

Groteck

Business Media

На рынке СМИ с 1992 года

БЕЗОПАСНОСТЬ В НЕФТЕГАЗОВОМ КОМПЛЕКСЕ

МАШИНОСТРОЕНИЕ, МЕТАЛЛУРГИЯ, НЕФТЕГАЗОВЫЙ КОМПЛЕКС, ЭНЕРГЕТИКА, ТРАНСПОРТ, ЖКХ,
ТЕЛЕКОММУНИКАЦИИ, БЕЗОПАСНОСТЬ, СТРОИТЕЛЬСТВО, ПИЩЕВАЯ ИНДУСТРИЯ, МЕДИЦИНА,
ФИНАНСОВЫЙ СЕКТОР, ОБРАЗОВАНИЕ И НАУКА, ИНДУСТРИЯ СЕРВИСА, ТОРГОВЛЯ, СЕЛЬСКОЕ ХОЗЯЙСТВО

НЕФТЕГАЗОВЫЙ КОМПЛЕКС

ЭКСПЛУАТАЦИЯ

ИНФОРМАЦИОННОЕ АГЕНТСТВО «МОНИТОР»
iCenter.Ru

№ 4 (130) апрель 2016

ГОСУДАРСТВЕННОЕ РЕГУЛИРОВАНИЕ ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВО ЗАКОНОПРОЕКТЫ
ТЕХНИЧЕСКОЕ РЕГУЛИРОВАНИЕ ФИНАНСЫ ИНВЕСТИЦИИ ФОНДОВЫЙ РЫНОК БАНКРОТСТВО
СЕРТИФИКАЦИЯ ЛИЦЕНЗИРОВАНИЕ СТАНДАРТЫ АУДИТ КАЧЕСТВО
СОГЛАШЕНИЯ ПАРТНЕРСТВО СЛИЯНИЯ ПОГЛОЩЕНИЯ РЕОРГАНИЗАЦИИ КАДРОВЫЕ
НАЗНАЧЕНИЯ КАДРОВЫЕ РЕШЕНИЯ УПРАВЛЕНИЕ ПЕРСОНАЛОМ ПРОБЛЕМЫ
КОНФЛИКТЫ ИНЦИДЕНТЫ АРБИТРАЖНАЯ ПРАКТИКА ПРОЕКТЫ КОМПЛЕКСНЫЕ
РЕШЕНИЯ ОПЫТ ВНЕДРЕНИЯ ТЕХНОЛОГИИ ОБОРУДОВАНИЕ ИНСТРУМЕНТЫ
МАТЕРИАЛЫ ПРОДУКТЫ УСЛУГИ ОБЗОРЫ ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ
АНАЛИТИКА ЭКСПЕРТНЫЕ ОЦЕНКИ ДЕЛОВОЙ КАЛЕНДАРЬ ВЫСТАВКИ ФОРУМЫ

СПЕЦИАЛЬНОЕ ПРЕДЛОЖЕНИЕ

Для получения издания
во 2-м полугодии 2016



2 способа:

1. В вашем
подписном
агентстве

2. В редакции
подробнее
на iCenter.Ru

ГЛАВНЫЕ НОВОСТИ

Подготовлен проект обновленных правил страхования гражданской ответственности владельца ОПО за причинение вреда в результате аварии	1
В России вступила в действие уникальная автоматизированная система анализа и контроля в области охраны труда	2
АО "Транснефть - Диаскан" сертифицирует диагностическое оборудование для получения европейского сертификата соответствия требованиям безопасности	5
Транснефть и МЧС России подписали соглашение о взаимодействии	6
«РН-Краснодарнефтегаз»: мониторингом трубопроводной инфраструктуры займутся «беспилотники»	13
Новое производство ГК "ССТ" полностью обеспечит потребности ТЭК и ОПК в российских системах электрообогрева	17
На Саратовском НПЗ за год провели больше 70 тысяч экологических анализов	26
На ТБ Форуме обсудили законопроект об основах политики в области промышленной безопасности	51

СОДЕРЖАНИЕ НОМЕРА:

РЕГУЛИРОВАНИЕ

Законодательные акты и инициативы

- Подготовлен проект обновленных правил страхования гражданской ответственности владельца ОПО за причинение вреда в результате аварии 1
- Создан совет при руководителе Ростехнадзора по вопросам экспертизы промышленной безопасности 1
- Кабмин Украины хочет приставить к каждой АЭС обязательную платную госохрану 1
- Утверждены Правила по охране труда при хранении, транспортировании и реализации нефтепродуктов 2
- В России вступила в действие уникальная автоматизированная система анализа и контроля в области охраны труда 2
- Правительство РФ получило право устанавливать порядок обеспечения безопасности объектов ТЭК 3
- Газовые сети США за 15 лет могут потратить до \$711 млн на дополнительные меры безопасности 3
- Обновленные правила по взрывобезопасности позволяют оптимизировать капзатраты 3

Сертификация. Лицензирование. Стандарты

- Импортзамещающая техника завода «Алнас» подтвердила свое качество на скважинах «Пурнефтегаза» 4
- «Газпром нефть шельф» получила свидетельство об одобрении Системы управления рисками 4
- АО «Транснефть - Диаскан» сертифицирует диагностическое оборудование для получения европейского сертификата соответствия требованиям безопасности 5
- Томские ученые подтвердили безопасность ремонтных работ на нефтепроводах 5

Сотрудничество. Партнерство. Соглашения

- Транснефть и МЧС России подписали соглашение о взаимодействии 6
- Ноябрьские газовики в рамках обмена опытом посетили объекты Южно-Русского месторождения 6
- С начала марта специалисты ГК «Энергоконтракт» провели серию выездных презентаций продукции для дочерних подразделений ПАО «Газпром» 7
- ЛУКОЙЛ поделился опытом соблюдения принципа нулевого сброса в шельфовых проектах 7
- Газпром и Сербиягаз наметили направления дальнейшего расширения сотрудничества 8

ПРОЕКТЫ. КОМПЛЕКСНЫЕ РЕШЕНИЯ. ОПЫТ ВНЕДРЕНИЯ

Безопасность инфраструктурных объектов

- «Варьеганнефть» в 2015 году в полтора раза увеличила количество бригад капитального ремонта скважин 8
- Обзор: «Черномортранснефть» провела внутритрубную диагностику нефтепроводов 9
- «Аганнефтегазгеология» ведет подготовку к летнему пожароопасному сезону 9
- «Газпром нефть шельф» усилил флот новым транспортно-буксирным судном 10
- Транснефть-Урал завершила ремонтные работы на подводном переходе магистрального нефтепровода Салават – Орск 10
- В Туймазинском НУ завершились плановые ремонтные работы повышенной сложности на подводном переходе МН Салават – Орск 11
- ООО «Газпром энерго» приступило к подготовке энергетических объектов к паводковому и грозовому периодам 11
- «Рязаньгоргаз» провел внеплановую проверку подземных газопроводов 11
- ЗАО «ОМЕГА» представило в Китае систему обнаружения утечек и контроля активности 12
- Транснефть – Сибирь провела предупредительные ремонты на нефтепроводах 12
- «РН-Краснодарнефтегаз»: мониторингом трубопроводной инфраструктуры займутся «беспилотники» 13

