

**АГЕНТСТВО ПО ТАРИФАМ И ЦЕНАМ
АРХАНГЕЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ**

**ПРОТОКОЛ
заседания коллегии агентства по тарифам и ценам
Архангельской области**

30 мая 2024 года

№ 25

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:
Рябова Н.В., Чертов Д.А., Шабалина А.В., Курасова С.Н., Репницына Т.В.

Патрекеев Н.В. – начальник управления технологического присоединения и перспективного развития Архангельского филиала ПАО «Россети Северо-Запад» (в режиме ВКС).

Секретарь – Дирина Т.Н., консультант отдела правовой и контрольно-административной работы 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.

Шабалина А.В. предложила снять с рассмотрения вопрос № 6 и уточнить формулировку вопроса № 7.

Репницына Т.В. предложила снять с рассмотрения вопросы № 9 – 16 и уточнить формулировку вопроса № 17.

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

ПОВЕСТКА ДНЯ:

1. О внесении изменений в приложение № 2 к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 20 декабря 2023 года № 81-э/4.

Докладчик – Якимова С.Ф., консультант отдела регулирования в электроэнергетике агентства по тарифам и ценам Архангельской области.

2. О рассмотрении проекта инвестиционной программы АО «Оборонэнерго» на 2025 – 2029 годы и проекта изменений, вносимых в инвестиционную программу, утвержденную на период 2020 – 2024 годы.

Докладчик – Пакулина Ю.В., ведущий консультант отдела регулирования в электроэнергетике агентства по тарифам и ценам Архангельской области.

3. О рассмотрении проекта инвестиционной программы ОАО «РЖД» на 2025 – 2029 годы и проекта изменений, вносимых в инвестиционную программу, утвержденную на период 2020 – 2024 годы.

Докладчик – Пакулина Ю.В., ведущий консультант отдела регулирования в электроэнергетике агентства по тарифам и ценам Архангельской области.

4. О рассмотрении проекта изменений, вносимых в инвестиционную программу ООО «АСЭП», утвержденную на период 2021 – 2024 годы.

Докладчик – Антонцева А.В., заместитель начальника отдела регулирования в электроэнергетике агентства по тарифам и ценам Архангельской области.

5. О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 22 июня 2023 года № 31-в/3.

Докладчик – Суздальцева А.В., консультант отдела регулирования в газовой отрасли и коммунальном комплексе агентства по тарифам и ценам Архангельской области.

6. Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к централизованным системам водоснабжения и водоотведения ООО «Районный водоканал» на территории Котласского муниципального округа Архангельской области в зоне деятельности «г. Сольвычегодск».

Докладчик – Носкова А.В., ведущий консультант отдела регулирования в газовой отрасли и коммунальном комплексе агентства по тарифам и ценам Архангельской области.

7. О признании утратившими силу некоторых постановлений департамента по тарифам и ценам администрации Архангельской области.

Докладчик – Курасова С.Н., начальник отдела регулирования в транспортном комплексе и непроизводственной сфере агентства по тарифам и ценам Архангельской области.

8. О предварительном отказе в согласовании изменений значений долгосрочных параметров регулирования, установленных в качестве условий концессионного соглашения от 3 октября 2023 года № б/н в отношении объектов централизованного теплоснабжения, расположенных на территории Лешуконского муниципального округа Архангельской области.

Докладчик – Кукушкина М.Е., консультант отдела регулирования в сфере теплоснабжения агентства по тарифам и ценам Архангельской области.

**1. О внесении изменений в приложение № 2 к постановлению
агентства по тарифам и ценам Архангельской области
от 20 декабря 2023 года № 81-э/4**

СЛУШАЛИ:

Якимова С.Ф. проинформировала о том, что в агентство поступили обращения ПАО «Россети Северо-Запад» об установлении на 2024 год дополнительных стандартизированных тарифных ставок для определения величины платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Архангельской области.

