраты учтены в тарифе в размере 9 475,660 тыс. руб.

2. Расходы на оплату труда производственных рабочих сформированы из расчета утвержденной в 2016 году тарифной ставки рабочего первого разряда и ИПЦ на 2018 год (103,7%) (в размере 5 171,73 рублей) и фактической численности персонала, относимой на производство электрической энергии, и учтены в тарифе в размере 5 481,56 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 1 655,43 тыс. руб.

4. Расходы на льготный проезд откорректированы. Приняты исходя из размера утвержденного в тарифе на 2017 год с применением ИПЦ на 2018 год 103,7% и учтены в размере 38,536 тыс. руб.

5. Размер амортизационных отчислений определен на основе данных бухгалтерского учета и составил 194,316 тыс. руб. В сумму амортизационных отчислений включена амортизация дизельной электростанции АД100-Т400-1Р, поставленной на учет в сентябре 2017 года.

6. Расходы на ремонты и техобслуживание предложены Предприятием в размере 355,4 тыс. руб., но обосновывающих документов Предприятие не представило. В расчет тарифа приняты расходы на уровне фактических затрат 2016 года с применением ИПЦ в размере 62,254 тыс. руб.

7. Транспортные расходы приняты в размере фактических затрат в 2016 году на работу трактора, подтвержденных данными бухгалтерского учета в размере 972,831 тыс. руб.

8. Прочие расходы сформированы частично с учетом представленных подтверждающих документов и расчетов, частично от фактических затрат 2016 года с применением ИПЦ, учтены в тарифе в размере 229,223 тыс. руб.

Цеховая себестоимость в части товарного отпуска составит 16 395,2 тыс. руб.

9. Общехозяйственные расходы, относимые на услуги электрической энергии, снижены на 5% в связи с их корректировкой в части расходов на оплату труда, страховых взносов. Остальные расходы приняты на уровне фактических экономически обоснованных затрат в 2016 году с применением ИПЦ. Согласно учетной политике Предприятия общехозяйственные расходы распределяются по видам деятельности пропорционально фонду оплаты труда и приняты в размере 2 988,47 тыс. руб.

#### 10. Внереализационные расходы

По данной статье учтены расходы на уплату процентов по займу в размере 5 млн.руб. на закупку топлива. Сумма по процентам определена согласно действующему законодательству, представленному договору займа и прочим обосновывающим материалам. Расходы учтены в расчете тарифа в размере 120,548 тыс. руб.

Учитывая внесенные коррективы, экономически обоснованные расходы в части товарного отпуска (себестоимость товарного отпуска) на 2018 год составят 19 504,321 тыс. руб.

В связи с корректировкой планируемых затрат на производство, передачу и сбыт электрической энергии, размер необходимой прибыли в части, относимой на электроснабжение, принятый УГРЦТ НАО на 2018 год, составит 275,00 тыс. руб.

Необходимая валовая выручка от реализации электрической энергии потребителям на 2018 год составит 19 779,321 тыс. руб.

По результатам проведенной экспертизы предлагается установить тарифы на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (без учета НДС):

**на период с 01.01.2018 по 30.06.2018 года:**

экономически обоснованный тариф – 30,98 руб./кВт·ч;

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

1. Одноставочный тариф – 30,98 руб./кВт·ч;

2. Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток:

2.1. ночная зона – 14,10 руб./кВт·ч;

2.2. полупиковая зона – 30,98 руб./кВт·ч;

2.3 пиковая зона – 50,06 руб./кВт·ч.

3. Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток:

3.1. ночная зона – 14,10 руб./кВт·ч;

3.2. дневная зона (пиковая и полупиковая) – 36,91 руб./кВт·ч.

**на период с 01.07.2018 по 31.12.2018 года:**

экономически обоснованный тариф – 31,94 руб./кВт·ч;

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

1. Одноставочный тариф – 31,94 руб./кВт·ч;

2. Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток:

2.1. ночная зона – 13,89 руб./кВт·ч;

2.2. полупиковая зона – 31,94 руб./кВт·ч;

2.3 пиковая зона – 52,35 руб./кВт·ч.

3. Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток:

3.1. ночная зона – 13,89 руб./кВт·ч;

3.2. дневная зона (пиковая и полупиковая) – 38,29 руб./кВт·ч.

В связи с тем, что СПК «Нарьяна ты» – 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.

**РЕШИЛИ:**

Утвердить сельскохозяйственному производственному кооперативу «Нарьяна ты» с введением в действие с 1 января 2018 года тарифы на электрическую энергию (мощность) с календарной разбивкой в следующем размере:

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Тариф	
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	с 01.07.2018 по 31.12.2018
1	2	3	4	5
	Прочие потребители			
1	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	30,98	31,94
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	14,10	13,89
3.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	30,98	31,94
3.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	50,06	52,35
4	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток			
4.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	14,10	13,89
4.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	36,91	38,29

\* Сельскохозяйственный производственный кооператив «Нарьян ты» – 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. Экономически обоснованный тариф составляет:

на период с 01.01.2018 по 30.06.2018 – 30,98 руб./кВт·ч (без учета НДС);

на период с 01.07.2018 по 31.12.2018 – 31,94 руб./кВт·ч (без учета НДС).

2. Тарифы указаны без учета НДС.

3. Интервалы тарифных зон суток устанавливаются решением Федеральной антимонопольной службы.

Результаты голосования: «За» - 5 чел.

Представитель Ассоциации «НП Совет рынка» - «Против» (с учетом особого мнения).

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

4. Об установлении понижающих коэффициентов к тарифам на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, по Ненецкому автономному округу на 2018 год.

(докладчик Кравцова Е.А.)

В соответствии с пунктом 71 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (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) Основ ценообразования 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 2018 год тарифов на электрическую энергию, поставляемую населению:

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

- для населения, проживающего в сельских населенных пунктах в размере 0,7;

при утверждении на 2018 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 приготовления пищи и (или) электроотопительными установками, в размере 0,78;

- в сельских населенных пунктах в размере 0,7.

РЕШИЛИ:

1. При утверждении на 2018 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 приготовления пищи и (или) электроотопительными установками, в размере 0,78;

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

2. При утверждении на 2018 год тарифов на электрическую энергию для приравненных к населению категорий потребителей по перечню согласно приложению 1 к Основам ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования) (за исключением потребителей, указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования) применить понижающий коэффициент:

- 1) в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами для приготовления и (или) электроотопительными установками, в размере 0,78;
- 2) в сельских населенных пунктах в размере 0,7.

Результаты голосования: «За» - единогласно.