Тренировки. Учения

- Транснефть – Сибирь провела учения по ликвидации условного разлива нефти на р Иртыш	13
- В ООО "РН-Юганскнефтегаз" прошли командно-штабные учения	14
- На Саратовском НПЗ отработали ликвидацию "аварии" во время паводка	14
- В "Варьеганнефтегазе" НК "Роснефть" в рамках подготовки к паводковому периоду проведено командно-штабное учение	14
- Магистры Пермского университета будут следить за экологией на нефтегазовых предприятиях	15
- В Пензе ликвидирован условный теракт на объекте топливно-энергетического комплекса	15
- «Транснефть – Центральная Сибирь» обучает в ТПУ 48 специалистов	16

Модернизация: передовые технологии

- Вездеходы ЧЕТРА ТМ140 отправляются в "Славнефть"	16
- Связьтранснефть ввела в эксплуатацию 5 антенно-мачтовых сооружений	17
- На выставку «Нефтегаз» придет эталонная мобильная установка от ПАО «Нефтеавтоматика»	17
- Новое производство ГК "ССТ" полностью обеспечит потребности ТЭК и ОПК в российских системах электрообогрева	17
- ЛАНИТ создаст структурированные кабельные системы для нефтеперекачивающих станций КТК	18
- В Ленобласти разработали уникальную гидроизоляцию	19
- «Транснефть - Диаскан» запатентовала блок для ультразвукового дефектоскопа нового поколения	19
- Когда "Азнакаевскнефть" модернизировала подсистему противоаварийной защиты	
- В распоряжение БелНИПИнефть поступила установка для имитации коррозионных процессов	20
- Проект модернизации Якутского ГПЗ разработают в этом году	20
- Фотополимерные покрытия - на защите «Черномортранснефть»	20
- Газпром нефтехим Салават в 2016 г продолжит замену резервуарного парка	21
- Hyundai Heavy разработала огнестойкую изоляцию грузовых танков СНГ-танкеров	21
- Компания Drillmes представит на «Нефтегазе» новое поколение буровых установок	21
- В «Газпромнефть-Муравленко» завершены испытания нового полимерного покрытия для насосно-компрессорных труб	22

Экологические проекты

- Цех добычи газа «Хаузак» обезвредил и утилизировал в 2015 году более 150 тонн нефтесодержащих отходов	22
- «Ульяновскнефть» в 2015 году направила более 210 млн рублей на мероприятия по охране окружающей среды и охране труда	23
- Новая экологическая программа «Татнефти» будет «стоять» 35 млрд. рублей	23
- «Новый поток» профинансирует решение экологических проблем Бузулукского бора	25
- Институт экологического проектирования и изысканий проведет радиолокационный спутниковый мониторинг районов бурения в Охотском море	26
- Черномортранснефть провела плановый экомониторинг ручья на территории площадки Грушова	26
- На Саратовском НПЗ за год провели больше 70 тысяч экологических анализов	26
- Московская нефтепереработка: лучшие технологии для качества воды	27

Охрана труда на предприятиях НГК

- Воронежская площадка СИБУРа подвела итоги в области промышленной безопасности и охраны труда за 2015 год	27
- Обзор: Охрана труда в Газпроме	28
- "Саратовнефтегаз" подвёл итоги работы в области промышленной безопасности за 2015	29

Информационные технологии

- «Роснефть» оценит эффективность подрядных организаций с помощью нового модуля 29
- АО "Транснефть – Подводсервис" совершенствует автоматизированную информационную систему подводных переходов 30

ПРОБЛЕМЫ. ИНЦИДЕНТЫ

Аварии и происшествия

- МЧС АР продолжает поиск пропавших без вести нефтяников 30
- На нефтепромысле, который курирует дочка Роснефти, произошел разлив нефти 30
- Из-за гидроудара произошла разгерметизация магистрального нефтепровода Ванкор-Пурпе 31
- Еххоп сообщила об утечке на перерабатывающем заводе в Техасе 31
- НПЗ им Менделеева стал причиной для введения режима ЧС в Ярославской области 31
- В Киришах ликвидировали врезку в нефтепровод 31
- Вертолет, облетавший нефтепровод в Башкирии, совершил жесткую посадку 32
- На Уфимском НПЗ ликвидировано возгорание резервуара с нефтепродуктами 32
- Газовая компания объяснила опасность незаконных врезок в газопровод под Тулой 32
- ТГК-2: Газораспределительная компания срывает аварийный ремонт газопровода 33
- Компания «АПС» приняла участие в ликвидации протечки трубопровода на Ванкорском месторождении 33

Проверки регуляторов

- «Петролеум» нарушил правила эксплуатации технологического оборудования 33
- Система мониторинга установила, что Московский НПЗ не причастен к повышению концентрации сероводорода в городе 34
- Приволжское управление РТН подвело итоги деятельности по обеспечению промышленной и энергетической безопасности ОПО магистральных трубопроводов 34
- Главгосэкспертиза выявила аварийные решения в 55,3 % поступившей проектной документации 36
- Приамурское правительство заверило, что строительство ГПЗ не нарушает экологических норм 36
- Ростехнадзор завершил расследование аварий "Роснефти" в ХМАО 37
- «Газпромнефть-Ямал» подвергли крупному штрафу за нарушения правил регистрации ОПО 37
- ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка и ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтеоргсинтез прошли проверку на безопасность 38

ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ. АНАЛИТИКА. ОБЗОРЫ. ЭКСПЕРТНЫЕ ОЦЕНКИ

- Газовозы и их особенности (продолжение) 38
- В Губкинском университете состоялась международная конференция «Арктика – 2016» 39
- Газпром добыча Иркутск: «Без охраны труда никуда и никогда» 40
- В "Славнефть-Мегионнефтегаз" обсудили ключевые аспекты промышленной безопасности 40
- Экологические стандарты омской нефтепереработки 41
- Молодые специалисты "РН – Северная нефть" представили свои проекты 42
- В ОАО «Удмуртнефть» состоялась XII Региональная научно-техническая конференция 43
- «Промышленная безопасность выгодна для всех» 43
- Глава Ростехнадзора: Авария на "Северной" подтолкнет к усилению безопасности работы шахтеров 46
- Работа АО "Самотлорнефтегаз" по сокращению краж на месторождениях дает результаты: в 2015 году они сократились на 24,8% 48
- Экологи инициируют поправки в законодательство Ямала и Югры 49
- АО «Транснефть – Западная Сибирь» представило инновационные разработки 50
- На ТБ Форуме обсудили законопроект об основах политики в области промышленной безопасности 51

РЕГУЛИРОВАНИЕ

Законодательные акты и инициативы

Подготовлен проект обновленных правил страхования гражданской ответственности владельца ОПО за причинение вреда в результате аварии

25 февраля 2016, Россия, Москва, lift-press.ru. Проект Положения подготовлен в соответствии с частью 1 статьи 9 Федерального закона от 27 июля 2010 года N 225-ФЗ "Об обязательном страховании гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте".