Предложила внести в таблицу приложения № 2 к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 20 декабря 2023 года № 81-э/4 «Об установлении льготных ставок за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, стандартизированных тарифных ставок и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Архангельской области» следующие изменения:

1) дополнить новыми строками следующего содержания:

«С _{2.3.2.3.3.2} ^{27,5–60 кВ}	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	руб./км	30 569 174
С _{3.1.1.1.8.5} ^{1–10 кВ}	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	руб./км	51 272 591
С _{3.6.1.1.8.3} ^{1–10 кВ}	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	руб./км	108 962 467
С _{4.4.5.4} ^{1–20 кВ}	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током свыше 1 000 А с количеством ячеек свыше 15	руб./шт.	113 201 350»;

2) строку:

«С _{5.1.1.1} ^{10/0,4 кВ}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	руб./кВт	34 261»
--	---	----------	---------

изложить в следующей редакции:

«С _{5.1.1.1} ^{6/0,4 кВ}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	руб./кВт	95 948
С _{5.1.1.1} ^{10/0,4 кВ}			34 261»;

3) строку:

«С _{8.2.3} ^{1-10 кВ}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	руб. за точку учета	323 749»
--	---	---------------------	----------

изложить в следующей редакции:

«С _{8.2.3} ^{1-10 кВ}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	руб. за точку учета	323 749
С _{8.2.3} ^{35 кВ}			2 510 121».

Патрекеев Н.В. согласился с предложенными размерами дополнительных стандартизированных тарифных ставок.

Якимова С.Ф. отметила, что в адрес агентства поступило уведомление от представителя Ассоциации «НП Совет рынка» Г.А. Мухина о том, что по данному вопросу голосует «против».

РЕШИЛИ:

Внести предлагаемые изменения в приложение № 2 к постановлению агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 20 декабря 2023 года № 81-э/4.

ГОЛОСОВАЛИ:

«за» – Попова Е.А., Рябова Н.В., Курасова С.Н., Чертов Д.А., Шабалина А.В., Репницына Т.В. (всего 6 человек);
«против» – Мухин Г.А. (всего 1 человек); «воздержался» – нет.

2. О рассмотрении проекта инвестиционной программы АО «Оборонэнерго» на 2025 – 2029 годы и проекта изменений, вносимых в инвестиционную программу, утвержденную на период 2020 – 2024 годы

СЛУШАЛИ:

Пакулина Ю.В. проинформировала о результатах рассмотрения проекта инвестиционной программы АО «Оборонэнерго» на 2025 – 2029 годы и проекта изменений, вносимых в инвестиционную программу, утвержденную на период 2020 – 2024 годы.

Представила членам коллегии расчеты.

Сообщила, что проект изменений, вносимых в утвержденную инвестиционную программу на 2020 – 2024 годы, оценивается как не приводящий к негативным тарифным последствиям в виде дополнительного роста цен (тарифов).

Проект инвестиционной программы на 2025 – 2029 годы оценивается как приводящий к негативным тарифным последствиям в виде дополнительного роста цен (тарифов). Рост удельной составляющей прибыли, полученной от реализации услуг по передаче электрической энергии, и текущей амортизации, учтенной в ценах (тарифах) от оказания услуг по передаче электрической энергии, в 2025 году превышает ограничение, указанное в Прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на плановый период 2025 года.

Также обратила внимание, что в форме 2 «План финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам» допущена техническая ошибка – итоговые суммирования по проектам за период реализации инвестиционной программы на 2025 – 2029 годы (план) отражаются неверно.

Предложила на основании пункта 36 Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 977, направить отрицательное заключение на проект инвестиционной программы АО «Оборонэнерго» на 2025 – 2029 годы и на проект изменений, вносимых в инвестиционную программу, утвержденную на период 2020 – 2024 годы.

Отметила, что на основании пункта 4 Порядка деятельности коллегии агентства по тарифам и ценам Архангельской области, утвержденного приказом руководителя агентства по тарифам и ценам от 8 февраля 2021 года № 12, Ассоциация «НП Совет рынка» не участвует в голосовании по данному вопросу.

