

**АГЕНТСТВО ПО ТАРИФАМ И ЦЕНАМ
АРХАНГЕЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ**

ПРОТОКОЛ
заседания коллегии агентства по тарифам и ценам
Архангельской области

19 февраля 2019 года

№ 11

г. Архангельск

Председатель коллегии – Попова Е.А., руководитель агентства по тарифам и ценам Архангельской области.

Присутствовали:

члены коллегии агентства по тарифам и ценам Архангельской области: Попова Е.А., Заочинская Е.В., Зиняк И.С., Курасова С.Н., Щинина С.А.

Секретарь – Мищук О.В., консультант юридического отдела агентства по тарифам и ценам Архангельской области.

ПОВЕСТКА ДНЯ:

1. О рассмотрении проекта доклада об исполнении Программы профилактики нарушений обязательных требований, установленных законодательством, соблюдение которых оценивается при осуществлении агентством по тарифам и ценам Архангельской области государственного контроля (надзора), в 2018 году.

Докладчик – Васильева И.Г., заместитель начальника контрольно-административного отдела агентства по тарифам и ценам Архангельской области.

Попова Е.А. – заседание коллегии открыто, правомочность коллегии принимать решения установлена.

Уточнила у членов коллегии, имеются ли предложения по корректировке повестки дня заседания коллегии.

Зиняк И.С. предложила рассмотреть вопрос: «Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Северо-западная консалтинговая компания» потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Плесецкое» муниципального образования «Плесецкий муниципальный район», докладчиком по которому выступит Акимова В.М, ведущий консультант отдела регулирования в сфере теплоснабжения агентства по тарифам и ценам Архангельской области.

Члены коллегии единогласно проголосовали за утверждение повестки дня с учетом предложенных изменений.

1. О рассмотрении проекта доклада об исполнении Программы профилактики нарушений обязательных требований, установленных законодательством, соблюдение которых оценивается при осуществлении агентством по тарифам и ценам Архангельской области государственного контроля (надзора), в 2018 году

СЛУШАЛИ:

Васильева И.Г. представила на рассмотрение членов коллегии проект доклада об исполнении Программы профилактики нарушений обязательных требований, установленных законодательством, соблюдение которых оценивается при осуществлении агентством по тарифам и ценам Архангельской области государственного контроля (надзора), в 2018 году.

Проинформировала членов коллегии о том, что запланированные Программой профилактики на 2018 год мероприятия исполнены в полном объеме. Оценка эффективности исполнения Программы профилактики произведена по утвержденным показателям и составила 2,5 балла, что соответствует высокоэффективному исполнению Программы.

Дополнительно сообщила, что проект доклада направлен на рассмотрение уполномоченному при Губернаторе Архангельской области по защите прав предпринимателей О.В. Гореловой. В случае поступления предложений и замечаний к проекту доклада, все они будут учтены путем внесения соответствующих поправок в проект программы.

РЕШИЛИ:

1. Одобрить проект Программы профилактики нарушений обязательных требований, установленных законодательством, соблюдение которых оценивается при осуществлении агентством по тарифам и ценам Архангельской области государственного контроля (надзора), в 2018 году, и, при необходимости, доработать с учетом предложений и замечаний уполномоченного при Губернаторе Архангельской области по защите прав предпринимателей О.В. Гореловой.

2. Представить на утверждение руководителю агентства по тарифам и ценам Архангельской области Поповой Е.А. доработанный проект Программы.

Решение принято единогласно.

2. Об установлении долгосрочных параметров регулирования деятельности и тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Северо-западная консалтинговая компания» потребителям, расположенным на территории муниципального образования «Плесецкое» муниципального образования «Плесецкий муниципальный район»

СЛУШАЛИ:

Акимова В.М. проинформировала о том, что дело об установлении тарифов открыто по инициативе агентства по тарифам и ценам Архангельской области, а также о результатах расчета и уровне тарифов на тепловую энергию.

Предложила следующее:

1) установить долгосрочные параметры регулирования тарифов на тепловую энергию на 2019-2024 годы в следующих размерах:

| Год | Базовый уровень операционных расходов | Индекс эффективности операционных расходов |
|------|---------------------------------------|--------------------------------------------|
| | тыс. руб. | % |
| 2019 | 1243,1 | - |
| 2020 | - | 1,0 |
| 2021 | - | 1,0 |
| 2022 | - | 1,0 |
| 2023 | - | 1,0 |
| 2024 | - | 1,0 |