Проект распространяется на страховщиков, осуществляющих обязательное страхование, страхователей и выгодоприобретателей и устанавливает, в частности:

- порядок заключения, изменения, продления, расторжения (прекращения) договора обязательного страхования;
- действия лиц при осуществлении обязательного страхования (в том числе при наступлении страхового случая), перечень документов, которые страхователь должен представить страховщику;
- порядок определения размера страховой выплаты и ее осуществления, перечень необходимых документов, в том числе содержащих персональные данные потерпевших.

Предполагается, что Положение вступит в силу со дня вступления в силу Постановления Правительства РФ о признании утратившим силу Постановления Правительства РФ от 03.11.2011 N 916 "Об утверждении Правил обязательного страхования гражданской ответственности владельца опасного производственного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте".

Создан совет при руководителе Ростехнадзора по вопросам экспертизы промышленной безопасности

25 февраля 2016, Россия, Москва, 116-fz.ru. 5 февраля 2016 года приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 25.02.2016 № 72 в ведомстве создан Совет по вопросам экспертизы промышленной безопасности, а также утверждено положение о Совете.

Согласно положению, Совет при руководителе Ростехнадзора по вопросам экспертизы промышленной безопасности является постоянно действующим координационно-совещательным органом, созданным в целях рассмотрения вопросов и подготовки предложений по совершенствованию нормативно-правового регулирования и развитию методологии экспертизы промышленной безопасности, аттестации экспертов в области промышленной безопасности, а также деятельности экспертных организаций.

Основные задачи Совета:

- подготовка предложений по совершенствованию и развитию института экспертизы промышленной безопасности в Российской Федерации в целях повышения уровня промышленной безопасности;
- подготовка предложений по совершенствованию процедуры аттестации экспертов в области промышленной безопасности и требований к экспертным организациям;
- анализ эффективности реализации законодательства Российской Федерации, регулирующего отношения в области экспертизы промышленной безопасности;
- анализ опыта зарубежных стран по вопросам нормативно-правового регулирования экспертизы промышленной безопасности;
- участие в подготовке материалов по вопросам, отнесенным к компетенции Совета, для заседаний Правительства Российской Федерации, парламентских слушаний, конференций, семинаров, совещаний и других мероприятий.

Членами Совета могут быть представители научных, научно-исследовательских учреждений, высших учебных заведений, организаций, проводящих экспертизу промышленной безопасности.

Кабмин Украины хочет приставить к каждой АЗС обязательную платную госохрану

03 марта 2016, Украина, oilnews.com.ua. В Кабинет министров Украины подан проект постановления об обязательной охране особо опасных объектов полицией на коммерческих условиях. АЗС, НПЗ и нефтебазы могут попасть в их число. Копиями документов располагает OilNews.

Проект постановления предполагает утверждение категорий объектов, подлежащих обязательной охране и условий обеспечения охраны объектов органами полиции на «договорной основе».

Перечень самих объектов утверждается Кабинетом Министров Украины в соответствии с их категориями. При этом вид охраны, численность персонала, количество постов и маршрутов, типы инженерно-технических укреплений и даже создание пунктов централизованного наблюдения будет определяться в ходе комиссии, проводимой полицией на каждом объекте.

«Объекты, подлежащие охране органами полиции, оснащаются заказчиком охранных услуг средствами инженерно-технической защиты в соответствии с отраслевыми стандартами Украины», – говорится в проекте постановления.

В списке категорий объектов, которые подлежат принудительной охране, нет конкретного упоминания АЗС и нефтебаз. В тоже время, они вероятно будут отнесены к двум категориям, указанным в проекте: «Объекты повышенной опасности» и «Особо важные объекты нефтегазовой отрасли».

В списке категорий объектов, которые подлежат принудительной охране, нет конкретного упоминания АЗС и нефтебаз

«Нет никакого сомнения, что в перечень будут включены все АЗС, которых в стране более 7 тыс.», – отмечают в «Объединения операторов рынка нефтепродуктов Украины» (ООРНУ). «Обеспечить безопасное проживание граждан и безопасность их имущества – конституционная обязанность государства, без какой-либо коммерческой составляющей. За это мы и платим свои налоги», – утверждают в ООРНУ.

Утверждены Правила по охране труда при хранении, транспортировании и реализации нефтепродуктов

04 марта 2016, Россия, Москва, consultant.ru. Приказ Минтруда России от 16.11.2015 № 873н "Об утверждении Правил по охране труда при хранении, транспортировании и реализации нефтепродуктов".

Утвержденные Правила распространяются на работодателей, осуществляющих хранение, транспортирование и реализацию нефтепродуктов.

Правилами установлены, в частности, требования охраны труда:

- при организации проведения работ, связанных с хранением, транспортированием и реализацией нефтепродуктов;
- предъявляемые к производственным помещениям (производственным площадкам), размещению оборудования и организации рабочих мест;
- при осуществлении производственных процессов и эксплуатации оборудования;
- при проведении технического обслуживания и ремонта оборудования;
- предъявляемые к транспортировке и хранению исходных материалов, заготовок, полуфабрикатов, готовой продукции и отходов производства.

Федеральный государственный надзор за соблюдением правил осуществляют должностные лица Роструда и его территориальных органов (государственных инспекций труда в субъектах РФ). Руководители и иные должностные лица организаций, а также работодатели - физические лица, виновные в нарушении требований Правил, привлекаются к ответственности в порядке, установленном законодательством РФ.

Постановление Минтруда России от 06.05.2002 № 33 "Об утверждении Межотраслевых правил по охране труда при эксплуатации нефтебаз, складов ГСМ, стационарных и передвижных автозаправочных станций" признано утратившим силу. Приказ вступает в силу 4 мая 2016 года.

В России вступила в действие уникальная автоматизированная система анализа и контроля в области охраны труда

06 марта 2016, Россия, Москва, iltumen.ru. Как сообщает официальный сайт Роструда, у федерального ведомства и его территориальных органов появилась уникальная возможность осуществлять функции надзора и контроля за организациями, проводящими специальную оценку условий труда, используя информационные возможности автоматизированной системы, получая информацию о возможных нарушениях в автоматическом режиме.

С начала 2016 года результаты проведения специальной оценки условий труда, в том числе в отношении рабочих мест, условия труда на которых признаны допустимыми и декларируются как соответствующие государственным нормативным требованиям охраны труда, подлежат передаче в Федеральную государственную информационную систему учета результатов проведения специальной оценки условий труда.