РЕШИЛИ:

Направить отрицательное заключение на проект инвестиционной программы АО «Оборонэнерго» на 2025 – 2029 годы и на проект изменений,

вносимых в инвестиционную программу, утвержденную на период 2020 – 2024 годы.

Решение принято единогласно.

**3. О рассмотрении проекта инвестиционной программы
ОАО «РЖД» на 2025 – 2029 годы и проекта изменений, вносимых
в инвестиционную программу, утвержденную на период 2020 – 2024 годы**

СЛУШАЛИ:

Пакулина Ю.В. проинформировала о результатах рассмотрения проекта инвестиционной программы ОАО «РЖД» на 2025 – 2029 годы и проекта изменений, вносимых в инвестиционную программу, утвержденную на период 2020 – 2024 годы.

Представила членам коллегии расчеты.

Сообщила, что проект изменений, вносимых в утвержденную инвестиционную программу на период 2020 – 2024 годов, в части корректировки плана на 2024 год оценивается как не приводящий к негативным тарифным последствиям в виде дополнительного роста цен (тарифов).

В проекте инвестиционной программы на 2025 – 2029 годы ОАО «РЖД» заявлен дополнительный источник финансирования – прибыль, направляемая на инвестиции, полученная от оказания услуг по передаче электрической энергии.

Отметила, что на территории Архангельской области на протяжении последних трех лет наблюдается тенденция по снижению полезного отпуска электрической энергии потребителям. Также по данным ОАО «РЖД» за 2022 и 2023 годы финансирование инвестиционной программы за счет тарифных источников осуществлено не в полном объеме.

На основании изложенного объем финансирования за счет прибыли, полученной от оказания услуг по передаче электрической энергии, предложила исключить из проекта инвестиционной программы на 2025 – 2029 годы с целью недопущения негативных тарифных последствий в виде роста цен (тарифов).

Предложила на основании пункта 36 Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 года № 977, направить отрицательное заключение на проект инвестиционной программы ОАО «РЖД» на 2025 – 2029 годы и на проект изменений,

вносимых в инвестиционную программу, утвержденную на период 2020 – 2024 годы.

Отметила, что на основании пункта 4 Порядка деятельности коллегии агентства по тарифам и ценам Архангельской области, утвержденного приказом руководителя агентства по тарифам и ценам от 8 февраля 2021 года № 12, Ассоциация «НП Совет рынка» не участвует в голосовании по данному вопросу.

РЕШИЛИ:

Направить отрицательное заключение на проект инвестиционной программы ОАО «РЖД» на 2025 – 2029 годы и на проект изменений, вносимых в инвестиционную программу, утвержденную на период 2020 – 2024 годы.

Решение принято единогласно.

4. О рассмотрении проекта изменений, вносимых в инвестиционную программу ООО «АСЭП», утвержденную на период 2021 – 2024 годы

СЛУШАЛИ:

Антонцева А.В. проинформировала о результатах рассмотрения проекта изменений, вносимых в инвестиционную программу ООО «АСЭП», утвержденную на период 2021 – 2024 годы.

Представила членам коллегии расчеты.

Сообщила, что по итогам анализа формы 2 «План финансирования капитальных вложений по инвестиционным проектам» (в разрезе проектов) оценка полной стоимости в прогнозных ценах соответствующих лет не превышает значения, рассчитанные с применением укрупненных нормативов цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства, утвержденных приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 26 февраля 2024 г. № 131 «Об утверждении укрупненных нормативов цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства».

Согласно финансовому плану субъекта электроэнергетики (раздел 2 «Источники финансирования инвестиционной программы субъекта электроэнергетики») проектом предусмотрено финансирование мероприятий за счет прибыли, полученной от реализации услуг по передаче электрической энергии, и текущей амортизации, учтенной в ценах (тарифах) от оказания услуг по передаче электрической энергии.

Объем финансирования за счет прибыли, полученной от реализации услуг по передаче электрической энергии, соответствует величине прибыли,

учтенной агентством в тарифах на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год, в силу чего проект изменений, вносимых в инвестиционную программу, оценивается как не приводящий к негативным тарифным последствиям в виде дополнительного роста цен (тарифов).