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

5. Об установлении тарифов на электрическую энергию, отпускаемую населению и приравненным к нему категориям потребителей по Ненецкому автономному округу на 2018 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 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (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 13.10.2017 № 1354/17 на 2018 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 01.01.2018	с 01.07.2018
минимальный уровень	480,0	503,0
максимальный уровень	485,0	509,0

Расчет тарифов, дифференцированных по 2 и по 3 зонам суток, произведен в соответствии с приказом ФСТ России 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, поставляемой 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) Основ ценообразования 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 01.01.2018 по 30.06.2018	с 01.07.2018 по 31.12.2018
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
1	Население и приравненные к нему, 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	4,85	5,09
1.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	5,58	5,85
	Ночная зона	руб./кВтч	2,76	2,91
1.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>			
	Пиковая зона	руб./кВтч	6,31	6,62
	Полупиковая зона	руб./кВтч	4,85	5,09
	Ночная зона	руб./кВтч	2,76	2,91
2	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к нему (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)			

	<p>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 &lt;2&gt;.</p>			
2.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	3,78	3,97
2.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	4,35	4,57
	Ночная зона	руб./кВтч	2,24	2,38
2.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>			
	Пиковая зона	руб./кВтч	4,91	5,16
	Полупиковая зона	руб./кВтч	3,78	3,97
	Ночная зона	руб./кВтч	2,24	2,38
3	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах, и приравненные к нему (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 &lt;2&gt;.</p>			
3.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	3,40	3,56

3.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	3,91	4,09
	Ночная зона	руб./кВтч	1,93	2,04
3.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>			
	Пиковая зона	руб./кВтч	4,42	4,63
	Полупиковая зона	руб./кВтч	3,40	3,56
	Ночная зона	руб./кВтч	1,93	2,04
4	Потребители, приравненные к населению (тарифы указываются с учетом НДС)			
4.1	Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства. 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	4,85	5,09
4.1.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	5,58	5, 85
	Ночная зона	руб./кВтч	2,76	2,91
4.1.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>			
	Пиковая зона	руб./кВтч	6,31	6,62
	Полупиковая зона	руб./кВтч	4,85	5,09
	Ночная зона	руб./кВтч	2,76	2,91
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	4,85	5,09
4.2.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	5,58	5, 85
	Ночная зона	руб./кВтч	2,76	2,91
4.2.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>			
	Пиковая зона	руб./кВтч	6,31	6,62
	Полупиковая зона	руб./кВтч	4,85	5,09
	Ночная зона	руб./кВтч	2,76	2,91
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	4,85	5,09
4.3.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>			

	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	5,58	5,85
	Ночная зона	руб./кВтч	2,76	2,91
4.3.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>			
	Пиковая зона	руб./кВтч	6,31	6,62
	Полупиковая зона	руб./кВтч	4,85	5,09
	Ночная зона	руб./кВтч	2,76	2,91
4.4	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. 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	4,85	5,09
4.4.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	5,58	5,85
	Ночная зона	руб./кВтч	2,76	2,91
4.4.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>			
	Пиковая зона	руб./кВтч	6,31	6,62
	Полупиковая зона	руб./кВтч	4,85	5,09
	Ночная зона	руб./кВтч	2,76	2,91

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 антимонопольной службой.

<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 01.01.2018 по 30.06.2018	с 01.07.2018 по 31.12.2018
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
1	<p>Население и приравненные к нему, 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 &lt;2&gt;.</p>			
1.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	4,85	5,09
1.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	5,58	5,85
	Ночная зона	руб./кВтч	2,76	2,91
1.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>			
	Пиковая зона	руб./кВтч	6,31	6,62
	Полупиковая зона	руб./кВтч	4,85	5,09
	Ночная зона	руб./кВтч	2,76	2,91
2	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к нему (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</p>			

	<p>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.</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 &lt;2&gt;.</p>			
2.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	3,78	3,97
2.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	4,35	4,57
	Ночная зона	руб./кВтч	2,24	2,38
2.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>			
	Пиковая зона	руб./кВтч	4,91	5,16
	Полупиковая зона	руб./кВтч	3,78	3,97
	Ночная зона	руб./кВтч	2,24	2,38
3	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах, и приравненные к нему (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; 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 &lt;2&gt;.</p>			
3.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	3,40	3,56
3.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	3,91	4,09
	Ночная зона	руб./кВтч	1,93	2,04
3.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>			
	Пиковая зона	руб./кВтч	4,42	4,63
	Полупиковая зона	руб./кВтч	3,40	3,56
	Ночная зона	руб./кВтч	1,93	2,04



4	Потребители, приравненные к населению (тарифы указываются с учетом НДС)			
4.1	Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства. 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	4,85	5,09
4.1.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	5,58	5, 85
	Ночная зона	руб./кВтч	2,76	2,91
4.1.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>			
	Пиковая зона	руб./кВтч	6,31	6,62
	Полупиковая зона	руб./кВтч	4,85	5,09
	Ночная зона	руб./кВтч	2,76	2,91
4.2	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия отдельного 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	4,85	5,09
4.2.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	5,58	5, 85
	Ночная зона	руб./кВтч	2,76	2,91
4.2.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>			
	Пиковая зона	руб./кВтч	6,31	6,62
	Полупиковая зона	руб./кВтч	4,85	5,09
	Ночная зона	руб./кВтч	2,76	2,91
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	4,85	5,09
4.3.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	5,58	5, 85
	Ночная зона	руб./кВтч	2,76	2,91
4.3.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>			
	Пиковая зона	руб./кВтч	6,31	6,62
	Полупиковая зона	руб./кВтч	4,85	5,09
	Ночная зона	руб./кВтч	2,76	2,91
4.4	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. 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	4,85	5,09
4.4.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	5,58	5,85
	Ночная зона	руб./кВтч	2,76	2,91
4.4.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>			
	Пиковая зона	руб./кВтч	6,31	6,62
	Полупиковая зона	руб./кВтч	4,85	5,09
	Ночная зона	руб./кВтч	2,76	2,91

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 антимонопольной службой.

<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.

Результаты голосования: «За» - единогласно.

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

6. Об установлении тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям муниципальным предприятием Заполярного района «Севержилкомсервис», на 2018 год.

(докладчик Кислякова Е.С.)

В адрес Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа поступило заявление муниципального предприятия Заполярного района «Севержилкомсервис» (далее по тексту – МП ЗР «Севержилкомсервис», либо Предприятие) и представлены материалы для расчета тарифа на электрическую энергию (мощность) на 2018 год.

Расчет тарифов выполнен методом экономически обоснованных расходов.

УГРЦТ НАО провело экономическую экспертизу тарифа на электрическую энергию (мощность).

Планируемый Предприятием на 2018 год объем полезного отпуска электрической энергии в целом соответствует сложившейся динамике. Объем вырабатываемой электрической энергии скорректирован на объем отпуска

электрической энергии на производственные нужды (на производство теплоэнергии и воды в соответствии с утверждёнными удельными расходами), на собственные нужды электростанций и на объем потерь при ее передаче в сетях в соответствии с установленными целевыми показателями в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в сфере производства и передачи электрической энергии (доля расхода на собственные нужды 4,0%, доля потерь – 9,0%).

Предлагается принять следующие показатели баланса электрической энергии на 2018 год:

- объем вырабатываемой электроэнергии – 22 514,3 тыс. кВт·ч;
- объем электроэнергии на собственные нужды электростанции- 900,6 тыс. кВт·ч;
- объем отпуска с шин – 21 613,7 тыс. кВт·ч;
- объем потерь электроэнергии – 1 945,2 тыс. кВт·ч;
- объем полезного отпуска электроэнергии- 19 668,5 тыс. кВт·ч., в т.ч.:
  - на производственные нужды – 1 802,5 тыс. кВт·ч;
  - населению – 11 611,6 тыс. кВт·ч;
  - на уличное освещение – 692,6 тыс. кВт·ч;
  - прочим потребителям – 5 561,7 тыс. кВт·ч.

Объем отпуска электрической энергии, на основании которого были рассчитаны тарифы на электрическую энергию на 2018 год составил - 17 865 934 кВт·ч.