В 2015 году Рострудом выявлено свыше 21 тысячи нарушений установленного порядка проведения оценки условий труда на рабочем месте. Организации, проводящие специальную оценку условий труда, привлечены к административной ответственности на общую сумму более 12 млн. рублей.

В территориальных органах Роструда зарегистрировано более 14 тысяч деклараций соответствия условий труда государственным нормативным требованиям охраны труда в отношении рабочих мест более 268 тысячи работников. В Роструд поступили сведения о проведении специальной оценки условий труда в более чем 133 тысячах организациях, что почти в 8 раз больше, чем за аналогичный период 2014 года.

Правительство РФ получило право устанавливать порядок обеспечения безопасности объектов ТЭК

10 марта 2016, Россия, Москва, neftegaz.ru. В. Путин подписал закон, дающий право правительству устанавливать порядок обеспечения безопасности объектов топливно-энергетического комплекса (ТЭК). Закон опубликован 9 марта 2016 г на официальном интернет-портале правовой информации

Согласно закону, госконтроль за обеспечением безопасности объектов ТЭК осуществляется в порядке, установленном правительством РФ, уполномоченными в соответствии с законодательством РФ федеральными органами исполнительной власти. В прошлой редакции закона надзорное ведомство по безопасности в ТЭК определял президент.

Изменения вносятся в закон «О безопасности объектов топливно-энергетического комплекса». Таким образом, правительство также наделяется полномочием определять порядок контроля за обеспечением безопасности объектов ТЭК.

В феврале 2016 г закон об особом контроле за безопасностью объектов ТЭК приняла Госдума РФ. Ранее спикер Госдумы С. Нарышкин отмечал, что данный закон выстраивает новую систему контроля за обеспечением безопасности и антитеррористической защищенности объектов ТЭК. По его словам, защита инфраструктуры всегда входила в число приоритетов, а в данный момент эти вопросы особенно актуальны.

Газовые сети США за 15 лет могут потратить до \$711 млн на дополнительные меры безопасности

18 марта 2016, США, rns.online. Управление по безопасности трубопроводов и опасным материалам (PHMSA) Министерства транспорта США предлагает ужесточить правила эксплуатации газопроводов, следует из материалов ведомства, опубликованных в четверг. Сетевые компании в течение 15 лет потратят на дооснащение и дополнительные меры безопасности \$597–711 млн, а положительный экономический эффект от введения новых стандартов и снижения аварийности в указанный период составит \$3,2–4,7 млрд, считают в ведомстве.

Предложенные изменения предусматривают усиление контроля над коррозией газопроводов и состоянием их изоляции, а также установку систем определения утечек в реальном времени. Министерство также предлагает усилить требования по безопасности газопроводов, проходящих через малонаселенные территории, приблизив их к нормам, принятым для городских газораспределительных сетей.

Министерство предлагает включить в федеральный перечень газопроводов, подлежащих регулярной опрессовке (проверке под давлением), линии, построенные до 1970 года. Ведомство также предлагает включить в этот перечень и коллекторные линии (более 112 тыс. км), по которым газ с месторождений поступает в пункты хранения и распределительные системы.

Проект новых правил предусматривает установку автоматических запорных клапанов или клапанов с дистанционным управлением на особо опасных участках газопроводов, необходимость которых подтверждена аварией в Сан-Бруно, отмечается в материалах PHMSA. Конгресс США инициировал процесс разработки новых правил безопасности после прорыва магистрального газопровода в городе Сан-Бруно (Калифорния) в 2010 году. При аварии погибли восемь человек, 50 получили ранения, а пожар уничтожил почти 40 жилых домов. Данный трубопровод был построен в 1956 году.

Обновленные правила по взрывобезопасности позволят оптимизировать капзатраты

21 марта 2016, Россия, Москва, gires.ru. В правила по промышленной безопасности для химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств были внесены изменения, снимающие ряд избыточных требований к проектированию, строительству и эксплуатации таких объектов. Эксперты отмечают, что при реализации инвестпроектов теперь будет возможно экономить десятки и даже сотни миллионов рублей.

Ростехнадзор утвердил новую редакцию документа "Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств" приказом от 26 ноября 2015 года. В марте документ вступил в силу. Ожидается, что принятые изменения позволят в значительной степени снизить капитальные затраты как на реконструкцию действующих производств, так и на строительство новых объектов, при достижении необходимого уровня промышленной безопасности.

В частности, теперь компании смогут при проектировании объектов применять технологические решения лицензиаров, зарекомендовавших себя многолетним опытом безаварийной работы с использованием наиболее передовых технологий. Изменение же в формулировках требований норм, допускающих различное толкование, позволит снизить риски получения отрицательных заключений при экспертизах проектной документации.

В отношении действующих производств были исключены требования безальтернативного их приведения в соответствие с вновь принимаемыми нормами. "Только исключение обязательной разработки обоснований безопасности опасных производственных объектов экономит десятки миллионов рублей", - убежден главный специалист-эксперт научно-технического отдела НИПИГАЗа Павел Дворниченко.

Предписывающий характер перестали носить решения по выбору оборудования и технологий, конструктивных и защитных характеристик зданий, мероприятия по предупреждению аварийных ситуаций, методы расчета воздействий факторов аварий. Теперь основную роль при анализе рисков, как добавляет П. Дворниченко, получают проектировщики, владеющие методами качественного (HAZID, HAZOP, SIL) и количественного анализа.

Эксперты убеждены, что совершенствование нормативного регулирования в области промышленной безопасности объектов химического, нефтехимического и нефтеперерабатывающего комплексов будет не только способствовать формированию подхода, учитывающего всю сложность и специфику применяемых технологических решений, но и позволит повысить уровень инвестиционной привлекательности новых проектов.

"Опыт НИПИГАЗа и многочисленные опубликованные анализы влияния требований нормативных правовых актов и нормативно-технических документов на стоимость инвестиционных проектов по строительству и реконструкции производственных объектов нефтегазового комплекса, выполненные промышленными компаниями, подтвердили потенциал сокращения только капитальных затрат инвесторов в размере до 30% от базовой (при безальтернативном выполнении всех требований) их стоимости", - отмечает П. Дворниченко.

Вступившие в действие 2 марта (приказ Ростехнадзора №480) изменения Федеральных норм и правил "Общие правила взрывобезопасности взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств" разрабатывались на протяжении нескольких лет специалистами ведомства с привлечением представителей бизнес-сообщества, проектных и научных организаций на площадке Научно-технического совета Ростехнадзора.

"Они стали давно ожидаемым результатом совместной работы ФОИВ и бизнеса, позволяющим реализовать оптимальные проектные решения, сочетающие приемлемые инвестиционные затраты и востребованную обществом безопасность производства", - заключает эксперт научно-технического отдела НИПИГАЗа.