Отметила, что плановый объем финансирования по источнику «текущая амортизация, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии» на 2024 год (54,741 млн. руб.) ООО «АСЭП» заявлен на уровне не ниже учтенного агентством по тарифам и ценам Архангельской области при формировании необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей ООО «АСЭП» на 2024 год (52,971 млн. руб.), что является приемлемым с точки зрения тарифных последствий и не свидетельствует о возможном намеренном недоиспользовании амортизационных отчислений.

Проектом изменений, вносимых в инвестиционную программу, не предусматривается реализация инвестиционных проектов, направленных на приобретение линий электропередачи, трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов и (или) иного предназначенного для обеспечения электрических связей и осуществления передачи электрической энергии оборудования, объектов капитального строительства и (или) некапитальных строений, сооружений. В связи с этим проведение оценки соответствия проекта корректировки инвестиционной программы положениям пункта 14 Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 года № 977, не требуется.

Предложила на основании подпункта «а» пункта 36 Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 года № 977, направить положительное заключение на проект изменений, вносимых в инвестиционную программу ООО «АСЭП», утвержденную на период 2021 – 2024 годы.

Проинформировала, что на основании пункта 4 Порядка деятельности коллегии агентства по тарифам и ценам Архангельской области, утвержденного приказом руководителя агентства по тарифам и ценам от 8 февраля 2021 года № 12, Ассоциация «НП Совет рынка» не участвует в голосовании по данному вопросу.

РЕШИЛИ:

Направить положительное заключение на проект изменений, вносимых в инвестиционную программу ООО «АСЭП», утвержденную на период 2021 – 2024 годы.

Решение принято единогласно.

5. О внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 22 июня 2023 года № 31-в/3

СЛУШАЛИ:

Суздальцева А.В. проинформировала, что в агентство обратилось ООО «Водоканал Приводино» с заявлением (входящий агентства от 07.05.2024 № 313-2417) о внесении изменений в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 22 июня 2023 года № 31-в/3 «Об утверждении производственных программ, установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и услуги водоотведения, оказываемые ООО «Водоканал Приводино» на территории рабочего поселка Приводино и деревень Курцево, Куимиха и Медведка Котласского муниципального округа Архангельской области» в части указания в данном постановлении территорий оказания услуг водоснабжения – деревень Наледино и Яндовище.

Предложила внести в постановление агентства по тарифам и ценам Архангельской области от 22 июня 2023 года № 31-в/3 «Об утверждении производственных программ, установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и услуги водоотведения, оказываемые ООО «Водоканал Приводино» на территории рабочего поселка Приводино и деревень Курцево, Куимиха и Медведка Котласского муниципального округа Архангельской области» соответствующие изменения.

Члены коллегии предложили перенести рассмотрение данного вопроса на более поздний срок в связи с необходимостью его доработки.

РЕШИЛИ:

Перенести рассмотрение вопроса № 5 на более поздний срок.

Решение принято единогласно.

6. Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к централизованным системам водоснабжения и водоотведения ООО «Районный водоканал» на территории Котласского муниципального округа Архангельской области в зоне деятельности «г. Сольвычегодск»

СЛУШАЛИ:

Носкова О.В. проинформировала о результатах расчета тарифов на подключение (технологическое присоединение) объектов капитального

строительства к централизованным системам водоснабжения и водоотведения ООО «Районный водоканал» на территории Котласского муниципального округа Архангельской области в зоне деятельности «г. Сольвычегодск». Сообщила о том, что дела открыты по инициативе агентства. В качестве метода регулирования тарифов выбран метод экономически обоснованных расходов (затрат).