Объем необходимой валовой выручки на 2018 год, корректировка затрат, а также основания, по которым отказано во включении в тарифы отдельных расходов, предложенных предприятием, приведены ниже:

- Затраты на топливо определены исходя из потребности в топливе на отпуск электрической энергии с учетом уточнённого удельного расхода топлива на отпуск электрической энергии, установленного в рамках целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности (410,0 кг.у.т./тыс. кВт·ч), стоимости топлива и остатков топлива навигации текущего года (66% от годовой потребности топлива учтено по цене дизельного топлива, завезенного в навигацию 2017 года в соответствии с результатами конкурсных процедур, оставшаяся часть топлива – по цене с ростом 103,2%, что соответствует индексу роста цен на нефтепродукты). Расходы учтены в тарифе в размере 285 927,4 тыс. руб.

- Расходы на воду на технологические нужды приняты с корректировкой себестоимости товарного отпуска воды, планируемой на 2018 год, учтены в тарифе в размере 20,9 тыс. руб.

- Расходы на оплату труда производственных рабочих на 2018 год состоят из двух величин: фонд оплаты труда увеличен по сравнению с фактом 2016 года на индекс инфляции (103,9% - 2017/2016 и 103,7% - 2018/2017), резерв на отпуск учтён по фактически сложившемуся соотношению данного показателя с фондом оплаты труда в 2016 году. В результате расходы на оплату труда производственных рабочих учтены в тарифе в размере 131 450,0 тыс. руб.

Среднемесячная заработная плата производственных рабочих на 2018 год при условии замещения всех штатных единиц (236,5 ед.) составит 46 318 рублей, а на фактическую численность (194 ед.) - 56 465 рублей.

- Страховые взносы в социальные фонды рассчитаны в соответствии

с действующим законодательством с учётом фактически сложившегося регресса, страхование от несчастных случаев на производстве и профзаболеваний – 0,2% от ФОТ, учтены в тарифе в размере 38 774,1 тыс. руб.

- Расходы по статье «Льготный проезд» рассчитаны из расчета принятой в тарифе численности и возникновением права на компенсацию расходов на проезд работника и неработающих членов их семей в 2018 году, приняты по данным Предприятия и учтены в тарифе в размере 2 135,1 тыс. руб.

- Прочие выплаты (расходы на спецодежду, молоко) приняты по данным Предприятия и учтены в тарифе в размере 2 215,5 тыс. руб.

- Амортизация принята по данным Предприятия, исключены суммы амортизации по объекту незавершенного строительства «Здание дизельной электростанции с гаражом в п.Хорей-Вер», расходы учтены в тарифе в размере 77 646,9 тыс. руб.

- Расходы на материалы приняты на уровне, учтённом в тарифах на 2017 год, с применением ИПЦ 103,7%, учтены в тарифе в размере 9 272,7 тыс. руб.

- Расходы по статье «Ремонт и техобслуживание» приняты на уровне, учтённом в тарифах на 2017 год с применением ИПЦ, учтены в тарифе в размере 5 451,1 тыс. руб. Фактически сложившаяся прибыль Предприятия за 2016 и 2017 годы, позволят Предприятию осуществить необходимые ремонты без включения дополнительных сумм в тариф. Кроме того, в расчёте прибыли на 2018 год учтено 7,5 млн. руб. на ремонт ЛЭП и дизель-генераторов.

- Прочие прямые расходы откорректированы на фактическую потребность в затратах на сертификацию электроэнергии и медосмотры, учтены в тарифе в размере 9 472,8 тыс.руб.

- Цеховые расходы (расходы тракторного цеха, автотранспортного цеха, водного транспорта, ремонтной группы), относимые на производство электрической энергии, приняты с корректировкой планируемого количества часов работы соответствующих подразделений (рассчитаны по норме рабочего времени, фактической численности персонала) и себестоимости 1 часа их работы на 2018 год. Учтены в тарифе в размере 25 427,3 тыс. руб.

- Общехозяйственные расходы, относимые на производство электрической энергии, приняты с корректировкой планируемых общехозяйственных расходов на 2018 год в части расходов на оплату труда, страховых взносов, услуг вспомогательных производств и прочих расходов (в связи с изменением прогнозного индекса потребительских цен, принимаемого в расчете) и базы распределения согласно учетной политике Предприятия (заработная плата по видам производства). Учтены в тарифе в размере 97 616,6 тыс. руб.

- Размер прибыли, относимый на электрическую энергию, принят с корректировкой размера прибыли на развитие производства, на социальное развитие, прибыли на прочие цели и показателей базы распределения (себестоимость товарного отпуска по видам производства).

- Внереализационные расходы, относимые на производство электрической энергии, приняты с корректировкой планируемых внереализационных расходов на 2018 год и базы распределения (себестоимость товарного отпуска по видам производства).

- Внереализационные доходы, относимые на производство электрической энергии, приняты в сумме, равной планируемым к начислению за регулируемый период амортизационным отчислениям по оборудованию, приобретенному в рамках целевого финансирования за счет бюджетных средств по видам

деятельности, и других расходов (неустойка, проценты к получению по депозитным вкладам) с корректировкой базы распределения (себестоимость товарного отпуска по видам производства).

- Выпадающие доходы от деятельности по технологическому присоединению энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, учтены в размере 194 тыс.руб.

Необходимая валовая выручка на производство, передачу и сбыт электрической энергии на 2018 год составит 596 614,9 тыс. руб.

В результате произведенных расчетов к установлению предлагаются тарифы на электрическую энергию, поставляемую потребителям, на 2018 год с календарной разбивкой в следующем размере:

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Тариф	
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	с 01.07.2018 по 31.12.2018
1	2	3	4	5
	Прочие потребители		НН	НН
1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	32,89	33,95
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	14,34	14,76
3.2.	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	32,89	33,95
3.3.	- пиковая зона	руб./кВт·ч	53,86	55,64
4.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток			
4.1.	- ночная зона	руб./кВт·ч	14,34	14,76
4.2.	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	39,41	40,69

В связи с тем, что МП ЗР «Севержилкомсервис» является энергосбытовой организацией, функционирующей 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.

Экономически обоснованный тариф составляет:  
на период с 01.01.2018 по 30.06.2018 – 32,89 руб./кВт·ч (без учета НДС);  
на период с 01.07.2018 по 31.12.2018 – 33,95 руб./кВт·ч (без учета НДС).

Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной антимонопольной службой.

**РЕШИЛИ:**

Установить тарифы на электрическую энергию, поставляемую потребителям муниципальным предприятием Заполярного района «Севержилкомсервис» на 2018 год с календарной разбивкой в следующем размере:

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Тариф	
			с 01.01.2018 по 30.06.2018	с 01.07.2018 по 31.12.2018
1	2	3	4	5
	Прочие потребители		НН	НН
1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	32,89	33,95
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	14,34	14,76
3.2.	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	32,89	33,95
3.3.	- пиковая зона	руб./кВт·ч	53,86	55,64
4.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток			
4.1.	- ночная зона	руб./кВт·ч	14,34	14,76
4.2.	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	39,41	40,69

\* - муниципальное предприятие Заполярного района «Севержилкомсервис» – 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.

Экономически обоснованный тариф составляет:  
на период с 01.01.2017 по 30.06.2017 – 32,89 руб./кВт·ч (без учета НДС);  
на период с 01.07.2017 по 31.12.2017 – 33,95 руб./кВт·ч (без учета НДС).

Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной антимонопольной службой.

Результаты голосования: «За» - 5 чел.

Представитель Ассоциации «НП Совет рынка» - «Против» (с учетом особого мнения).

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

7. О корректировке тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям МП ЗР «Севержилкомсервис», на 2018 год долгосрочного периода регулирования 2016-2018 годов.

