



ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА
ПО ЭКОЛОГИЧЕСКОМУ, ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ И АТОМНОМУ НАДЗОРУ
(РОСТЕХНАДЗОР)

ПРОТОКОЛ
ЗАСЕДАНИЯ НАУЧНО-ТЕХНИЧЕСКОГО СОВЕТА

20.06.2023

№

02

Москва

Заседание проходило в формате видеоконференции.

Присутствовали: 32 члена НТС (кворум) и 23 участника заседания НТС (регистрационный лист прилагается к настоящему протоколу).

ПОВЕСТКА ДНЯ:

1. Актуальные проблемы государственного контроля (надзора) за объектами газоснабжения.

Докладчик: Чумак Евгений Александрович - заместитель начальника отдела по надзору за объектами газораспределения и газопотребления Управления по надзору за объектами нефтегазового комплекса Ростехнадзора.

2. Новая система подземного высоковольтного электроснабжения угольных шахт и высоковольтный кабель для ее реализации.

Докладчик: Муфель Лев Абрамович - ведущий научный сотрудник отдела электрооборудования Государственного учреждения «Макеевский научно-исследовательский институт по безопасности работ в горной промышленности».

3. Анализ травматизма со смертельным исходом на поднадзорных Ростехнадзору энергетических объектах за 2021 и 2022 год и формирование рекомендаций по его снижению.

Докладчик: Локтионов Олег Александрович доцент кафедры Инженерной экологии и охраны труда Национального исследовательского университета «МЭИ».

4. О внесении изменений в Федеральный закон «Об электроэнергетике» и Федеральный закон «О теплоснабжении» по вопросам подтверждения готовности отдельных категорий работников к выполнению трудовых функций в сферах электроэнергетики и теплоснабжения.

Докладчик: Бибин Евгений Алексеевич - заместитель начальника Управления государственного энергетического надзора Ростехнадзора.

5. Исследования на экспериментальном участке ФБУ «НТЦ ЯРБ» в рамках научно-технической поддержки деятельности Ростехнадзора.

Докладчик: Понизов Антон Владимирович - начальник отдела безопасности предприятий топливного цикла ФБУ «НТЦ ЯРБ».

1. По вопросу «Актуальные проблемы государственного контроля (надзора) за объектами газоснабжения».

Заслушав доклад заместитель начальника отдела по надзору за объектами газораспределения и газопотребления Управления по надзору за объектами нефтегазового комплекса Ростехнадзора Е.А. Чумака Научно-технический совет Ростехнадзора отмечает следующее.

При регистрации опасных производственных объектов газоснабжения II, III классов опасности (далее – ОПО) в государственном реестре опасных производственных объектов (далее – реестр ОПО) территориальными органами Ростехнадзора принимаются различные варианты по понуждению хозяйствующих субъектов (владельцев ОПО) вносить изменения в сведения, характеризующие ОПО, предписывается указывать газопроводы низкого давления и газоиспользующее оборудование (водогрейные котлы с температурой воды до 115 °С, инфракрасные нагреватели и т.п.) в сведениях, характеризующих ОПО.

В соответствии с приложением 1 Федерального закона от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» с учетом изменений, внесенных Федеральным законом от 02.06.2016 № 170-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «О промышленной безопасности опасных производственных объектов», сети газораспределения и сети газопотребления, работающие под давлением природного газа или сжиженного углеводородного газа до 0,005 мегапаскаля включительно, к опасным производственным объектам не относятся и не подлежат регистрации в реестре ОПО.

В реестре ОПО более 90 % таких объектов газоснабжения содержат в своих сведениях газопроводы низкого давления и газоиспользующее оборудование, работающее при давлении природного газа до 0,005 мегапаскаля включительно.

В этой связи, в целях актуализации данных реестра ОПО, обеспечения единообразной практики правоприменения при регистрации объектов газоснабжения в качестве опасных производственных объектов в государственном реестре опасных производственных объектов, проведении контрольных (надзорных) мероприятий предлагаются следующие решения:

для сетей газораспределения

1	2	3	4
Сети газораспределения, работающие под давлением природного газа до 0,005 МПа включительно, поставленные на баланс ГРО как отдельные объекты (не в составе единого производственно-	Сети газораспределения, работающие под давлением природного газа до 0,005 МПа включительно, состоящие в едином производственно-технологическом комплексе с сетями	Вновь построенные сети газораспределения, работающие под давлением природного газа до 0,005 МПа включительно, состоящие в едином производственно-технологическом комплексе с	Вновь построенные сети газораспределения, работающие под давлением природного газа до 0,005 МПа включительно, поставленные на баланс ГРО как отдельные объекты (не в составе единого