Предложила следующее:

1) установить и ввести в действие на период с 7 июня 2024 года по 31 декабря 2025 года тариф на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения ООО «Районный водоканал» (ИНН 2901302219) на территории Котласского муниципального округа Архангельской области в зоне деятельности «г. Сольвычегодск» в следующем размере:

ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку водопроводной сети – 1,885 тыс. руб. за 1 куб. м в сут.;

ставка тарифа за протяженность водопроводной сети (расстояние от точки подключения объекта заявителя до точки подключения водопроводных сетей к объектам централизованной системы водоснабжения):

Диаметр водопроводной сети, мм	Условия прокладки водопроводных сетей	Ставка тарифа за протяженность водопроводной сети, тыс. руб. за 1 км
от 100 мм до 150 мм (включительно)	открытым способом без устройства деревянного свайного основания, без устройства футляра	3718,87

Основные показатели расчета тарифа на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения приведены ниже:

№ п/п	Наименование	Единица измерений	Принято агентством
1.	Расходы, связанные с подключением (технологическим присоединением)	тыс. руб.	796,56
1.1.	Расходы на проведение мероприятий по подключению заявителей	тыс. руб.	796,56
1.1.1.	расходы на проектирование	тыс. руб.	0,00
1.1.2.	расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	0,00
1.1.3.	расходы на электрическую энергию (мощность), тепловую энергию, другие энергетические ресурсы и холодную воду (промывку сетей)	тыс. руб.	0,00
1.1.4.	расходы на оплату работ и услуг сторонних организаций (СМР)	тыс. руб.	743,77
1.1.5.	оплата труда и отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	7,41
1.1.6.	прочие расходы (врезка)		45,38
1.2.	Внереализационные расходы, всего	тыс. руб.	0,00
1.3.	Налог на прибыль	%	0,00
		тыс. руб.	0,00

2.	Структура расходов		
2.1.	Расходы, относимые на ставку за протяженность сети	тыс. руб.	796,56
2.1.1.	расходы на подключение сетей диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	тыс. руб.	743,77
2.2.	Расходы, относимые на ставку за подключаемую нагрузку	тыс. руб.	52,79
3.	Протяженность сетей	км	0,200
3.1.	Протяженность вновь создаваемых	км	0,200
3.1.1.	протяженность сетей диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)	км	0,200
3.1.2.	Расходы, относимые на ставку за подключаемую нагрузку	тыс. руб.	52,79
4.	Подключаемая нагрузка	куб. м в сутки	28,00
5.	Предлагаемые тарифы на подключение		
5.1.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей		
5.2.	Ставки тарифа в зависимости от диаметра сетей и способа прокладки		
5.2.1.	ставка для сетей диаметром от 100 мм до 150 мм (включительно)		
5.2.1.1.	открытым способом без устройства деревянного свайного основания, без устройства футляра	тыс. руб./км	3 718,87
5.3.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс. руб./куб. м	1,885

2) установить и ввести в действие на период с 7 июня 2024 года по 31 декабря 2025 года тариф на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения ООО «Районный водоканал» (ИНН 2901302219) на территории Котласского муниципального округа Архангельской области в зоне деятельности «г. Сольвычегодск» в следующем размере:

ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку канализационной сети – 2,379 тыс. руб. за 1 куб. м в сут.;

ставка тарифа за протяженность канализационной сети (расстояние от точки подключения объекта заявителя до точки подключения канализационных сетей к объектам централизованной системы водоотведения):

Диаметр канализационной сети, мм	Условия прокладки канализационных сетей	Ставка тарифа за протяженность канализационной сети, тыс. руб. за 1 км
от 150 мм до 200 мм (включительно)	открытым способом без устройства деревянного свайного основания, без устройства футляра	4060,24

Основные показатели расчета тарифа на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения приведены ниже:

