ОБРАТНАЯ СВЯЗЬ

На вопросы отвечает заместитель руководителя Западно-Уральского управления Ростехнадзора Соловьев Андрей Борисович

– Андрей Борисович, как вы оцениваете состояние промышленной и экологической безопасности на нефтедобывающих предприятиях республики, предприятиях газовой отрасли?

– Контроль состояния промышленной и экологической безопасности в Удмуртской Республике осуществляется в соответствии с требованиями законодательства и нормативно-технической базой. В ОАО «Удмуртнефть» ситуация в данной сфере остается на стабильно высоком уровне. Безопасность эксплуатируемых опасных производственных объектов обеспечивается:

- выполнением технико-экономических мероприятий;

- проведением технических освидетельствований и диагностики оборудования;

- осуществлением производственного контроля;

- совершенствованием системы обучения и аттестации персонала.

ОАО «Удмуртнефть» планомерно ведет работу по совершенствованию управления промышленной, экологической безопасностью и охраной труда. Данная деятельность соответствует требованиям международных стандартов 130 14001:2004 «Системы экологического менеджмента» и OHSAS 1800:2007 «Системы менеджмента профессионального здоровья и безопасности». Также на предприятии внедрен в

работу целый комплекс мероприятий, направленных на снижение пожарной опасности производства и повышение уровня противопожарной защиты объектов нефтедобычи.

На предприятии ОАО «Белкам-нефть» просматривается положительная тенденция улучшения состояния промышленной безопасности по количеству выявленных нарушений органами Ростехнадзора.

– В числе приоритетных задач предприятий нефтегазовой отрасли – рост бурения, стабилизация добычи нефти и многое другое. В связи с этим значительно усилится техногенное давление на окружающую среду. Насколько готова отрасль к решению экологических проблем?

– Серьезные достижения в масштабах ведущей нефтяной компании России – это результат повседневной напряженной работы всего трудового коллектива ОАО «Удмурт-нефть». Понимая свою ответственность перед жителями районов, где осуществляется производственная деятельности предприятия, нефтяники проводят целенаправленную политику по снижению негативного техногенного воздействия на окружающую среду. Так, в 2009 году на реализацию экологических программ компания затратила свыше 283 млн рублей. В результате было заменено 49,8 км трубопроводов, передано на утилизацию и переработку специализированным предприятиям более 20 тыс. тонн отходов, рекультивировано и сдано прежним землепользователям более 8 гектаров земель.

В рамках постоянного мониторинга состояния природной среды на всех 27 месторождениях ОАО «Удмуртнефть» в течение года было отобрано 5738 проб воздуха, 1209 проб поверхностных и подземных вод, 240 проб почв и донных отложений. Проведенный анализ результатов мониторинга показывает, что ухудшения экологической обстановки в пределах разрабатываемых месторождений не установлено. При этом загрязнение атмосферного воздуха находится ниже ПДК. Проводятся геоэкологические работы для оптимизации системы мониторинга геологической среды на территории нефтяных месторождений ОАО «Удмуртнефть».

В современных условиях важно развивать неформальный подход к вопросам безопасности, чтобы они были зафиксированы не просто на бумаге, а в сознании каждого нефтяника, именно с этим связан путь по совершенствованию системы экоменеджмента. В ОАО «Удмуртнефть» все сотрудники – от руководителей

до рядовых работников – считают своим долгом внести реальный личный вклад в улучшение экологической обстановки в районах производственной деятельности.

В ОАО «Белкамнефть» для решения экологических проблем предусматривается выполнение природоохранных мероприятий в зависимости от объемов воздействия на окружающую среду.

– Как выстраиваются отношения с соседними регионами в плане промышленной и экологической безопасности?

– Опыт, анализ деятельности, достижения, успехи и, к сожалению, данные аварий и происшествий соседних нефтегазодобывающих регионов – необходимая и полезная информация для предприятий Удмуртской Республики. Взаимодействие в области промышленной и экологической безопасности является залогом надежности и безопасности деятельности предприятий нефтегазодобывающего комплекса.

К примеру, из 141 зарегистрированного опасного производственного объекта (ОПО) в ОАО «Белкамнефть» 6 расположены на территории Республики Башкортостан. Все вопросы, касающиеся эксплуатации данных ОПО, решаются оперативно с Приуральским управлением Ростехнадзора (Башкортостан). Подготовку персонала, эксплуатирующего данные ОПО, по промышленной и экологической безопасности проводят преподаватели Межотраслевого института повышения квалификации (Уфа), аттестация осуществляется в аттестационной комиссии предприятия с участием представителей Приуральского управления Ростехнадзора.

– Важным фактором, влияющим на снижение промышленной и экологической безопасности, является износ основных производственных фондов...