технологического комплекса с сетями газораспределения работающими под давлением выше 0,005 МПа), подлежат исключению из сведений, характеризующих опасные производственные объекты.	газораспределения работающими под давлением выше 0,005 МПа, подлежат исключению из сведений, характеризующих опасные производственные объекты.	сетями газораспределения работающими под давлением выше 0,005 МПа, не подлежат исключению в сведения, характеризующие опасные производственные объекты.	производственно-технологического комплекса с сетями газораспределения работающими под давлением выше 0,005 МПа), не подлежат исключению в сведения, характеризующие опасные производственные объекты.
---	--	---	---

Таким образом, границей опасных производственных объектов газоснабжения (окончанием опасного производственного объекта), целесообразно определить первую запорную арматуру, установленную на выходе из редуцирующего устройства (ГГРП, ГГРПБ, ГРП, ГРПБ, ГРПЩ, ГСГО, ПРГП и др.), понижающего давление транспортируемого природного газа или сжиженного газа до 0,005 мегапаскаля включительно. При отсутствии такой запорной арматуры в соответствии с проектной документацией, считать границей первый сварной стык на выходе из редуцирующего устройства;

для сетей газопотребления

1	2
Для сети газопотребления, подлежат исключению из сведений, характеризующих ОПО, газопроводы низкого давления и газоиспользующее оборудование, работающее под давлением природного газа до 0,005 МПа включительно.	Вновь построенные сети газопотребления подлежат регистрации в реестре ОПО, в составе которых газопроводы высокого и среднего давления, газоиспользующее оборудование, работающее при давлении природного газа выше 0,005 мегапаскаля.

Данные решения позволяют в полной мере осуществлять полномочия по контролю (надзору) за соблюдением требований законодательства о промышленной безопасности в пределах установленных Правительством Российской Федерации предельной численности работников Ростехнадзора и предусмотренных бюджетных ассигнований.

Вместе с тем, с 2011 года действует технический регламент о безопасности сетей газораспределения и газопотребления, утвержденный постановлением Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870 (далее – технический регламент) определяющий требования при эксплуатации (включая техническое обслуживание и текущий ремонт), реконструкции, капитальном ремонте, монтаже, консервации и ликвидации сетей газораспределения и газопотребления.

Государственный контроль (надзор) за соблюдением требований, установленных техническим регламентом, осуществляется Ростехнадзор в пределах, установленных Правительством Российской Федерации.

Технический регламент включен в перечень нормативных правовых актов, на которые не распространяется требование об отмене с 01.01.2021, установленное Федерального закона от 31.07.2020 № 247-ФЗ «Об обязательных требованиях в Российской Федерации». Соблюдение обязательных требований, содержащихся в данном документе, оценивается при осуществлении государственного контроля (надзора), их несоблюдение может являться основанием для привлечения к административной ответственности (постановление Правительства Российской Федерации от 31.12.2020 № 2467).

Вступившим в действие Федеральным законом от 31.07.2020 № 248-ФЗ «О государственном контроле (надзоре) и муниципальном контроле в Российской Федерации» установлено, что порядок организации и осуществления государственного контроля (надзора), муниципального контроля устанавливается для вида федерального государственного контроля (надзора) - положением о виде федерального государственного контроля (надзора), утверждаемым Президентом Российской Федерации или Правительством Российской Федерации.

Контроль (надзор) за соблюдением требований технических регламентов не отнесен к отдельному виду государственного контроля (надзора), который осуществляется Ростехнадзор при осуществлении федерального государственного надзора в области промышленной безопасности в соответствии с Положением о федеральном государственном надзоре в области промышленной безопасности, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 30.06.2021 № 1082.

Следует отметить, что 90 % процентов газопроводов низкого давления прокладываются в селитебной территории для газоснабжения непосредственно жилых зданий, объектов городской инфраструктуры, в том числе социально значимых. Непосредственно населению и иным категориям потребителей транспортировка природного газа осуществляется по газопроводам низкого давления.

Таким образом, в настоящее время контроль (надзор) в отношении сетей газораспределения и сетей газопотребления низкого давления не осуществляется как на федеральном уровне, так и на региональном уровне.