№ п/п	Наименование	Единица измерений	Принято агентством
1.	Расходы, связанные с подключением (технологическим присоединением)	тыс. руб.	1 487,70
1.1.	Расходы на проведение мероприятий по подключению заявителей	тыс. руб.	1 487,70
1.1.1.	расходы на проектирование	тыс. руб.	0,00
1.1.2.	расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	0,00
1.1.3.	расходы на электрическую энергию (мощность), тепловую энергию, другие энергетические ресурсы и холодную воду (промывку сетей)	тыс. руб.	0,00
1.1.4.	расходы на оплату работ и услуг сторонних организаций (СМР)	тыс. руб.	1 421,08
1.1.5.	оплата труда и отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	7,41
1.1.6.	прочие расходы (врезка)		59,21
1.2.	Внереализационные расходы, всего	тыс. руб.	0,00
1.3.	Налог на прибыль	%	0,00
		тыс. руб.	0,00
2.	Структура расходов		
2.1.	Расходы, относимые на ставку за протяженность сети	тыс. руб.	1 421,08
2.1.1	расходы на подключение сетей диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	тыс. руб.	1 421,08
2.2.	Расходы, относимые на ставку за подключаемую нагрузку	тыс. руб.	66,61
3.	Протяженность сетей	км	0,350
3.1.	Протяженность вновь создаваемых	км	0,350
3.1.1.	протяженность сетей диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)	км	0,350
3.1.2.	Расходы, относимые на ставку за подключаемую нагрузку	тыс. руб.	66,62
4.	Подключаемая нагрузка	куб. м в сутки	28,00
5.	Предлагаемые тарифы на подключение		
5.1.	Базовая ставка тарифа на протяженность сетей	тыс. руб./км	
5.2.	Ставки тарифа в зависимости от диаметра сетей и способа прокладки		
5.2.1.	ставка для сетей диаметром от 150 мм до 200 мм (включительно)		
5.2.2.	открытым способом без устройства деревянного свайного основания, без устройства футляра	тыс. руб./км	4 060,24
5.3.	Базовая ставка тарифа на подключаемую нагрузку	тыс. руб./куб. м	2,379

Проинформировала, что представители организации были заблаговременно уведомлены о дате, времени и месте проведения заседания коллегии, представили в адрес агентства согласие с предложенным размером тарифа.

РЕШИЛИ:

Установить и ввести в действие на период с 7 июня 2024 года по 31 декабря 2025 года тарифы на подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к централизованным системам водоснабжения и водоотведения ООО «Районный водоканал» в предлагаемых размерах.

Решение принято единогласно.

7. О признании утратившими силу некоторых постановлений департамента по тарифам и ценам администрации Архангельской области

СЛУШАЛИ:

Курасова С.Н. проинформировала, что постановлениями департамента по тарифам и ценам администрации Архангельской области от 18 марта 2005 года № 11-п/1 и от 2 сентября 2005 года № 39-п/1 установлены тарифы на услуги семенных инспекций.

Тарифы устанавливались в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 15 октября 1998 года № 1200 «Об утверждении Положения о деятельности государственных инспекторов в области семеноводства сельскохозяйственных растений и Положения о сортовом и семенном контроле сельскохозяйственных растений в Российской Федерации». Данное постановление утратило силу с 1 января 2021 года.

Сообщила, что с 1 января 2022 года вступил в силу Федеральный закон от 30 декабря 2021 года № 454-ФЗ «О семеноводстве», который ввел норму о том, что за рассмотрение заявки на внесение сведений о сортах и гибридах сельскохозяйственных растений в Государственный реестр сортов и гибридов сельскохозяйственных растений, допущенных к использованию, и проведение испытаний сортов и гибридов сельскохозяйственных растений по хозяйственно полезным признакам и (или) свойствам сельскохозяйственных растений уплачивается государственная пошлина в размере и порядке, которые установлены законодательством Российской Федерации о налогах и сборах.

Предложила признать утратившими силу следующие постановления департамента по тарифам и ценам администрации Архангельской области:

от 18 марта 2005 года № 11-п/1 «О тарифах на услуги по проведению анализов по оценке качества семян, оказываемые ФГУ «Государственная семенная инспекция по Архангельской области»»;

от 2 сентября 2005 года № 39-п/1 «О предельной максимальной стоимости апробации репродукционных и элитных посевов сельскохозяйственных культур, проводимой ФГУ «Государственная семенная инспекция по Архангельской области»».