(докладчик Кислякова Е.С.)

В адрес Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа поступило заявление МП ЗР «Севержилкомсервис»

и представлены материалы для корректировки тарифов на тепловую энергию на 2018 год долгосрочного периода регулирования 2016-2018 годов.

Корректировка необходимой валовой выручки (НВВ) регулируемой организации и тарифов, установленных с применением метода индексации, произведена в соответствии с действующим законодательством в сфере теплоснабжения с учетом макроэкономических показателей прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2018-2020 г.г.

Планируемый на 2018 год объем вырабатываемой тепловой энергии скорректирован на объем отпуска тепловой энергии на собственные нужды котельных в соответствии с утвержденными целевыми показателями на 2018 год, а также на объём тепловой энергии, отпускаемый потребителям посёлка Красное с 1 января по 31 марта 2018 года и составил 42 287,4 Гкал. Объем отпуска тепловой энергии, на основании которого были рассчитаны тарифы на тепловую энергию, составляет 34 708,6 Гкал.

Операционные расходы проиндексированы от утвержденного базового уровня операционных расходов с применением уточненных значений ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов, рассчитанного с учётом увеличения установленной тепловой мощности источников тепловой энергии.

Неподконтрольные расходы скорректированы на величину изменения:

- расходов на услуги вспомогательных производств, относимых на тепловую энергию;

- расходов, связанных с уплатой налогов и сборов, платой за выбросы загрязняющих веществ в ОС (рассчитаны в соответствии с действующим законодательством);

- расходов на страховые взносы (рассчитаны в соответствии с действующим законодательством с учётом фактического ФОТ за 2016 год с применением ИПЦ, фактически сложившегося регресса, с уточнением величины базы для начисления взносов на 2018 год);

- расходов на амортизацию (по данным бухгалтерского учета с учётом изъятия имущества в п.Красное из хозяйственного ведения с 01.04.2018);

- внереализационных расходов, относимых на тепловую энергию (корректировка планируемых внереализационных расходов на 2018 год и базы распределения (себестоимость товарного отпуска по видам производства);

- налога на прибыль (исходя из скорректированного нормативного уровня прибыли).

Расходы на приобретение энергетических ресурсов скорректированы на величину изменения расходов:

- на топливо исходя из потребности в топливе на отпуск тепловой энергии с учетом нормативов удельного расхода условного топлива (ДПР на 2018 год), стоимости топлива с учетом остатков топлива навигации текущего года, планируемой стоимости топлива и цены на природный газ на 2018 год;

- на воду на технологические нужды исходя из потребности в воде, цеховой себестоимости воды, планируемой на 2018 год;

- на электроэнергию исходя из потребности в электроэнергии с учетом удельного расхода электроэнергии на производство и передачу тепловой энергии (ДПР на 2018 год) и стоимости покупной электроэнергии и уточнения себестоимости электроэнергии, планируемые на 2018 год.

Нормативная прибыль рассчитана исходя из установленного нормативного уровня прибыли в размере 0,08% (ДПР на 2018 год) на скорректированную величину расходов.

Предпринимательская прибыль в соответствии с законодательством с 2018 года не применяется.

Внереализационные доходы, относимые на тепловую энергию, приняты в сумме, равной планируемыми к начислению за регулируемый период амортизационным отчислениям по оборудованию, приобретенному в рамках целевого финансирования за счет бюджетных средств по видам деятельности, и других расходов (неустойка, проценты к получению по депозитным вкладам) с корректировкой базы распределения (себестоимость товарного отпуска по видам производства).

В ходе проведения экспертизы предложений по корректировке тарифов на тепловую энергию на 2018 год долгосрочного периода регулирования 2016-2018 годов НВВ составила:

Наименование расходов	Скорректированный долгосрочный период регулирования, тыс. руб.
	2018
Операционные (подконтрольные) расходы	278 660,1
Неподконтрольные расходы	90 758,0
Расходы на приобретение энергетических ресурсов	152 629,6
Нормативная прибыль	418,0
Внереализационные доходы	5 679,8
Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	-17 067,9
<b>Итого НВВ на товарный отпуск</b>	<b>499 718,0</b>

К установлению предлагаются тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям, на 2018 год долгосрочного периода регулирования 2016-2018 годов со следующей календарной разбивкой:

№ п/п	Вид тарифа	Вода	
		с 01 января 2018 г. по 30 июня 2018 г.	с 01 июля 2018 г. по 31 декабря 2018 г.
1	Для потребителей (за исключением населения и потребителей приравненным к населению)		
	одноставочный тариф, руб./Гкал	15 299,94	15 299,94
2	Льготные тариф для населения и потребителей, приравненных к населению (тарифы указываются с учетом НДС)		
2.1.	- проживающих в МО «Великовисочный сельсовет»		
	одноставочный тариф, руб./Гкал	1 148,81	1 193,61
2.2.	- проживающих в МО «Омский сельсовет»		
	одноставочный тариф, руб./Гкал	1 160,11	1 205,35
2.3.	- проживающих в МО «Пешский сельсовет»		
	одноставочный тариф, руб./Гкал	1 211,47	1 258,72
2.4.	- проживающих в МО «Пустозерский сельсовет»		
	одноставочный тариф, руб./Гкал	1 211,47	1 258,72
2.5.	- проживающих в МО «Тельвисочный сельсовет»		
	одноставочный тариф, руб./Гкал	1 284,16	1 334,24



2.6.	- проживающих в МО «Хорей-Верский сельсовет»		
	одноставочный тариф, руб./Гкал	1 284,16	1 334,24
2.7.	- проживающих в МО «Хоседа-Хардский сельсовет»		
	одноставочный тариф, руб./Гкал	1 284,16	1 334,24
2.8.	- проживающих в МО «Юшарский сельсовет»		
	одноставочный тариф, руб./Гкал	882,72	917,15
2.9.	- проживающих в МО «Канинский сельсовет»		
	одноставочный тариф, руб./Гкал	1 211,47	1 258,72
2.10	- проживающих в МО «Коткинский сельсовет»		
	одноставочный тариф, руб./Гкал	1 284,16	1 334,24

Экономически обоснованный тариф на 2018 год составляет 15 299,94 руб./Гкал (без учета НДС).

Средства на возмещение недополученного дохода в результате установления тарифов для населения ниже уровня экономически обоснованного тарифа, предусмотрены в бюджете Ненецкого автономного округа на 2018 год.