– С целью снижения износа основных производственных фондов оборудования площадочных объектов и поддержания среднего срока эксплуатации оборудования на оптимальном уровне в ОАО «Удмуртнефть» разработана долгосрочная программа инвестиций капитального характера – «Концепция развития инфраструктуры ОАО «Удмуртнефть» на 2011-2025 годы». В процессе реализации Концепции осуществляется

реконструкция объектов с высоким процентом износа основных фондов и строительство новых объектов, решающих вопросы перераспределения потоков и разгрузки максимально загруженных объектов инфраструктуры. Концепция развития инфраструктуры предусматривает приведение объектов подготовки нефти и газа в соответствие с требованиями Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности и корпоративными стандартами.

На предприятии ОАО «Белкам-нефть» в 2009 году была внедрена система управления промышленной безопасностью, охраной окружающей среды и труда. Документы системы управления разработаны в соответствии с требованиями российского законодательства в области промышленной безопасности, охраны окружающей среды и труда, международного стандарта ISO 14001:2004 и международной спецификации OHSAS 18001:1999.

– В России ежегодно увеличиваются показатели потребления электроэнергии. Какие меры принимаются для того, чтобы возможности энергетической системы республики соответствовали запросам хозяйствующих объектов и социальной сферы?

– Для того чтобы возможности энергетической системы ОАО «Удмуртнефть» соответствовали энергетическим запросам, на предприятии разработана Концепция развития инфраструктуры Общества до 2025 года, на основании которой разработана Концепция развития инфраструктуры энергообеспечения ОАО «Удмуртнефть» и целевая Программа энергоснабжения. Также ежегодно на предприятии разрабатывается Программа энергосбережения. При приобретении оборудования основное внимание, кроме технических характеристик, уделяется его энергоэффективности.

Ежегодно увеличивая объемы добычи нефти, ОАО «Белкамнефть» является динамично развивающимся предприятием. В связи с увеличением объемов производства и ежегодным ростом тарифов на электроэнергию происходит существенный рост затрат на электроэнергию.

Проведенные проверки крупных промышленных предприятий республики подтверждают тот факт, что большая часть энергетического оборудования морально и физически устарела. Степень износа оборудования подстанций 35-220 кВ составляет до 70%, а

линий электропередачи 35-220 кВ – до 60%. В то же время работа по продлению эксплуатационного ресурса практически не ведется, программы по реконструкции и техперевооружению энергохозяйств не выполняются. Темпы ввода в эксплуатацию нового электрооборудования значительно ниже темпов старения оборудования, находящегося в эксплуатации.

В этих условиях важнейшей становится задача поддержания технического состояния действующего электрооборудования, а также разработки и внедрения перспективного плана развития в республике электросетей, подстанций и линий электропередачи на период до 2020 года.

– Изменилась ли статистика нарушений на объектах нефтяной промышленности по сравнению с прошлым годом, и по каким причинам?

– Деятельность Ростехнадзора направлена на обеспечение защищенности опасных производственных объектов, объектов электроэнергетики, строительного комплекса, гидротехнических сооружений и других поднадзорных объектов, работников, населения и окружающей среды от угроз техногенного характера.

Западно-Уральским управлением Ростехнадзора на территории Удмуртской Республики осуществляется надзорная и контрольная деятельность за объектами нефтедобычи на 83 предприятиях, которые эксплуатируют 310 опасных производственных объектов (ОПО), 14 510 технических устройств. Эксплуатацией опасных производственных объектов нефтедобычи занимаются 30 организации, проектированием ОПО – 17 организаций, строительством (расширением, реконструкцией, техническим перевооружением) ОПО – 34 организации, консервацией и ликвидацией ОПО – 3 организации. Кроме этого, под контролем отдела находится 1 организация-изготовитель нефтепромыслового оборудования, 3 организации, выполняющие монтаж и наладку технических устройств, применяемых на ОПО, 7 организаций, осуществляющих обслуживание и ремонт ТУ, 3 экспертные организации и 5 организаций по подготовке (переподготовке) работников.

На территории Удмуртской Республики располагается 9676 скважин всех категорий, данный фонд скважин обслуживается 11 нефтедобывающими предприятиями.

За первую половину 2010 года проведено 25 обследований соблюдения поднадзорными организациями требований промышленной безопасности, из них: 3 – комплексных обследования и 22 – оперативных; выявлено и предписано к устранению 187 нарушений требований правил и норм. Приостановленных к эксплуатации технических устройств не было. За нарушение требований ПБ в течение 6 месяцев 2010 года привлечено к административной ответственности 22 человека и 2 юр. лица.
Общая сумма штрафных санкций, наложенных на нарушителей, составила 227 тыс. руб.