2) установить тарифы в следующих размерах:

| Вид тарифа | Год | Период | Вода | Отборный пар давлением | | | | Острый и редуцированный пар |
|-----------------------------------------------------------------------------------|------|-------------|---------|----------------------------------|----------------------------------|-----------------------------------|-------------------------------|-----------------------------|
| | | | | от 1,2 до 2,5 кг/см ² | от 2,5 до 7,0 кг/см ² | от 7,0 до 13,0 кг/см ² | свыше 13,0 кг/см ² | |
| Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения | | | | | | | | |
| одноставочный, руб./Гкал | 2019 | 22.02-30.06 | 5004,58 | - | - | - | - | - |
| | | 01.07-31.12 | 6367,65 | - | - | - | - | - |
| | 2020 | 01.01-30.06 | 6367,65 | - | - | - | - | - |
| | | 01.07-31.12 | 9750,62 | - | - | - | - | - |
| | 2021 | 01.01-30.06 | 8079,35 | - | - | - | - | - |
| | | 01.07-31.12 | 8079,35 | - | - | - | - | - |
| | 2022 | 01.01-30.06 | 8079,35 | - | - | - | - | - |
| | | 01.07-31.12 | 8619,95 | - | - | - | - | - |

| | | | | | | | | |
|--|------|-------------|---------|---|---|---|---|---|
| | 2023 | 01.01-30.06 | 8559,94 | - | - | - | - | - |
| | | 01.07-31.12 | 8559,94 | - | - | - | - | - |
| | 2024 | 01.01-30.06 | 8559,94 | - | - | - | - | - |
| | | 01.07-31.12 | 9298,49 | - | - | - | - | - |

3) установить льготные тарифы в следующих размерах:

| Вид тарифа | Год | Период | Вода | Отборный пар давлением | | | | Острый и редуцированный пар |
|--------------------------------------------|------|-------------|---------|----------------------------------|----------------------------------|-----------------------------------|-------------------------------|-----------------------------|
| | | | | от 1,2 до 2,5 кг/см ² | от 2,5 до 7,0 кг/см ² | от 7,0 до 13,0 кг/см ² | свыше 13,0 кг/см ² | |
| 1. Население (тарифы указаны с учетом НДС) | | | | | | | | |
| одноставочный, руб./Гкал | 2019 | 01.01-30.06 | 1942,61 | - | - | - | - | - |
| | | 01.07-31.12 | 1987,28 | - | - | - | - | - |
| | 2020 | 01.01-30.06 | 1987,28 | - | - | - | - | - |
| | | 01.07-31.12 | 2066,78 | - | - | - | - | - |
| | 2021 | 01.01-30.06 | 2066,78 | - | - | - | - | - |
| | | 01.07-31.12 | 2149,44 | - | - | - | - | - |
| | 2022 | 01.01-30.06 | 2149,44 | - | - | - | - | - |
| | | 01.07-31.12 | 2235,42 | - | - | - | - | - |
| | 2023 | 01.01-30.06 | 2235,42 | - | - | - | - | - |
| | | 01.07-31.12 | 2324,83 | - | - | - | - | - |
| 2. Потребители, приравненные к населению | | | | | | | | |
| одноставочный, руб./Гкал | 2019 | 01.01-30.06 | 1618,84 | - | - | - | - | - |
| | | 01.07-31.12 | 1656,07 | - | - | - | - | - |
| | 2020 | 01.01-30.06 | 1656,07 | - | - | - | - | - |
| | | 01.07-31.12 | 1722,31 | - | - | - | - | - |
| | 2021 | 01.01-30.06 | 1722,31 | - | - | - | - | - |
| | | 01.07-31.12 | 1791,20 | - | - | - | - | - |
| | 2022 | 01.01-30.06 | 1791,20 | - | - | - | - | - |
| | | 01.07-31.12 | 1862,85 | - | - | - | - | - |
| | 2023 | 01.01-30.06 | 1862,85 | - | - | - | - | - |
| | | 01.07-31.12 | 1937,36 | - | - | - | - | - |

Основные показатели расчета тарифов на тепловую энергию приведены ниже:

| | Наименование | Ед. изм. | 2019 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год |
|---------|--------------------------------------------------------------------------|-----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|
| 1 | Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности) | Гкал | 260,8 | 260,8 | 260,8 | 260,8 | 260,8 | 260,8 |
| 2 | НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА: | тыс. руб. | 1 460,9 | 2 047,2 | 2 107,1 | 2 168,9 | 2 232,5 | 2 316,9 |
| 2.1.1 | Операционные (подконтрольные) расходы | тыс. руб. | 1 243,1 | x | x | x | x | x |
| 2.1.1.1 | расходы на оплату труда производственного персонала | тыс. руб. | 871,0 | x | x | x | x | x |
| 2.1.1.2 | другие расходы, не относящиеся к неподконтрольным расходам, в том числе: | тыс. руб. | 372,1 | x | x | x | x | x |