#### РЕШИЛИ:

1. Утвердить скорректированные значения тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям МП ЗР «Севержилкомсервис» на 2018 год долгосрочного периода регулирования 2016-2018 годов:

№ п/п	Вид тарифа	Вода	
		с 01 января 2018 г. по 30 июня 2018 г.	с 01 июля 2018 г. по 31 декабря 2018 г.
1	Для потребителей (за исключением населения и потребителей приравненным к населению)		
	одноставочный тариф, руб./Гкал	15 299,94	15 299,94
2	Льготные тариф для населения и потребителей, приравненных к населению (тарифы указываются с учетом НДС)		
2.1.	- проживающих в МО «Великовисочный сельсовет»		
	одноставочный тариф, руб./Гкал	1 148,81	1 193,61
2.2.	- проживающих в МО «Омский сельсовет»		
	одноставочный тариф, руб./Гкал	1 160,11	1 205,35
2.3.	- проживающих в МО «Пешский сельсовет»		
	одноставочный тариф, руб./Гкал	1 211,47	1 258,72
2.4.	- проживающих в МО «Пустозерский сельсовет»		
	одноставочный тариф, руб./Гкал	1 211,47	1 258,72
2.5.	- проживающих в МО «Тельвисочный сельсовет»		
	одноставочный тариф, руб./Гкал	1 284,16	1 334,24
2.6.	- проживающих в МО «Хорей-Верский сельсовет»		
	одноставочный тариф, руб./Гкал	1 284,16	1 334,24
2.7.	- проживающих в МО «Хоседа-Хардский сельсовет»		
	одноставочный тариф, руб./Гкал	1 284,16	1 334,24
2.8.	- проживающих в МО «Юшарский сельсовет»		
	одноставочный тариф, руб./Гкал	882,72	917,15
2.9.	- проживающих в МО «Канинский сельсовет»		
	одноставочный тариф, руб./Гкал	1 211,47	1 258,72
2.10	- проживающих в МО «Коткинский сельсовет»		
	одноставочный тариф, руб./Гкал	1 284,16	1 334,24

Экономически обоснованный тариф на 2018 год составляет 15 299,94 руб./Гкал (без учета НДС).

2. Внести соответствующие изменения в приказ Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа от 30.11.2015 № 69 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов в сфере теплоснабжения для муниципального предприятия Заполярного района «Севержилкомсервис» на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годов».

Результаты голосования: «За» - единогласно.

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

8. О корректировке тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), поставляемую потребителям МП ЗР «Севержилкомсервис» на 2018 год долгосрочного периода регулирования 2016-2018 годов.

---

(докладчик Кислякова Е.С.)

В адрес Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа (далее по тексту – УГРЦТ НАО) поступило заявление муниципального предприятия Заполярного района «Севержилкомсервис» (далее по тексту – МП ЗР «Севержилкомсервис», либо Предприятие) и представлены материалы для корректировки тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) на 2018 год долгосрочного периода регулирования 2016-2018 годов.

Корректировка необходимой валовой выручки (НВВ) Предприятия и тарифов, установленных с применением метода индексации, произведена в соответствии с действующим законодательством в сфере водоснабжения и водоотведения с учетом макроэкономических показателей прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2018-2020 г.г.

Планируемый на 2018 год объем поднятой воды скорректирован на объем отпуска воды потребителям в связи с передачей объектов водоснабжения в п.Красное не с 1 января, а с 1 апреля 2018 года. Объем отпуска холодной воды, на основании которого были рассчитаны тарифы на питьевую воду, составляет 14 672,5 м3.

Операционные расходы приняты на уровне утвержденных на 2018 год с учётом корректировки на индекс количества активов.

Расходы на электрическую энергию приняты на уровне утвержденных на 2018 год.

Неподконтрольные расходы скорректированы:

- на величину изменения расходов на электроэнергию исходя из потребности в электроэнергии с учетом увеличения планируемых объёмов отпуска холодной воды в 2018 году по сравнению с 2017 годом, удельного расхода электроэнергии (ДПР с учётом разделения на питьевую и техническую воду) на скорректированный объем поднятой воды и цеховой себестоимости электроэнергии, планируемой на 2018 год;

- на величину уточнённых внереализационных расходов;

- на величину изменения налога на прибыль исходя из скорректированного нормативного уровня прибыли.

Расходы по амортизации приняты по данным бухгалтерского учета с учётом увеличения основных средств в связи с передачей в хозяйственное ведение основных средств, расположенных в с.Коткино.

Нормативная прибыль рассчитана исходя из установленного нормативного уровня прибыли в размере 0,07% (ДПР на 2018 год) на скорректированную величину расходов.

Предпринимательская прибыль в соответствии с законодательством с 2018 года не применяется.

Внереализационные доходы, относимые на услуги водоснабжения, приняты в сумме, равной планируемому к начислению за регулируемый период амортизационным отчислениям по оборудованию, приобретенному в рамках целевого финансирования за счет бюджетных средств по видам деятельности, и других доходов (неустойка, проценты к получению по депозитным вкладам) с корректировкой базы распределения (себестоимость товарного отпуска по видам производства).

В ходе проведения экспертизы предложений по корректировке тарифов на питьевую воду на 2018 год долгосрочного периода регулирования 2016-2018 годов НВВ составила:

Наименование расходов	Скорректированный долгосрочный период регулирования, тыс. руб.
	2018
Операционные (подконтрольные) расходы	6 393,2
Расходы на электрическую энергию	4 436,6
Неподконтрольные расходы	1 980,3
Амортизация	3 591,4
Нормативная прибыль	11,5
Внереализационные доходы	2 244,4
Корректировка НВВ по итогам 2016 года	1 269,4
<b>Итого НВВ на товарный отпуск</b>	<b>15 437,9</b>

По результатам проведенной экспертизы предлагается:

1. Внести изменения в производственную программу в сфере холодного водоснабжения (питьевая вода) на 2016-2018 годы.

2. Утвердить скорректированные значения тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), поставляемую потребителям МП ЗР «Севержилкомсервис» на 2018 год долгосрочного периода регулирования 2016-2018 годов со следующей календарной разбивкой:

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

на период с 01.01.2018 по 31.06.2018 в размере 1 037,69 руб. за 1 куб. м.;

на период с 01.07.2018 по 31.12.2018 в размере 1 066,65 руб. за 1 куб. м.

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

1. При наличии централизованной системы водоснабжения:

на период с 01.01.2018 по 30.06.2018 в размере 198,10 руб. за 1 куб. м.;

на период с 01.07.2018 по 31.12.2018 в размере 205,83 руб. за 1 куб. м.

2. При отсутствии централизованной системы водоснабжения:  
на период с 01.01.2018 по 30.06.2018 в размере 83,18 руб. за 1 куб. м;  
на период с 01.07.2018 по 31.12.2018 в размере 86,42 руб. за 1 куб. м.

Экономически обоснованный тариф составляет:

на период с 01.01.2018 по 31.06.2018 в размере 1 037,69 руб. за 1 куб. м.;  
на период с 01.07.2018 по 31.12.2018 в размере 1 066,65 руб. за 1 куб. м.

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

Средства на возмещение недополученного дохода в результате установления тарифов для населения ниже уровня экономически обоснованного тарифа, предусмотрены в бюджете Ненецкого автономного округа на 2018 год.

РЕШИЛИ:

1. Внести изменения в производственную программу в сфере холодного водоснабжения, утвержденную приказом УГРЦТ НАО от 30.11.2015 № 70 «Об утверждении производственной программы муниципального предприятия Заполярного района «Севержилкомсервис» в сфере водоснабжения на 2016-2018 годы».

2. Утвердить скорректированные значения тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), поставляемую потребителям МП ЗР «Севержилкомсервис» на 2018 год долгосрочного периода регулирования 2016-2018 годов:

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

на период с 01.01.2018 по 31.06.2018 в размере 1 037,69 руб. за 1 куб. м.;  
на период с 01.07.2018 по 31.12.2018 в размере 1 066,65 руб. за 1 куб. м.

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

1. При наличии централизованной системы водоснабжения:

на период с 01.01.2018 по 30.06.2018 в размере 198,10 руб. за 1 куб. м;  
на период с 01.07.2018 по 31.12.2018 в размере 205,83 руб. за 1 куб. м.

2. При отсутствии централизованной системы водоснабжения:

на период с 01.01.2018 по 30.06.2018 в размере 83,18 руб. за 1 куб. м;  
на период с 01.07.2018 по 31.12.2018 в размере 86,42 руб. за 1 куб. м.