За тот же период 2009 года проведено 52 обследования соблюдения поднадзорными организациями требований промышленной безопасности, из них: 1 комплексное обследование, 5 – целевых, 46 – оперативных; выявлено и предписано к устранению 377 нарушений требований правил и норм. За нарушение требований промышленной безопасности привлечен к административной ответственности 21 человек, общая сумма штрафных санкций, наложенных на нарушителей, составила 57 тыс. руб. Уменьшение количества проверок вызвано введением федерального закона № 294-ФЗ «О защите прав юридических лиц и индивидуальных предпринимателей при осуществлении государственного контроля (надзора) и муниципального контроля», где определена частота проверок предприятий один раз в 3 года.

Характер нарушений, выявляемых при обследовании нефтедобывающих предприятий, не изменился по сравнению с прошлым годом. Встречаются нарушения технологических регламентов добычи нефти в части несвоевременного проведения технических освидетельствований, ревизий, ремонтов оборудования; нарушения технологической дисциплины в части несвоевременного обучения, проверки знаний персонала, проведения особо опасных работ без оформления нарядадопуска, без проведения предварительного инструктажа работающих. Данные нарушения выявлены на всех нефтедобывающих предприятиях. Своевременное выявление вышеназванных нарушений позволяет не допускать аварий и случаев смертельного травматизма на объектах нефтедобычи Удмуртской Республики с 2004 года.

– Влияют ли внедряемые нефтедобывающими компаниями новые технологии добычи нефти на экологическую и промышленную безопасность? Если да, то каким образом?

– Человечество использует нефть уже более 6 тысяч лет. Но именно бурение и промышленная добыча начались только в 19 веке. Почти все количество мировой нефти добывается при помощи буровых скважин, которые закрепляются стальными трубами. Для того чтобы поднять нефть и сопутствующие продукты в виде воды и газа, в

скважине предусмотрена герметичная система всех механизмов, рассчитанная на выдерживание огромных давлений, которые соизмеримы с давлением в пластах.Скважинная добыча нефти осуществляется или путем природного фонтанирования под давлением энергии пласта (что сейчас редкость), или при помощи использования механизированного способа поднятия жидкости. Как правило, в самом начале разработки нефтяного месторождения действует фонтанный вид добычи, а позднее, ввиду уменьшения фонтанирования, скважина переводится на газлифтный или эрлифтный способ добычи или глубинно-насосный, при котором добыча нефти осуществляется штанговыми, гидропоршневыми или винтовыми насосами. Способ, называемый газлифтным, представляет собой механизм для поднятия капельной жидкости при помощи энергии, которая содержится в сжатом газе, который с ней смешивается. Эта технология внесла определенные дополнения в привычный технологический процесс, поскольку при его использовании обязательно наличие компрессорной станции с газосборными трубопроводами и газораспределителями. Весь комплекс, который состоит из нефтяных скважин, трубопровода, различных установок, при помощи которых нефть добывается из недр, – все это называют нефтяным промыслом. Существует еще одна современная технология добычи нефти в месторождениях, которые разрабатываются при помощи искусственного заводнения, – возведение водоснабжающей системы с насосными станциями. Современные системы внутриотраслевой транспортировки нефти, которые осуществляются посредством трубопроводов, включают в себя напорную систему и самотечную. Напорная система подразумевает собственное давление на устье скважины, а самотечная осуществляется путем преодоления отметки устья над пометкой группового сборного пункта. К современным технологиям добычи нефти относятся следующие применяемые способы эксплуатации нефтяных месторождений: фонтанный, компрессорный и насосный.

Все эти современные технологии добычи нефти нашли применение на нефтяных месторождениях Удмуртской Республики. В связи с трудностями, с которыми сталкиваются нефтедобывающие предприятия при разработке месторождений республики (обводненность скважин, наличие газового фактора (азот до 60%) и т. д.), возникает необходимость применения качественного сертифицированного оборудования, имеющего разрешение Ростехнадзора; повышения требовательности к подрядным организациям, выполняющим ремонтные, строительные, монтажные и восстановительные работы; ужесточения сроков проведения диагностики, испытания, ревизии и технического освидетельствования оборудования, применяемого на объектах нефтедобычи. Применение современных технологий добычи, современного и надежного оборудования улучшает экологическую обстановку на объектах и повышает уровень промышленной безопасности.

– Происходят ли и будут ли происходить в 2010 году какие-то изменения в части повышения эффективности надзора на объектах нефтяной и газовой

промышленности?

– Мероприятия по повышению эффективности надзора на объектах нефтяной и газовой промышленности, как впрочем, и других надзоров, осуществляемых нашим Управлением, проводятся ежегодно. Это связано в первую очередь с плановой реализацией административной реформы, с сокращением численности государственных служащих, а также с возрастающей сложностью задач, поставленных перед Ростехнадзором.

К основным мероприятиям необходимо отнести: повышение профессионального уровня инспекторского и руководящего состава службы, координации и взаимодействия с другими органами государственной и муниципальной власти, со службами промышленной и энергетической безопасности предприятий, их руководством.
Эти мероприятия в конечном итоге направлены на предупреждение правонарушений и предотвращение техногенных аварий и катастроф.