РЕШИЛИ:

Признать утратившими силу постановления департамента по тарифам и ценам администрации Архангельской области от 18 марта 2005 года № 11-п/1, от 2 сентября 2005 года № 39-п/1.

Решение принято единогласно.

8. Об отказе в согласовании изменения значений долгосрочных параметров регулирования, установленных в качестве условий концессионного соглашения от 3 октября 2023 года № б/н в отношении объектов централизованного теплоснабжения, расположенных на территории Лешуконского муниципального округа Архангельской области

СЛУШАЛИ:

Кукушкина М.Е. проинформировала о том, что в адрес агентства обратилось ООО «ЛТК» с заявлением о предоставлении предварительного согласия на изменение значений долгосрочных параметров регулирования тарифов, установленных в качестве условий концессионного соглашения от 3 октября 2023 года № б/н в отношении объектов централизованного теплоснабжения, расположенных на территории Лешуконского муниципального округа Архангельской области (далее – концессионное соглашение).

Проект дополнительного соглашения № 1 к концессионному соглашению предусматривает изменение перечня мероприятий в отношении котельной «Аэропорт», запланированных в рамках реализации КС, а именно:

- предусматривает новое мероприятие по строительству в 2026 году новой котельной рядом с действующей котельной «Аэропорт» с последующим выводом котельной «Аэропорт» из эксплуатации взамен мероприятия по реконструкции существующего здания котельной «Аэропорт», предусмотренного к реализации в 2030 и 2031 годах в рамках действующей КС. При этом стоимость мероприятия увеличивается на 57 153,52 тыс. руб. (с 184 498,26 тыс. руб. до 241 651,78 тыс. руб.);

- предусматривает новое мероприятие на сумму 76 428,29 тыс. руб. по реконструкции магистральных тепловых сетей от котельной «Аэропорт» с увеличением диаметров сетей с целью увеличения их пропускной способности.

В представленном заявлении основанием для изменения долгосрочных параметров регулирования указан, в том числе, подпункт «г» пункта 104 Правил регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 (далее – Правила регулирования), предусматривающий изменение КС в связи с внесением изменений в схемы теплоснабжения, утвержденные в установленном порядке, в связи с которыми стороны оказываются не способными выполнить принятые обязательства.

Вместе с тем по результатам рассмотрения представленных документов взаимосвязи между строительством новой котельной и невозможностью выполнения концессионером своих обязательств по КС не выявлено.

Кроме того, проектом дополнительного соглашения № 1 к концессионному соглашению предусматривается установление на 2024 год операционных расходов в размере 91 265,00 тыс. руб.

Вместе с тем, применение основания, предусмотренного подпунктом «б» пункта 104 Правил регулирования, является необоснованным, поскольку указанные в письме ООО «ЛТК» факты не свидетельствуют о возникновении существенного изменения обстоятельств и преодолеваются путем применения, в том числе индексации операционных расходов при регулировании деятельности концессионера.

Предложила на основании пункта 105 Правил регулирования отказать в согласовании изменений значений долгосрочных параметров регулирования, установленных концессионным соглашением от 3 октября 2023 года № б/н, заключенного с ООО «ЛТК» в отношении объектов централизованного теплоснабжения, расположенных на территории Лешуконского муниципального округа Архангельской области.

РЕШИЛИ:

Отказать в согласовании изменений значений долгосрочных параметров регулирования, установленных концессионным соглашением от 3 октября 2023 года № б/н, заключенного с ООО «ЛТК» в отношении объектов централизованного теплоснабжения, расположенных на территории Лешуконского муниципального округа Архангельской области.

Решение принято единогласно.

Председатель коллегии



Е.А. Попова

Члены коллегии:



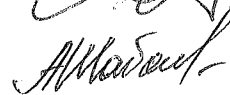
Н.В. Рябова



Т.В. Репницына



Д.А. Чертов



А.В. Шабалина



С.Н. Курасова

Секретарь



Т.Н. Дирина