Экономически обоснованный тариф составляет:

на период с 01.01.2018 по 31.06.2018 в размере 1 037,69 руб. за 1 куб. м.;  
на период с 01.07.2018 по 31.12.2018 в размере 1 066,65 руб. за 1 куб. м.

Средства на возмещение недополученного дохода в результате установления тарифов для населения ниже уровня экономически обоснованного тарифа, предусмотрены в бюджете Ненецкого автономного округа на 2018 год.

3. Внести в приказ УГРЦТ НАО от 30.11.2015 № 71 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение), поставляемую потребителям муниципальным предприятием Заполярного района «Севержилкомсервис», на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годов» соответствующие изменения.

Результаты голосования: «За» - единогласно.

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

9. О корректировке тарифов на теплоноситель, поставляемый потребителям МП ЗР «Севержилкомсервис», на 2018 год долгосрочного периода регулирования 2016-2018 годов.

---

(докладчик Кислякова Е.С.)

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

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

В качестве теплоносителя используется холодная вода, производимая МП ЗР «Севержилкомсервис».

В связи с проведенной корректировкой тарифов на холодную воду к установлению предлагаются одноставочные тарифы на теплоноситель на 2018 год долгосрочного периода регулирования 2016-2018 годов:

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

на период с 01.01.2018 по 31.06.2018 в размере 1 037,69 руб. за 1 куб. м.;

на период с 01.07.2018 по 31.12.2018 в размере 1 066,65 руб. за 1 куб. м.

- Льготные тарифы для населения и потребителей, приравненных к населению, проживающим в МО «Тельвисочный сельсовет» (тарифы указываются с учетом НДС):

на период с 01.01.2018 по 30.06.2018 в размере 198,10 руб. за 1 куб. м.;

на период с 01.07.2018 по 31.12.2018 в размере 205,83 руб. за 1 куб. м.

Экономически обоснованный тариф составляет:

на период с 01.01.2018 по 31.06.2018 в размере 1 037,69 руб. за 1 куб. м.;

на период с 01.07.2018 по 31.12.2018 в размере 1 066,65 руб. за 1 куб. м.

Средства на возмещение недополученного дохода в результате установления тарифов для населения ниже уровня экономически обоснованного тарифа, предусмотрены в бюджете Ненецкого автономного округа на 2018 год.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить скорректированные значения тарифов на теплоноситель на 2018 год долгосрочного периода регулирования 2016-2018 годов:

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

на период с 01.01.2018 по 31.06.2018 в размере 1 037,69 руб. за 1 куб. м.;

на период с 01.07.2018 по 31.12.2018 в размере 1 066,65 руб. за 1 куб. м.

- Льготные тарифы для населения и потребителей, приравненных к населению, проживающим в МО «Тельвисочный сельсовет» (тарифы указываются с учетом НДС):

на период с 01.01.2018 по 30.06.2018 в размере 198,10 руб. за 1 куб. м.;

на период с 01.07.2018 по 31.12.2018 в размере 205,83 руб. за 1 куб. м.

Экономически обоснованный тариф составляет:

на период с 01.01.2018 по 31.06.2018 в размере 1 037,69 руб. за 1 куб. м.;

на период с 01.07.2018 по 31.12.2018 в размере 1 066,65 руб. за 1 куб. м.

2. Внести соответствующие изменения в приказ Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа от 30.11.2015 № 69 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов в сфере теплоснабжения для муниципального предприятия Заполярного района «Севержилкомсервис» на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годов».

Результаты голосования: «За» - единогласно.

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

10. Об утверждении производственной программы, установлении и введении в действие тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую потребителям МП ЗР «Севержилкомсервис», на 2018 год.

---

(докладчик Кислякова Е.С.)

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

В качестве компонентов на тепловую энергию и холодную воду используются тепловая энергия и холодная вода, производимые МП ЗР «Севержилкомсервис».

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.

Предлагаются следующие тарифы для потребителей (за исключением населения и потребителей, приравненных к населению):

**на период с 01.01.2018 по 30.06.2018:**

- одноставочный тариф, руб./куб. м – 1 955,69 руб. за 1 куб.м.;
- компонент на холодную воду – 1037,69 руб. за 1 куб.м.;
- компонент на тепловую энергию – 15 299,94 руб./Гкал.

**на период с 01.07.2018 по 31.12.2018:**

- одноставочный тариф, руб./куб. м – 1 984,65 руб. за 1 куб.м.;
- компонент на холодную воду – 1 066,65 руб. за 1 куб.м.;
- компонент на тепловую энергию – 15 299,94 руб./Гкал.

**РЕШИЛИ:**

1. Утвердить производственную программу для МП ЗР «Севержилкомсервис» в сфере горячего водоснабжения на период с 01 января 2018 по 31 декабря 2018 года.

2. Установить и ввести в действие тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение), поставляемую потребителям МП ЗР «Севержилкомсервис» на 2018 год со следующей календарной разбивкой:

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

**на период с 01.01.2018 по 30.06.2018:**

- одноставочный тариф, руб./куб. м – 1 955,69 руб. за 1 куб.м.;
- компонент на холодную воду – 1037,69 руб. за 1 куб.м.;
- компонент на тепловую энергию – 15 299,94 руб./Гкал.

**на период с 01.07.2018 по 31.12.2018:**

- одноставочный тариф, руб./куб. м – 1 984,65 руб. за 1 куб.м.;
- компонент на холодную воду – 1 066,65 руб. за 1 куб.м.;
- компонент на тепловую энергию – 15 299,94 руб./Гкал.

Результаты голосования: «За» - единогласно.

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

11. О корректировке тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), поставляемую потребителям МП ЗР «Севержилкомсервис», на 2018 год долгосрочного периода регулирования 2016-2018 годов.

(докладчик Кислякова Е.С.)

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

В качестве компонентов на теплоноситель и тепловую энергию используются тепловая энергия и холодная вода, производимые МП ЗР «Севержилкомсервис».

Количество тепловой энергии, необходимой для нагрева 1 куб. м. теплоносителя для производства горячей воды для открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) составляет - 0,058 Гкал/куб. м.

К установлению предлагаются следующие тарифы:

№ п/п	Вид тарифа	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) (тарифы указываются без учета НДС):		
	Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	1 037,69	1 066,65
	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	15 299,94	15 299,94
2	Льготные тарифы для населения и потребителей, приравненных к населению, проживающие в МО «Тельвисочный сельсовет» (тарифы указываются с учетом НДС):		
	Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	198,10	205,83
	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	1 284,16	1 334,24

Средства на возмещение недополученного дохода в результате установления тарифов на горячую воду в открытых системах теплоснабжения (горячее водоснабжение) для населения ниже уровня экономически обоснованного тарифа, предусмотрены в бюджете Ненецкого автономного округа на 2018 год.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить скорректированные значения тарифов на горячую воду (в открытых системах теплоснабжения (горячее водоснабжение), поставляемую потребителям МП ЗР «Севержилкомсервис», на 2018 год долгосрочного периода регулирования 2016-2018 годов:

№ п/п	Вид тарифа	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) (тарифы указываются без учета НДС):		
	Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	1 037,69	1 066,65
	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	15 299,94	15 299,94
2	Льготные тарифы для населения и потребителей, приравненных к населению, проживающие в МО «Тельвисочный сельсовет» (тарифы указываются с учетом НДС):		
	Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	198,10	205,83
	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	1 284,16	1 334,24

2. Внести соответствующие изменения в приказ Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа от 30.11.2015 № 69 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования и тарифов в сфере теплоснабжения для муниципального предприятия Заполярного района «Севержилкомсервис» на долгосрочный период регулирования 2016-2018 годов».