К примеру, в связи с вступлением в силу Федерального закона от 02.06.2016 № 170-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» организацией АО «Мосгаз» на территории города Москвы было исключено из государственного реестра опасных производственных объектов свыше 5900 километров газопроводов низкого давления.

Будучи предназначенными для транспортировки легковоспламеняющегося горючего газа под давлением, сети газораспределения и газопотребления являются источниками повышенной опасности; их эксплуатация сопряжена с рисками причинения вреда и (или) нанесения ущерба жизни и (или) здоровью человека, имуществу, окружающей среде, жизни и (или) здоровью животных и растений.

Строительство газопроводов низкого давления в стесненных условиях городской постройки сопровождается с неудобствами их последующей эксплуатации. Возникает необходимость принятия особых мер во избежание утечек природного газа в смежные коммуникации (каналы теплосетей, канализации, иные подземные коммуникации), подвалы и первые и цокольные этажи жилых и общественных зданий.

На данных объектах регулярно фиксируются происшествия техногенного характера, связанные с утечкой природного газа.

Научно-технический совет Ростехнадзора принял решение:

1) Одобрить предложенный алгоритм действий для территориальных органов Ростехнадзора при осуществлении контрольных (надзорных) мероприятий и оказании государственной услуги по ведению государственного реестра опасных производственных объектов, а также рекомендовать хозяйствующим субъектам интенсифицировать работу по исключению объектов сетей газораспределения и газопотребления с учетом данных предложений.

2) Рекомендовать Управлению по надзору за объектами нефтегазового комплекса Ростехнадзора рассмотреть вопрос о подготовке методического документа, определяющего порядок регистрации объектов газоснабжения в качестве опасных производственных объектов в государственном реестре опасных производственных объектов и проведения контрольных (надзорных) мероприятий на данных объектах.

2. По вопросу «Новая система подземного высоковольтного электроснабжения угольных шахт и высоковольтный кабель для ее реализации».

Заслушав доклад ведущего научного сотрудника отдела электрооборудования Государственного учреждения «Макеевский научно-исследовательский институт по безопасности работ в горной промышленности» Л.А. Муфеля Научно-технический совет Ростехнадзора отмечает следующее.

Согласно концепции безопасности применения электричества в шахтах, разработанной МакНИИ, предложено два варианта построения систем подземного электроснабжения для высоковольтных и низковольтных сетей.

Согласно первому варианту предлагается следующая компоновка токопроводящих жил в силовом кабеле: три основные (силовые) жилы, жила экранная и жила заземления, а также четыре вспомогательные (контрольные) жилы. Особенность построения этого варианта состоит в том, что жила заземления удалена от основных токопроводящих жил, т.е. ее прокладывают вне скрутки силовых жил. Впервые введена экранная жила, проложенная по оси скрутки основных токопроводящих жил, подобно тому, как ранее была размещена жила заземления.

Второй вариант системы подземного электроснабжения не содержит жилы заземления и не предусматривает построение общешахтной заземляющей сети и местное заземление электрооборудования. Такое решение позволяет гальванически разделить между собой все коммутационные аппараты и другие виды электрооборудования, что существенно с точки зрения безопасности, особенно в части обеспечения селективной работы электрических защит. Однако емкостная

связь кабельной линии в целом относительно земли имеется, но она незначительная и не превышает 0,012мкФ.

Научно-технический совет Ростехнадзора принял решение:

1) Рекомендовать МакНИИ продолжить работы по научному сопровождению совершенствования требований по электроснабжению угольных шахт.

2) Рекомендовать Управлению по надзору в угольной промышленности Ростехнадзора организовать рассмотрение предложений МакНИИ по совершенствованию системы подземного высоковольтного электроснабжения угольных шахт в целях повышения уровня промышленной безопасности на шахтах на заседании подсекции «Угольная промышленность» секции № 5 «Безопасность объектов горной, металлургической промышленности и ведения взрывных работ» Научно-технического совета Ростехнадзора. К обсуждению предложений привлечь ведущих специалистов в области электроснабжения угольных шахт.

3. По вопросу «Анализ травматизма со смертельным исходом на поднадзорных Ростехнадзору энергетических объектах за 2021 и 2022 год и формирование рекомендаций по его снижению».

Заслушав доклад доцента кафедры Инженерной экологии и охраны труда Национального исследовательского университета «МЭИ» О.А. Локтионова Научно-технический совет Ростехнадзора отмечает следующее.