Сертификация. Лицензирование. Стандарты

Импортозамещающая техника завода «Алнас» подтвердила свое качество на скважинах «Пурнефтегаза»

26 февраля 2016, Россия, Москва, gitega.com. Альметьевский завод ГК «Римера», «Алнас», успешно завершил опытно-промышленные испытания высокопроизводительной насосной установки на скважинах Южно-Тарасовского месторождения ОАО «Пурнефтегаз». Новая техника рекомендована к серийному производству.

В составе установки испытывались сразу три новых узла: насос серии 0215 габарита 5 производительностью 280 куб.м/сутки, а также специально разработанные для обеспечения работы этого насоса энергоэффективный погружной электродвигатель с повышенным напряжением (НПЭД) мощностью 150 кВт в габарите 103 и газосепаратор-диспергатор моноблочного исполнения ГСДАО(Н)5-5М2Э в габарите 5. Установка отработала 180 суток в штатном режиме с сохранением технических и энергетических параметров, замечаний в ходе эксплуатации не возникло.

Насосы серии 0215 являются новой линейкой высокоэффективных погружных центробежных насосов ОАО «Алнас» коррозионно-износостойкого типа. Вал насоса изготовлен в эвольвентном исполнении из высокопрочной стали, промежуточные радиальные подшипники оптимально расположены по длине секции, что позволяет обеспечить более высокую надежность и износостойкость оборудования по сравнению с серийными аналогами. Осевая опора вала размещена в гидрозачите и защищена от воздействия абразива пластовой жидкости.

Погружной электродвигатель с повышенным напряжением в габарите 103 мощностью 150 кВт предназначен для работы в нефтяных скважинах при температуре пластовой жидкости до 150° С. Энергоэффективность двигателей достигается за счет увеличения напряжения питания, что приводит к снижению рабочего тока в 1,5-2 раза. При уменьшении рабочего тока снижаются тепловые потери в кабельной линии и интенсивность нагрева двигателя, в результате повышается ресурс работы установки. Газосепаратор-диспергатор моноблочного исполнения ГСДАО(Н)5-5М2Э предназначен для обеспечения устойчивой работы погружных центробежных насосов при работе в скважинах с большим содержанием свободного газа и повышенным выносом механических примесей.

Новое оборудование отличается от серийных аналогов повышенной надежностью, меньшими массогабаритными характеристиками.

"Газпром нефть шельф" получила свидетельство об одобрении Системы управления рисками

29 февраля 2016, Россия, Москва, oreanda.ru. Компания "Газпром нефть шельф" получила Свидетельство об одобрении Системы управления рисками (СУР)* требованиям ISO 31000:2009** и стандарту PMBOK Guide 5-ая редакция***. Аудит проведен независимой компанией АО "СЖС Восток Лимитед" (российским представительством швейцарской международной компании SGS Societe Generale de Surveillance SA). Полученная оценка подтверждает, что система управления рисками "Газпром нефть шельфа" соответствует признанным международным стандартам в области управления рисками.

Аудиторами были отмечены глубокая интеграция системы управления рисками во все основополагающие процессы компании, лидерство и заинтересованность руководства в области управления рисками, а также высокая степень вовлеченности персонала и подрядных организаций в процесс риск-менеджмента.

Приразломное нефтяное месторождение открыто в 1989 году и располагается в 60 км от берега. Извлекаемые запасы нефти превышают 70 млн т. Для его разработки создана морская ледостойкая стационарная платформа (МЛСП) "Приразломная". Она рассчитана на эксплуатацию в экстремальных природно-климатических условиях, отвечает самым современным требованиям безопасности и способна выдержать максимальные ледовые нагрузки.

В настоящее время "Приразломное" является единственным проектом на российском арктическом шельфе, где ведётся промышленная добыча нефти. Проект вступил в активную фазу в середине 2013 года. Бурение первой скважины было начато летом 2013 года, а в декабре 2013 года МЛСП "Приразломная" начала добычу нефти. Нефть нового российского сорта получила название Arctic Oil (ARCO) и впервые была отгружена с Приразломного в апреле 2014 года.

Все скважины, которые планируется пробурить на месторождении, находятся внутри платформы - её основание одновременно является буфером между скважиной и открытым морем. Глубина моря в районе месторождения - 20 м. Кроме того, установленное на скважинах оборудование позволяет предотвратить возможность неконтролируемого выброса нефти или газа. Система хранения нефти на платформе предусматривает "мокрый" способ размещения сырья в резервуарах, что исключает попадание в ёмкости кислорода и образование взрывоопасной среды.

Отгрузочная линия по перекачке нефти на танкер оборудована системой аварийной остановки, которая срабатывает практически мгновенно. Рядом с платформой несут постоянное аварийное дежурство специализированные ледокольные суда, оборудованные новейшими комплексами нефтесборного оборудования.

"Приразломная" работает в соответствии с принципом "нулевого сброса".

КОМПЕТЕНТНО: Геннадий Любин, "Газпром нефть шельф", генеральный директор

<<< При реализации проекта "Приразломное" мы уделяем особое внимание задачам по управлению рисками. Полученное свидетельство подтверждает, что наши компетенции в области обеспечения безопасной добычи нефти в Арктике отвечают международным стандартам, а сам риск-менеджмент стал неотъемлемым элементом производственной культуры. >>>

АО "Транснефть - Диаскан" сертифицирует диагностическое оборудование для получения европейского сертификата соответствия требованиям безопасности

11 марта 2016, Россия, Москва, diascan.transneft.ru. АО "Транснефть - Диаскан" начало сертификацию диагностического оборудования для получения европейского сертификата соответствия требованиям безопасности.

Продукция АО "Транснефть - Диаскан" применяется во взрывоопасных средах, поэтому попадает под действие директивы ЕС (ATEX), предусматривающей "СЕ" маркировку.

Маркировка означает, что продукция соответствует европейским требованиям безопасности. Кроме того, она обеспечивает свободное использование оборудования в Европейском союзе. Между АО "Транснефть - Диаскан" и нотифицированным органом "Минпроект" ЕАД (Болгария) заключен договор по оценке соответствия внутритрубного дефектоскопа.

Процесс получения сертификата АТЕХ состоит из нескольких этапов:

- приведение технического досье (технический файл) на изделие в соответствие с требованиями директивы АТЕХ;
- проведение экспертизы технического досье изделия, нотифицированным органом по сертификации;
- проведение испытаний образца изделия на территории Евросоюза;
- аудит производства и системы управления качеством;
- получение сертификата изделия.

При положительной оценке образца изделия выдается АТЕХ ЕС Type Examination Certificate, срок его действия - 5 лет. Планируемая дата получения сертификата - июль 2016 года.

Томские ученые подтвердили безопасность ремонтных работ на нефтепроводах

18 марта 2016, Россия, Томская обл., niatomsk.ru. Сотрудники Базового центра проектирования НИИ ПММ по заказу АО «Транснефть - Центральная Сибирь» произвели виртуальные испытания герметизатора «Кайман», используемого при проведении ремонтных работ на магистральных нефтепроводах компании.