| | | | | | | | | |
|-----------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------|--------|-------|-------|-------|-------|-------|
| 2.1.1.2.1 | цеховые расходы | тыс. руб. | 29,5 | х | х | х | х | х |
| 2.1.1.2.2 | общехозяйственные расходы | тыс. руб. | 342,6 | х | х | х | х | х |
| 2.1.2 | Неподконтрольные расходы | тыс. руб. | 412,1 | 421,2 | 432,9 | 445,0 | 457,4 | 474,6 |
| 2.1.2.1 | расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе: | тыс. руб. | 20,0 | 20,5 | 21,1 | 21,7 | 22,3 | 23,2 |
| 2.1.2.1.1 | иные расходы | тыс. руб. | 20,0 | 20,5 | 21,1 | 21,7 | 22,3 | 23,2 |
| 2.1.2.2 | расходы на арендную и концессионную плату производственных объектов, лизинговые платежи | тыс. руб. | 25,6 | 25,6 | 25,6 | 25,6 | 25,6 | 25,6 |
| 2.1.2.3 | отчисления на социальные нужды | тыс. руб. | 366,5 | 375,2 | 386,3 | 397,7 | 409,5 | 425,9 |
| 2.1.3 | Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя | тыс. руб. | 343,1 | 353,4 | 364,0 | 374,9 | 386,2 | 397,8 |
| 2.1.3.1 | расходы на топливо | тыс. руб. | 343,1 | 353,4 | 364,0 | 374,9 | 386,2 | 397,8 |
| 2.1.4 | Нормативная прибыль | тыс. руб. | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 2.1.5 | Расчетная предпринимательская прибыль | тыс. руб. | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| 2.1.6 | Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов | тыс. руб. | -537,4 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |

Индексы, используемые при расчете тарифов, приведены ниже:

| Показатели | 2019 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год |
|-----------------------------------------------------------------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|
| 1. Индекс потребительских цен | 104,6% | 103,4% | 104,0% | 104,0% | 104,0% | 104,0% |
| 2. Индексы роста цен на энергетические ресурсы, в том числе на: | | | | | | |
| природный газ | 101,4% | 103,0% | 103,0% | 103,0% | 103,0% | 103,0% |
| электрическую энергию | 105,9% | 104,2% | 104,0% | 104,0% | 103,9% | 103,9% |
| холодную воду | 104,5% | 104,0% | 104,0% | 104,0% | 104,0% | 104,0% |
| 3. Индекс изменения количества активов | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

Нормативы, используемые при расчете тарифов, приведены ниже:

| Показатели | Ед. изм. | 2019 год | 2020 год | 2021 год | 2022 год | 2023 год | 2024 год |
|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------|------------------------------------------------------------|----------|----------|----------|----------|----------|
| Нормативы технологических потерь тепловой энергии при передаче тепловой энергии | Гкал | Не утверждены уполномоченным органом Архангельской области | | | | | |
| Нормативы технологических потерь теплоносителя | куб.м. | Не утверждены уполномоченным органом Архангельской области | | | | | |
| Объем технологических потерь тепловой энергии при передаче тепловой энергии, учтенный при расчете необходимой валовой выручки | Гкал | 66,43 | 66,43 | 66,43 | 66,43 | 66,43 | 66,43 |
| Объем технологических потерь теплоносителя, учтенный при расчете необходимой валовой выручки | куб.м. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве | кг у.т./Гкал | Не утверждены уполномоченным органом Архангельской области | | | | | |

| | | | | | | | |
|------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------|------------------------------------------------------------|-------|-------|-------|-------|-------|
| тепловой энергии | | | | | | | |
| Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки | кг у.т./Гкал | 173,1 | 173,1 | 173,1 | 173,1 | 173,1 | 173,1 |
| Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии | тыс. т.н.т. | Не утверждены уполномоченным органом Архангельской области | | | | | |
| Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенные при расчете необходимой валовой выручки | тыс. т.н.т. | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

Акимова В.М. сообщила о том, что представители организации до заседания коллегии были ознакомлены с расчетом, направили в адрес агентства письменное несогласие с предложенным уровнем тарифов в части включения в тариф Δ НВВ за 2017 год.

Пояснила, что на период 2016 - 2018 годы организации установлены долгосрочные тарифы на тепловую энергию с применением метода индексации. В соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования орган регулирования ежегодно в течение долгосрочного периода регулирования осуществляет корректировку долгосрочного тарифа, ранее установленного на год, следующий за текущим годом, с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования.

Отметила, что в связи с этим агентством определена необходимая валовая выручка (НВВ) организации за 2017 года на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных. По итогам произведенного расчета Δ НВВ за 2017 год составила - 537,4 тыс. руб.

РЕШИЛИ:

1. Установить долгосрочные параметры регулирования тарифов в предлагаемых размерах.
2. Установить тарифы на тепловую энергию в предлагаемых размерах.

Решение принято единогласно.

Председатель коллегии



Е.А. Попова

Секретарь



О.В. Мищук