Результаты анализа несчастных случаев со смертельным исходом по категориям риска объектов при осуществлении государственного энергетического надзора, которые присваиваются в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 30.06.2021 № 1085 показали, что 40% в 2021 году и 44% в 2022 году несчастных случаев со смертельным исходом произошли на объектах, отнесенных к высокой категории риска. Взаимное распределение несчастных случаев, произошедших на объектах, поднадзорных Ростехнадзору, суммарно за 2021 год и 2022 год, по категориям риска при осуществлении государственного энергетического надзора показывает, что за два последних года для многих объектов в соответствии с динамической моделью была повышена категория риска после произошедшего несчастного случая, что позволило обеспечить более точное соответствие категории риска уровню производственного травматизма на объекте.

В разрезе профессий определено, что наибольшее количество погибших при несчастных случаях в 2021 г. работало в должности: электромонтера (33 человека – 66% от всех несчастных случаев со смертельным исходом), электрослесаря и мастера (для каждой профессии по 4 человека – 8%). В 2022 году соотношение погибших аналогично предыдущему году, и наибольшее количество зафиксировано для профессий электромонтера (21 человек – 64%), электрослесаря и мастера (для каждой профессии по 3 человека – 9%).

В результате статистического анализа выявлено, что 30% несчастных случаев, зафиксированных в 2021 году на электроустановках, произошли с работниками, чей общий трудовой стаж составляет от 11 до 15 лет. Такая статистика значительно отличается от ситуации предыдущих лет и статистики 2022 года и может быть связана с сложностью адаптации работников к трудовому процессу в послепандемийный год. Помимо этого, высокий уровень летального травматизма (в среднем 22%) традиционно свойственен работникам с достаточно малым стажем

до 3 лет и с большим стажем 20 лет и более. В 2022 году наибольшее количество несчастных случаев со смертельным исходом произошло с работниками, чей стаж составил менее 3 лет – 11 человек (33%).

Отмечено, что при анализе распределения пострадавших в несчастных случаях в 2021 и 2022 году по времени, прошедшему с момента проверки знаний по охране труда, ярко выражен исходящий тренд с характерным пиком в области 1-3 месяцев с момента проверки знаний по охране труда. Причем 25% несчастных случаев со смертельным исходом за два года произошли с работниками в первый месяц после проверки знаний по охране труда. Такое распределение может быть объяснено низким уровнем остаточных знаний, плохо организованным процессом обучения или его фактическим отсутствием, что требует переработки инструментов, методик проведения безопасных работ и знаний промышленной безопасности.

Научно-технический совет Ростехнадзора принял решение:

1) Принять к сведению результаты анализа смертельного травматизма в электроэнергетической отрасли, на объектах, поднадзорных Управлению государственного энергетического надзора Ростехнадзора за 2021 и 2022 год.

2) Отметить высокую актуальность ежегодной разработки мероприятий по профилактике несчастных случаев в электроэнергетической отрасли на основании анализа статистических данных.

3) Рекомендовать Управлению государственного энергетического надзора Ростехнадзора:

продолжить сотрудничество с Национальным исследовательским университетом "МЭИ" в рамках совместных исследований по анализу травматизма с летальным исходом и разработке мероприятий, направленных на его снижение;

опубликовать результаты анализа травматизма со смертельным исходом на поднадзорных Ростехнадзору энергетических объектах за 2021 и 2022 год в журнале «Безопасность труда в промышленности»;

во взаимодействии с Национальным исследовательским университетом «МЭИ» и ФБУ «НТЦ Энергобезопасность» подготовить концепцию профилактики риска несчастных случаев, в т.ч. со смертельным исходом, при электро и теплоснабжении. Основные положения Концепции рассмотреть на проводимой в ноябре 2023 года Всероссийской конференции «Актуальные вопросы совершенствования государственного энергетического надзора».

4. По вопросу «О внесении изменений в Федеральный закон «Об электроэнергетике» и Федеральный закон «О теплоснабжении» по вопросам подтверждения готовности отдельных категорий работников к выполнению трудовых функций в сферах электроэнергетики и теплоснабжения».

Заслушав сообщение заместителя начальника Управления государственного энергетического надзора Ростехнадзора Е.А. Бибина Научно-технический совет Ростехнадзора отмечает следующее.

Особенностью настоящего периода является проведение на территории Российской Федерации до 1 сентября 2023 г. эксперимента по оптимизации и автоматизации процессов в сфере разрешительной деятельности, в том числе

лицензирования (далее – эксперимент) в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 30 июля 2021 г. № 1279 «О проведении на территории Российской Федерации эксперимента по оптимизации и автоматизации процессов разрешительной деятельности, в том числе лицензирования» (далее – Постановление № 1279).