Результаты голосования: «За» - единогласно.

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

12. Об утверждении производственной программы, установлении и введении в действие тарифов на техническую воду, поставляемую потребителям МП ЗР «Севержилкомсервис» на 2018 год.

(докладчик Кислякова Е.С.)

В адрес Управления по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа поступило заявление и представлены материалы МП ЗР «Севержилкомсервис» (далее – также Предприятие) для расчета тарифа на техническую воду, поставляемую потребителям, на 2018 год.

Расчет тарифов выполнен методом экономически обоснованных расходов.

Объем отпуска технической воды, на основании которого были рассчитаны тарифы на техническую воду, составляет 3 445,16 м<sup>3</sup> (принят по данным Предприятия).



По сравнению с данными Предприятия экономически обоснованные расходы на производство технической очищенной воды (цеховая себестоимость) снижены на 35,9%. Внесены следующие корректировки затрат:

- Расходы на электрическую энергию сокращены на 40,8%. Удельный расход электроэнергии на производство технической воды установлен исходя из ранее установленного долгосрочного параметра по холодной воде, в размере 24,75 кВт.ч на 1 куб.м. воды, что на 19,8% меньше, чем планировало Предприятие. Кроме того, в расчете уточнена себестоимость производства электроэнергии.

- Расходы на оплату труда производственных рабочих откорректированы пропорционально затратам на оплату труда, учтенным на производство питьевой воды. Расходы снижены по сравнению с данными Предприятия на 34,3%. Аналогичный принцип применён при расчёте затрат на спецодежду и спецмолоко.

Среднемесячная заработная плата производственных рабочих составит 41 771 рублей.

- Страховые взносы в социальные фонды рассчитаны в соответствии с действующим законодательством, страхование от несчастных случаев на производстве и профзаболеваний – 0,2% от ФОТ.

- Расходы по статьям «Амортизация», «Материалы», и «Прочие расходы» приняты по данным Предприятия.

- Учтены цеховые расходы в размере 168,2 тыс.руб.

Таким образом, расходы на производство технической очищенной воды (цеховая себестоимость) составят 3 877,8 тыс. руб., в том числе:

- расходы на электроэнергию – 2 971,4 тыс. руб.;
- расходы на оплату труда производственного персонала - 501,3 тыс. руб.;
- страховые взносы – 151,2 тыс. руб.;
- расходы на амортизацию – 71,0 тыс. руб.;
- расходы на материалы – 10,2 тыс. руб.;
- цеховые расходы – 168,2 тыс. руб.;
- прочие прямые расходы – 2,2 тыс. руб.

Общехозяйственные расходы, относимые на техническую воду, приняты на 2018 год с корректировкой затрат в части расходов на оплату труда и страховых взносов. Расходы снижены по сравнению с данными общества на 29,0%, учтены в сумме 345,4 тыс. руб.

Учитывая внесенные коррективы, экономически обоснованные расходы в части товарного отпуска (цеховая себестоимость товарного отпуска) на 2018 год составят 4 223,3 тыс. руб.

При расчёте тарифа Предприятие не указало размер необходимой прибыли. Однако, учитывая то, что в соответствии с учётной политикой Предприятия прибыль распределяется пропорционально себестоимости товарного отпуска, размер прибыли в части, относимой на техническую воду, принят УГРЦТ НАО на 2018 год в размере 8,9 тыс. руб.

В связи с тем, что для МП ЗР «Севержилкомсервис» производство технической воды является новым видом деятельности, сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, расходов и величины прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования не проводился.

По результатам проведенной экспертизы предлагается:

1. Утвердить производственную программу в сфере холодного водоснабжения (техническая вода) на 2018 год.

2. Установить тарифы на техническую воду, поставляемую потребителям МП ЗР «Севержилкомсервис», на 2018 год со следующей календарной разбивкой:

- для потребителей (за исключением населения и потребителей, приравненных к населению) (без учета НДС):

на период с 01.01.2018 по 31.06.2018 в размере 1 210,00 руб. за 1 куб. м.;

на период с 01.07.2018 по 31.12.2018 в размере 1 247,74руб. за 1 куб. м.

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

1. При наличии централизованной системы водоснабжения:

на период с 01.01.2018 по 30.06.2018 в размере 198,10 руб. за 1 куб. м.;

на период с 01.07.2018 по 31.12.2018 в размере 205,83 руб. за 1 куб. м.

2. При отсутствии централизованной системы водоснабжения:

на период с 01.01.2018 по 30.06.2018 в размере 83,18 руб. за 1 куб. м.;

на период с 01.07.2018 по 31.12.2018 в размере 86,42 руб. за 1 куб. м.

Экономически обоснованный тариф составляет:

на период с 01.01.2018 по 31.06.2018 в размере 1 210,00 руб. за 1 куб. м.;

на период с 01.07.2018 по 31.12.2018 в размере 1 247,74руб. за 1 куб. м.

Средства на возмещение недополученного дохода в результате установления тарифов для населения ниже уровня экономически обоснованного тарифа, предусмотрены в бюджете Ненецкого автономного округа на 2018 год.

РЕШИЛИ:

1. Утвердить производственную программу для МП ЗР «Севержилкомсервис» в сфере холодного водоснабжения (техническая вода) на 2018 год.

2. Установить и ввести в действие тарифы на техническую воду, поставляемую потребителям МП ЗР «Севержилкомсервис» на 2018 год со следующей календарной разбивкой:

- для потребителей (за исключением населения и потребителей, приравненных к населению) (без учета НДС):

на период с 01.01.2018 по 31.06.2018 в размере 1 210,00 руб. за 1 куб. м.;

на период с 01.07.2018 по 31.12.2018 в размере 1 247,74руб. за 1 куб. м.

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

1. При наличии централизованной системы водоснабжения:

на период с 01.01.2018 по 30.06.2018 в размере 198,10 руб. за 1 куб. м.;

на период с 01.07.2018 по 31.12.2018 в размере 205,83 руб. за 1 куб. м.

2. При отсутствии централизованной системы водоснабжения:

на период с 01.01.2018 по 30.06.2018 в размере 83,18 руб. за 1 куб. м.;

на период с 01.07.2018 по 31.12.2018 в размере 86,42 руб. за 1 куб. м.

Экономически обоснованный тариф составляет:

на период с 01.01.2018 по 31.06.2018 в размере 1 210,00 руб. за 1 куб. м.;

на период с 01.07.2018 по 31.12.2018 в размере 1 247,74руб. за 1 куб. м.

Результаты голосования: «За» - единогласно.