Как сообщили НИА Томск в пресс-службе ТГУ, руководство АО «Транснефть - Центральная Сибирь» поставило задачу - спрогнозировать поведение конструкции при возможных нештатных ситуациях.

Ученые произвели расчет максимального и суммарного импульса давления, действующего на основные опоры при разрушении резинокордной оболочки герметизатора, и создали компьютерную модель напряженно-деформированного состояния конструкции. Особое внимание при этом было уделено сварным швам, которые в условиях экстремальной нагрузки могут оказаться «слабым звеном».

Виртуальные испытания показали, что конструкции герметизаторов обладают достаточной прочностью и при нештатной аварийной ситуации: например, при разрыве резинокордной оболочки изделие будет деформировано, но его разрушения не случится. Соответственно, герметизаторы в полной мере обеспечивают безопасность специалистов при проведении ремонтных работ. Исследователи смоделировали поведение устройства в условиях максимальной нагрузки, оценили запас прочности конструкции и дали рекомендации, позволяющие повысить ее надежность.

«Герметизатор используется для перекрытия внутренней полости трубопровода при ремонтах с вырезкой участков трубы. Герметизатор представляет собой замкнутую резинокордную оболочку, в которую под давлением 20 атмосфер подается воздух или инертный газ. Данная конструкция препятствует выходу нефти, взрывоопасных и горючих паров из трубопровода. От надежности герметизатора зависит безопасность специалистов-нефтяников, проводящих ремонтные работы», – пояснил значение работ начальник БЦП Владимир Бутов.

Разработанная томскими учеными модель универсальна – позволяет провести оценку работоспособности герметизаторов всех типоразмеров и проверить различные инженерные решения по их модернизации.

По словам разработчиков модели, применение современных методов компьютерного моделирования в проектировании вошло в практику высокотехнологических производств, так как это один из самых эффективных методов, позволяющих сократить время разработки и изготовления технических устройств, при этом существенно снизив затраты.

Сотрудничество. Партнерство. Соглашения

Транснефть и МЧС России подписали соглашение о взаимодействии

15 марта 2016, Россия, Москва, neftegaz.ru. 15 марта 2016 г Транснефть и МЧС России заключили соглашение о взаимодействии и сотрудничестве.

По информации Транснефти, документ подписал глава компании Н. Токарев и министр РФ по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий В. Пучков.

Соглашение предусматривает взаимодействие сторон по вопросам организации и ведения мероприятий в области гражданской обороны, предупреждения и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов.

Предусмотрено взаимодействие при выполнении задач, связанных с прогнозированием и ликвидацией последствий чрезвычайных ситуаций (ЧС) техногенного характера и пожаров на объектах Транснефть.

Документ предполагает создание сторонами системы мониторинга и прогнозирования ЧС, а также формирование механизмов оперативного информационного взаимодействия при угрозе возникновения ЧС в целях проведения совместных согласованных действий, направленных на защиту жизни и здоровья населения, сохранение окружающей среды и обеспечение промышленной безопасности производственных объектов.

Как сообщили в Транснефти, стороны выработают комплексные меры по предотвращению ЧС в регионах присутствия компании, повышению уровня противопожарной защиты объектов топливно-энергетического комплекса, предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов, а также будут содействовать организации взаимодействия территориальных органов и подразделений МЧС России с организациями системы Транснефти.

В рамках соглашения предусмотрено создание совместных постоянно действующих межведомственных рабочих групп, подготовка и проведение совместных учений и тренировок по действиям при ликвидации последствий ЧС и обеспечении пожарной безопасности. Кроме того, предусмотрено участие научно-исследовательских и образовательных учреждений МЧС России в выполнении научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ по программам Транснефть. Стороны также планируют осуществлять организацию и проведение совместных тематических научно-практических конференций и семинаров.

Транснефть достаточно часто проводит учения. К примеру, 2 марта 2016 г в Омской области прошли учения подразделений Транснефть – Сибирь. Цель учений - проверка готовности и отработка действий персонала при локализации разлива нефти на водной поверхности при наличии льда.

Ноябрьские газовики в рамках обмена опытом посетили объекты Южно-Русского месторождения

15 марта 2016, Россия, Ямало-Ненецкий АО, sever-press.ru. Делегация «Газпром добыча Ноябрьск» посетила производственные объекты на Южно-Русском нефтегазоконденсатном месторождении компании «Севернефтегазпром». Поездку организовали для обмена опытом и инновационными решениями, а также для развития информационного и технического сотрудничества компаний.

Ноябрьские газовики побывали на производственных объектах месторождения, туронских экспериментальных скважин №174 и №184, станциях очистки бытовых стоков и водоподготовки. Они изучили систему автоматизации и телемеханизации объектов установки комплексной подготовки газа и дожимной компрессорной станции, ознакомились с производственными мощностями, основными этапами и технологическими процессами.

Участники делегации узнали, как организуют обучение персонала Севернефтегазпрома на тренажерном комплексе.

Начальник производственного отдела по добыче и подготовке к транспорту газа, газового конденсата и нефти «Газпром добыча Ноябрьск» Виктор Ковалев сказал: «После посещения объектов Южно-Русского нефтегазоконденсатного месторождения мы отметили высокий уровень ведения производства и охраны труда, оснащения и комплектации объектов современными средствами связи и передовым оборудованием. Впечатлили бытовые условия, созданные для персонала в вахтовом жилом комплексе. Каждый день пребывания завершали спортивными соревнованиями между командами компаний».

Подводя итоги мероприятия, заместитель генерального директора - главного инженера ОАО «Севернефтегазпром» Андрей Касьяненко отметил: «Для обмена опытом эта встреча оказалась плодотворной, эффективной и полезной для обеих сторон. Такие визиты демонстрируют готовность работников компаний Газпрома делиться своими профессиональными знаниями и достижениями». Он надеется на продолжение эффективного взаимодействия, - сообщает на портале advis.ru.

С начала марта специалисты ГК "Энергоконтракт" провели серию выездных презентаций продукции для дочерних подразделений ПАО "Газпром"

23 марта 2016, Россия, Самарская обл., karta-smi.ru. "Сварщик-ТЕРМОЛЮКС", единственный в России комплект для защиты при проведении сварочных работ, полностью выполненный из арамидных материалов, и не имеющий аналогов в мире противоклещевой костюм "БИОСТОП" вызвали большой интерес инженеров по охране труда газового холдинга.

Особо отмечалось, что данные СИЗ полностью отвечают специфике деятельности на объектах газотранспортной инфраструктуры и добычи газа.

Так, 2-3 марта состоялось совещание инженеров по охране труда в "Газпром трансгаз Самара". Его участники познакомились с результатами опытных носок зимнего костюма сварщика третьего класса защиты, состоявшихся этой зимой на предприятиях компаний-подрядчиков ПАО "Газпром".