По решению Аппарата Правительства Российской Федерации и Межведомственной рабочей группы при Минэкономразвития России (далее – МРГ) функции, возложенные на отраслевые комиссии Ростехнадзора по проверке знаний правил работы в электроустановках с присвоением группы по электробезопасности, определены как государственная услуга «Подтверждение готовности работников к выполнению трудовых функций в сфере электроэнергетики» (далее – услуга), подлежащая совершенствованию в ходе эксперимента.

Аналитическим центром при Правительстве Российской Федерации разработаны Оценка целевого состояния и Оптимизированный стандарт услуги, которые утверждены МРГ.

В январе 2023 года по распоряжению Аппарата Правительства Российской Федерации услуга выведена на ЕПГУ.

В соответствии с концепцией Аппарата Правительства Российской Федерации все услуги, выведенные в ходе эксперимента на ЕПГУ, должны функционировать после его завершения на постоянной основе. Отработанный порядок оказания услуг должен быть закреплен в нормативных правовых актах (далее – НПА) соответствующими федеральными органами исполнительной власти.

Вместе с тем полномочия Ростехнадзора по созданию отраслевых комиссий для проверки знаний работников в НПА не закреплены. Ростехнадзор также не наделен полномочиями по определению порядка осуществления процедуры проверки знаний работников при оказании услуги.

В то же время, полномочия по установлению требований к подтверждению готовности работников к выполнению трудовых функций в сфере электроэнергетики, в том числе к обязательным формам, порядку проведения и оформления результатов подтверждения готовности для каждой категории работников возложены на Минэнерго России (постановление Правительства Российской Федерации от 2 марта 2017 г. № 244 «О совершенствовании требований к обеспечению надежности и безопасности электроэнергетических систем и объектов электроэнергетики и внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»).

В связи с отсутствием соответствующих НПА невозможно:

разработать программное обеспечение по оказанию услуги в электронном виде в Цифровой платформе «Автоматизированная информационная система Ростехнадзора»;

реализовать требования Постановления № 1279 о подготовке проекта НПА, устанавливающего порядок функционирования услуги, применяемый в эксперименте, на постоянной основе (административного регламента).

В Минэнерго России направлены предложения Ростехнадзора о внесении изменений в федеральные законы «Об электроэнергетике» и «О теплоснабжении»:

а) наделение Правительства Российской Федерации полномочиями по установлению порядка «проверки знаний» работников в сфере электроэнергетики и сфере теплоснабжения в комиссиях органов государственного энергетического надзора;

б) наделение комиссий, формируемых органами государственного энергетического надзора, правами по осуществлению «проверки знаний» работников в сфере электроэнергетики и сфере теплоснабжения.

Научно-технический совет Ростехнадзора принял решение:

рекомендовать Управлению государственного энергетического надзора Ростехнадзора совместно с Правовым управлением Ростехнадзора подготовить предложения в адрес Правительства Российской Федерации о необходимости подготовки Минэнерго России (соисполнитель – Ростехнадзор) изменений в нормативные правовые акты Российской Федерации, позволяющие Ростехнадзору обеспечить выполнение требований постановления Правительства Российской Федерации от 30 июля 2021 г. № 1279 «О проведении на территории Российской Федерации эксперимента по оптимизации и автоматизации процессов разрешительной деятельности, в том числе лицензирования» по оказанию государственной услуги «Подтверждение готовности работников к выполнению трудовых функций в сфере электроэнергетики».

5. По вопросу «Исследования на экспериментальном участке ФБУ «НТЦ ЯРБ» в рамках научно-технической поддержки деятельности Ростехнадзора».

Заслушав доклад начальника отдела безопасности предприятий топливного цикла ФБУ «НТЦ ЯРБ» А.В. Понизова Научно-технический совет Ростехнадзора отмечает следующее.

В 2021 году в ФБУ «НТЦ ЯРБ» был создан экспериментальный участок. Целью создания экспериментального участка является проведение независимых исследований по взрывопожаробезопасности объектов ядерного топливного цикла (ОЯТЦ) и безопасному обращению с радиоактивными отходами (РАО), направленных на совершенствование принципов и критериев обеспечения безопасности ОЯТЦ и пунктов хранения/захоронения РАО (поддержка направления нормативно-правового регулирования объектов использования атомной энергии) и анализ проектных решений по обеспечению безопасности ОЯТЦ и пунктов хранения/захоронения РАО (поддержка направления лицензирования объектов использования атомной энергии).