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



	Нижняя Пеша	Белушь е	Волоковая	Снопа	Ома	Вижас	Несь	Чижа	Шойна	Индига
Архангельск (Васьково)	11 990	12 580	13 180	11 100	10 190	9 250	8 090	10 190	12 740	14 400

	Хорей-Вер	Харута	Каратайка	Амдерма	Усть-Кара	Варнек	Харьягинский	Усинск
Нарьян-Мар	5 870	7 410	9 020	9 690	11 190	10 440	4 830	13 740
Хорей-Вер	-	-	-	-	-	-	2 340	6 250
Харута	2 930	-	-	-	-	-	3 870	-
Каратайка	5 870	-	-	3 720	4 320	3 430	-	-
Амдерма	-	-	-	-	4 320	2 340	-	-
Воркута	-	-	6 710	11 110	7 010	-	-	-
Инта	7 010	4 700	-	-	-	-	-	-

	Красное	Осколково	Куя	Нельмин-Нос	Андег
Нарьян-Мар	2 120	2 200	1 630	2 120	1 790
Красное	-	1 460	1 590	1 910	1 590
Осколково	-	-	1 970	1 970	1 730
Куя	-	-	-	1 790	1 460
Нельмин Нос	-	-	-	-	1 630

	Лабожское	Коткино	Индига	Бугрино
Нарьян-Мар	2 340	3 720	5 070	5 810
Лабожское	-	2 340	-	-
Коткино	2 340	-	3 580	-
Нижняя Пеша	5 510	4 700	3 760	-

	Мезень
Несь	2 820

Тарифы указаны с учетом налога на добавленную стоимость.

2. Перевозчик самостоятельно устанавливает тарифы на пассажирские перевозки в рамках предельных максимальных тарифов, установленных пунктом 1 настоящего приказа, по соответствующим маршрутам.

3. Установить норму бесплатного провоза багажа:

на самолете Ан-2 в размере 10 кг на одного пассажира;

на самолете ТВС-2МС в размере 10 кг на одного пассажира;

на вертолете Ми-8 в размере 20 кг на одного пассажира.

4. Тариф на провоз багажа, вес которого превышает норму бесплатного провоза багажа, установленную пунктом 3 настоящего приказа, установить в следующих размерах:

до 10 кг включительно – 1,2 процента от тарифа на пассажирские перевозки по соответствующему маршруту за 1 кг багажа;

свыше 10 кг – 3 процента от тарифа на пассажирские перевозки по соответствующему маршруту за 1 кг багажа.

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

Результаты голосования: «За» - единогласно.

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

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

(докладчик Неверова С.Г.)

В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 07.03.1995 № 239 «О мерах по упорядочению государственного регулирования цен (тарифов)» и Положением об Управлении по государственному регулированию цен (тарифов) Ненецкого автономного округа, утвержденным постановлением Администрации Ненецкого автономного 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.

В соответствии со сценарными условиями развития экономики цены и тарифы для населения на первое полугодие 2018 года не должны превышать цены, установленные на второе полугодие 2017 года. Увеличение розничных цен на твердое топливо для населения с 1 июля 2018 года на 5%, не повлечет превышения, установленного постановлением губернатора НАО от 14.11.2014 №71-пг изменения размера платы граждан за коммунальные услуги по муниципальным образованиям Ненецкого автономного округа на 2018 год.

В бюджете округа на 2018 год предусмотрено возмещение расходов, связанных с обеспечением населения твердым топливом на бытовые нужды по регулируемым ценам.

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, реализуемый населению НАО:
  - с 01.01.2018 по 30.06.2018 – 2 365,35 рублей за 1 тонну;
  - с 01.07.2018 по 31.12.2018 – 2 483,62 рубля за 1 тонну.
- дрова, реализуемые населению НАО:
  - с 01.01.2018 по 30.06.2018 – 1 384,27 рубля за 1 кубический метр;
  - с 01.07.2018 по 31.12.2018 – 1 453,48 рубля за 1 кубический метр.

#### РЕШИЛИ:

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

- с 01.01.2018 по 30.06.2018 – 2 365,35 рублей за 1 тонну;
- с 01.07.2018 по 31.12.2018 – 2 483,62 рубля за 1 тонну.

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

- с 01.01.2018 по 30.06.2018 – 1 384,27 рубля за 1 кубический метр;
- с 01.07.2018 по 31.12.2018 – 1 453,48 рубля за 1 кубический метр.

Цены установлены с учетом налога на добавленную стоимость.

Результаты голосования: «За» - единогласно.

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

15. Установление предельных максимальных тарифов на перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом по межмуниципальным маршрутам регулярных перевозок

---

(докладчик Неверова С.Г.)

В соответствии с частью 2 статьи 15 Федерального закона от 13.07.2015 № 220-ФЗ «Об организации регулярных перевозок пассажиров и багажа автомобильным транспортом и городским наземным электрическим транспортом в Российской Федерации и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» регулируемые тарифы на перевозки по межмуниципальным маршрутам регулярных перевозок в границах субъекта Российской Федерации устанавливаются органом государственной власти данного субъекта Российской Федерации

В настоящее время действуют установленные УГРЦТ НАО предельные максимальные тарифы на регулярные перевозки пассажиров и багажа общественным автомобильным транспортом приказом от 12.02.2016 № 5.

Законом Ненецкого автономного округа от 25.12.2015 № 169-оз «О регулировании тарифов на перевозки по муниципальным маршрутам регулярных перевозок» регулирование муниципальных перевозок передано органам местного самоуправления.

Основным перевозчиком по оказанию услуг регулярных перевозок пассажиров на территории города Нарьян-Мар и поселка Искателей является МУП «Нарьян-Марское автотранспортное предприятие». Возмещение недополученных доходов при осуществлении регулярных перевозок пассажиров автомобильным транспортом по регулируемым тарифам осуществляется за счет средств окружного бюджета. На 2018 год в окружном бюджете запланирована субсидия в целях возмещения недополученных доходов перевозчиков с учетом увеличения тарифов на пассажирские перевозки с 1 января 2018 года на 5,7%.

Предлагается установить размер предельных максимальных тарифов на перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом по межмуниципальным маршрутам регулярных перевозок в границах муниципального образования «Городской округ «Город Нарьян-Мар» и муниципального образования «Муниципальный район «Заполярный район» Ненецкого автономного округа (территория муниципального образования «Городское поселение «Рабочий поселок Искателей») в размере 37 рублей за одну поездку и провоз одного места багажа.

**РЕШИЛИ:**

1. Установить предельные максимальные тарифы на перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом по межмуниципальным маршрутам регулярных перевозок в границах муниципального образования «Городской округ «Город Нарьян-Мар» и муниципального образования «Муниципальный район «Заполярный район» Ненецкого автономного округа (территория муниципального образования «Городское поселение «Рабочий поселок Искателей») в следующем размере:

№ п/п	Наименование услуги	Единица измерения	Предельный максимальный тариф, руб.
1.	Перевозки пассажиров автомобильным транспортом по межмуниципальным маршрутам регулярных перевозок в границах муниципального образования «Городской округ «Город Нарьян-Мар» и муниципального образования «Муниципальный район «Заполярный район» Ненецкого автономного округа (территория муниципального образования «Городское поселение «Рабочий поселок Искателей»)	одна поездка	37,00
2.	Провоз багажа автомобильным транспортом по межмуниципальным маршрутам регулярных перевозок в границах муниципального образования «Городской округ «Город Нарьян-Мар» и муниципального образования «Муниципальный район «Заполярный район» Ненецкого автономного округа (территория муниципального образования «Городское поселение «Рабочий поселок Искателей»)	одно место	37,00

2. Предельные максимальные тарифы установлены для юридических лиц независимо от организационно-правовой формы и формы собственности, а также для индивидуальных предпринимателей, осуществляющих перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом по межмуниципальным маршрутам регулярных перевозок.

3. Перевозчик самостоятельно устанавливает тарифы на регулярные пассажирские перевозки в рамках установленных предельных максимальных тарифов по соответствующим маршрутам.

Результаты голосования: «За» - единогласно.

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

Председательствующий



Л.Г. Тихомирова

Секретарь



Е.С. Кислякова