"Сварщик-ТЕРМОЛЮКС" с честью отработал на них 59 рабочих смен, не получив заметных повреждений и доказав, таким образом, свое соответствие специфике работы на предприятиях газовой отрасли. Сварщики, тестировавшие костюм, особо отметили его теплозащитные характеристики и комфорт, казалось бы, труднодостижимый, учитывая толщину пакета материалов.

3-4 марта совещание по вопросам обеспечения специальной одеждой, специальной обувью и другими средствами индивидуальной защиты прошло в Уренгое, в компании "Газпром добыча Ямбург".

Знакомство с продуктами ГК "Энергоконтракт" для газового комплекса РФ продолжилось на внутрифирменном семинаре по охране труда, промышленной и пожарной безопасности в Томске, состоявшемся 15-17 марта. Руководители по охране труда подразделений "Газпром трансгаз Томск" представили отчеты и заслушали доклады производителей СИЗ о новинках, которые могут быть применены для защиты сотрудников "Газпрома".

Наступление весны, в свою очередь, стимулирует рост интереса к антиклещевому костюму "БИОСТОП", выпускаемому в дугостойком и хлопчатобумажном варианте. Сегодня доступ к новостной статистике есть практически у всех, а цифры не радуют – на фоне теплых зим укусы клещей фиксируются с ранней весны до поздней осени.

Между тем газопровод "Сила Сибири" – крупнейший приоритетный инфраструктурный проект "Газпрома" на ближайшие годы – проходит через наиболее эндемичные по клещевому вирусному энцефалиту регионы РФ. Газовики, таким образом, оказываются в зоне риска, и это прекрасно понимают люди, отвечающие за безопасность персонала.

ЛУКОЙЛ поделился опытом соблюдения принципа нулевого сброса в шельфовых проектах

23 марта 2016, Россия, Санкт-Петербург, angi.ru. Делегация ПАО «ЛУКОЙЛ» приняла участие в обсуждении принципов морского планирования на XVII Международном экологическом форуме «День Балтийского моря». Об этом говорится в сообщении нефтяной компании.

Компания ЛУКОЙЛ представила свой опыт по соблюдению принципа «нулевого сброса» на морских объектах, в соответствии с которым все промышленные и бытовые отходы собираются в закрытые контейнеры и вывозятся на берег для дальнейшей переработки и утилизации. Этой теме была посвящена представленная на форуме брошюра «Нулевой сброс: чистое море».

Дискуссию поддержали депутаты Государственной Думы РФ, представители Минэкономразвития России, международных экологических организаций ХЕЛКОМ, Всемирного фонда дикой природы (WWF).

Природоохранные стандарты ЛУКОЙЛа на морских проектах стали основой рекомендаций ХЕЛКОМ для стран, осуществляющих деятельность на Балтике, отмечает пресс-служба НК.

Газпром и Сербиягаз наметили направления дальнейшего расширения сотрудничества

25 марта 2016, Россия, Москва, mngz.ru. Газпром и ЈП Србијагаз Нови Сад (Сербиягаз) желают расширить сотрудничество в области транспортировки, подземного хранения и реализации газа. Об этом Газпром сообщил 25 марта 2016 г. Эти направления сотрудничества закреплены в соглашении о научно-техническом сотрудничестве и партнерстве. Подписи под документом поставили член правления Газпрома О. Аксютин и гендиректор Сербиягаза Д. Баятович.

Соглашение предусматривает развитие научно-технического сотрудничества компаний в области транспортировки, подземного хранения и реализации газа, энергоэффективности, энергосбережения и применения альтернативных источников энергии, а также в сфере компримированного и сжиженного природного газа. Не обойдут своим вниманием компании и вопросы промышленной безопасности и экологии.

ПРОЕКТЫ. КОМПЛЕКСНЫЕ РЕШЕНИЯ. ОПЫТ ВНЕДРЕНИЯ Безопасность инфраструктурных объектов

«Варьеганнефть» в 2015 году в полтора раза увеличила количество бригад капитального ремонта скважин

29 февраля 2016, Россия, Москва, oao.ru. ОАО «Варьеганнефть», дочернее общество АО НК «РуссНефть», улучшает работу бригад текущего и капитального ремонта скважин (ТКРС).

Учитывая тот факт, что непрерывность процесса добычи нефти напрямую зависит от правильной эксплуатации, обслуживания и своевременного качественного ремонта нефтяных и газовых скважин, в акционерном обществе разработан комплекс мероприятий, реализуемый совместно с подрядной организацией, осуществляющей работы по ремонту скважин и реализации программы ГТМ.

Усовершенствование рабочего процесса действующих бригад ТКРС направлено на улучшение качества услуг, снижение продолжительности ремонтов, а также сокращение простоев собственных бригад. Так в 2015 году количество бригад капитального ремонта скважин было увеличено с 14 до 22.

Кроме того, согласно требованиям ОАО «Варьеганнефть», основным подрядчиком модернизирована база оборудования, а именно, приобретено 5 новых подъемных агрегатов, предназначенных для проведения капитального ремонта скважин, оборудованных подъемными сооружениями. Также в 2016 году запланировано обновление технологических насосно-компрессорных и стальных буровых труб, ловильного инструмента и механического оборудования, предназначенного для производства технологических операций и работ по ликвидации аварий на скважинах.

С целью повышения квалификации персонала проводится аттестация кадрового состава бригад КРС и запущено первичное тестирование сотрудников при приеме на работу. Для более качественного контроля за уровнем квалификации специалистов ТКРС, работающих на объектах «Варьеганнефти», в постоянно действующей комиссии по проверке знаний закреплена ответственный работник Варьеганнефти по супервайзенту.

Согласно требованиям «Варьеганнефти», разработан регламент, отражающий поэтапное снижение премии работника в случае непрохождения тестовой проверки и не подтверждения своей квалификации за один проверочный цикл.

В части мотивации и стимулирования персонала составлен рейтинг бригад ТКРС, а также применяется система индивидуального премирования на основании результатов работы за истекший месяц.

В ОАО «Варьеганнефть» тщательно следят за качеством услуг, предоставляемых подрядными организациями. Особое внимание уделяется рационализации и своевременной модернизации оборудования, а также квалификации и компетентности персонала. В 2016 году акционерное общество продолжит мероприятия по улучшению качества работ, предоставляемых подрядными организациями по ТКРС.

КОМПЕТЕНТНО: Яков Полонский, ООО "Экспертиза", заместитель директора по НИР

<<< Ориентация на потребителя, как залог успешного ведения бизнеса, выявляется не через декларирование стремлений, а посредством принятия практических мер. Оптимизация численного состава и количества специализированных бригад, внедрение систем постоянного обучения и непрерывной переподготовки работников, рейтинговых и индивидуальных систем оценки и поощрения - да, это затратно и требует внимания, но, одновременно, обеспечивает основания для фактического повышения качества услуг и заинтересованности конечного потребителя. >>>

Обзор: "Черномортранснефть" провела внутритрубную диагностику нефтепроводов

02.03.2016, Россия, Краснодарский край, oil-gas.ru: **«Черномортранснефть» провела внутритрубную диагностику нефтепроводов в Краснодарском крае**

АО «Черномортранснефть» в феврале 2016 года провело плановое внутритрубное диагностическое обследование участка Тихорецк - Нововеличковская магистрального нефтепровода Тихорецк-Новороссийск-2 (дистанция - 126,7 км) и лупинга 79 - 126 км МН Тихорецк-Новороссийск-2 (дистанция - 46,1 км). В рамках работ был использован комбинированный магнитно-ультразвуковой дефектоскоп ДКК. Данный прибор обнаруживает и определяет размеры таких дефектов, как коррозия, расслоение, риска, трещины в металле и сварных швах.