Экспериментальный участок ФБУ «НТЦ ЯРБ», согласно международной практике поддержки регуляторов в вопросах безопасности, оснащен современным исследовательским оборудованием. К основному исследовательскому оборудованию участка относится:

синхронный термический анализатор, совмещенный с газовым хроматографом и масс-селективным детектором;

масс-спектрометр с индуктивно связанный плазмой.

Также участок оснащен вспомогательным оборудованием, которое обеспечивает подготовку исследуемых образцов.

В совокупности оборудование экспериментального участка позволяет проводить исследования по актуальным вопросам обеспечения пожаровзрывобезопасности ОЯТЦ, а также вопросам, связанным с безопасностью обращения с РАО.

Аналогичное оборудование применяется также и в других сферах исследований, что потенциально позволяет проводить работы по различным направлениям деятельности ФБУ «НТЦ ЯРБ» в части научно-технической поддержки Ростехнадзора.

В рамках поддержки Ростехнадзора было проведено измерение содержания отдельных химических элементов и органических соединений в теплоносителе Белорусской АЭС. Определено наличие в образцах лигирующих добавок, свидетельствующие о протекании коррозионных процессов, а также следовых количеств органических соединений.

В рамках анализа технологий кондиционирования отработавших ионообменных смол (ОИОС) АЭС проведено исследование термической стабильности образцов имитаторов, с учётом полученных данных разработана расчетная модель для анализа сценариев, связанных с обращение с ОИОС на этапах осушки и хранения упаковок с осушеными ОИОС.

На экспериментальном участке ведутся научно-исследовательские работы (НИР) по направлениям:

пирохимическая технология переработки смешанного нитридного уран-плутониевого ОЯТ для модуля переработки МП ОДЭК;

исследование взрывопожаробезопасности производственных процессов МП ОДЭК;

исследование характеристик газовой фазы, образующейся при проектных и запроектных авариях на полифункциональном радиохимическом комплексе;

исследования процессов электрохимической стабилизации и экстракционного фракционирования для МП ОДЭК;

исследование последствий нарушений нормальной эксплуатации, связанных с разрушением барьеров безопасности на МП ОДЭК;

исследование характеристик отработавших ионообменных смол в осушеннем виде на АЭС.

Работники ФБУ «НТЦ ЯРБ» обладают необходимыми научными и практическими знаниями для выполнения работ на экспериментальном участке в рамках научно-технической поддержки Ростехнадзора.

В дальнейшем планируется аккредитация экспериментального участка в Национальной системе аккредитации, дооснащение оборудованием и исследовательскими установками с учетом планируемых видов деятельности и НИР.

Развитие экспериментального участка позволит выполнять исследования в части обеспечения безопасности объектов атомно-водородной энергетики, а также

процессов обращения с РАО и использования выбранной топливной композиции при эксплуатации исследовательского жидкосолевого реактора.

Научно-технический совет Ростехнадзора принял решение:

1) Принять к сведению информацию, представленную в сообщении.

2) Рекомендовать Управлению по регулированию безопасности атомных станций и исследовательских ядерных установок Ростехнадзора, Управлению по регулированию безопасности объектов ядерного топливного цикла, ядерных энергетических установок судов и радиационно опасных объектов Ростехнадзора и Управлению специальной безопасности Ростехнадзора учитывать возможности экспериментального участка при планировании работ в рамках реализации мероприятий федеральной целевой программы «Обеспечение ядерной и радиационной безопасности на 2016 – 2020 годы и на период до 2030 года» и Соглашений о предоставлении субсидии ФБУ «НТЦ ЯРБ».

3) Рекомендовать Управлению по регулированию безопасности атомных станций и исследовательских ядерных установок Ростехнадзора, Управлению по регулированию безопасности объектов ядерного топливного цикла, ядерных энергетических установок судов и радиационно опасных объектов Ростехнадзора, Управлению специальной безопасности Ростехнадзора и межрегиональным территориальным управлениям по надзору за ядерной и радиационной безопасностью Ростехнадзора учитывать возможности экспериментального участка при лицензировании объектов использования атомной энергии и видов деятельности в области использования атомной энергии, а также при осуществлении надзора за безопасностью объектов использования атомной энергии.

Председатель НТС



Б.А. Красных

Ученый секретарь НТС



А.В. Денисов