Также было выполнено внутритрубное диагностическое обследование резервной нитки на р. Кубань МН Хадыженск - Краснодар (дистанция - 0,45 км) тремя типами внутритрубных инспекционных приборов ВИП.

Кроме того, выполнена профилометрия и внутритрубное диагностическое обследование с пропуском комбинированного магнитно-ультразвукового дефектоскопа ДКК нового участка МН Тихорецк-Новороссийск-3 (дистанция - 29,1 км). Участок построен в рамках реализации первого этапа проекта «Юг», предусматривающего реконструкцию МН Тихорецк-Новороссийск-3.

Плановая диагностика магистральных нефтепроводов завершилась в установленные сроки с соблюдением всех технических норм и требований.

11.03.2016, Россия, Краснодарский край, advis.ru: **«Черномортранснефть» провела внутритрубную диагностику участка нефтепровода Тихорецк-Новороссийск-3**

Тихорецкое районное управление магистральных нефтепроводов АО «Черномортранснефть» завершило комплекс работ по гидроиспытанию, очистке и диагностике участка 0-29 км магистрального нефтепровода (МН) «Тихорецк-Новороссийск-3».

Работы в рамках реализации первого этапа проекта «Юг» проводились силами подрядной организации ООО «Монтажтехстрой», ЛАЭС №7 «Тихорецкая», а также сотрудниками АО «Транснефть-Диаскан».

Перед проведением комплекса работ по очистке, профилометрии и диагностике проведены гидроиспытания трубопровода на участке от 0 до 29 км Тихорецк-Новороссийск-3 на прочность и герметичность. Гидроиспытания прошли успешно.

Внутритрубная очистка осуществлялась путем пропуска очистных устройств и магнитного скребка. Для очистки внутренней полости трубопровода от посторонних металлических предметов использовался магнитный очистной скребок СКР-4-02. По результатам проведения очистки отклонений от допустимой нормы не выявлено.

По результатам пропуска очистных устройств участок был полностью подготовлен к проведению работ по профилометрии МН. Профилемер PRN не выявил наличие сужений менее 85 % от номинального наружного диаметра трубопровода и тем самым подтвердил готовность трубопровода к пуску внутритрубного инспекционного комбинированного диагностического прибора (ДКК), состоящего из двух секций: магнитной MFL и ультразвуковой - WM+CD.

Комплекс работ по проведению очистки, профилометрии и диагностике участка 0-29 км МН «Тихорецк-Новороссийск-3» был успешно завершен. После полного завершения работ по соединению лупингов «Тихорецк-Новороссийск-3» и строительства магистральной насосной НПС-5 на перевалочной нефтебазе «Тихорецкая» данный трубопровод будет использоваться для перекачки сернистой нефти.

«Аганнефтегазгеология» ведет подготовку к летнему пожароопасному сезону

11 марта 2016, Россия, Ханты-Мансийский АО, press-release.ru. ОАО МПК «Аганнефтегазгеология» (дочернее общество НК «РуссНефть») реализует план мероприятий по обеспечению надежной и устойчивой работы промышленных объектов акционерного общества в летний, пожароопасный сезон 2016 года.

Подготовка к пожароопасному периоду – это часть комплексной программы предприятия в области обеспечения пожарной безопасности, гражданской обороны, предупреждения и ликвидации ЧС. Среди намеченных мероприятий – очистка территорий производственных площадок от сухой травы, кустарников, сухостоя, обустройство минерализованных противопожарных полос, проверка исправности систем противопожарной защиты, проведение внеочередных инструктажей и практических занятий с производственным персоналом...

Под особым контролем выполнение требований лесного законодательства РФ и правил пожарной безопасности в лесах. В феврале территориальные лесничества завершили проверки готовности сил и средств предприятия к тушению лесных пожаров. Проинспектированы пункты сосредоточения пожарного инвентаря (ПСПИ), их укомплектованность первичными средствами пожаротушения, пожарным инвентарем, таборным имуществом, наличие предупредительных знаков и аншлагов. По результатам проверок нарушений на арендованных лесных участках не выявлено.

Для оперативного реагирования на возможные нештатные ситуации на объектах добычи, подготовки и транспортировки нефти созданы лесопожарные команды. Разработан порядок оповещения должностных лиц и экстренных служб. Заключены договоры со службой пожарной охраны и специализированным предприятием по воздушному и наземному патрулированию, предупреждению и тушению лесных пожаров.

Кроме того, ведется активная разъяснительная работа с населением нижевартовского района. В пожароопасный период, гражданам рекомендуется проявлять особую осторожность, не допускать возникновения чрезвычайных происшествий.

Реализация комплексной программы противопожарных мер снизит риск возникновения очагов возгорания леса в районах промышленных объектов ОАО МПК «Аганнефтегазгеология» и будет способствовать дальнейшему бесперебойному выполнению производственной программы предприятия.

"Газпром нефть шельф" усилил флот новым транспортно-буксирным судном

15 марта 2016, Россия, Москва, korabel.ru. "Газпром нефть шельф", дочерняя компания "Газпром нефти", разрабатывающая нефтяное месторождение "Приразломное" на шельфе Печорского моря, усилил флот новым транспортно-буксирным судном (ТБС) "Алеут". Дедвейт 2 600 т, длина – 86,7 м, ширина – 19,5 м, осадка – 7,25 м, мощность 14 МВт. Судно обслуживает 16 членов экипажа. Судно зарегистрировано под флагом Российской Федерации, порт приписки – город Холмск (Сахалинская область).

Судно построено специально для проекта по добыче первой арктической нефти и будет выполнять полный цикл работ по снабжению "Приразломного". Кроме того, оно будет нести аварийно-спасательное дежурство возле платформы, обеспечивая в соответствии с планом ЛРН технологическую и экологическую безопасность проекта, передает пресс-служба компании.

"Алеут" предназначен для длительной эксплуатации в условиях Арктики при экстремально низких температурах. Судно отличается повышенным ледовым классом Норвежского Морского Регистра Судоходства (Det Norske Veritas) – Icebreaker Ice 10, что соответствует ледовому классу Российского Морского Регистра Судоходства РС – Icebreaker 6, а также оборудовано системой динамического позиционирования, позволяющей удерживать судно в одной точке, несмотря на воздействие ветра и течений.

На "Алеуте" установлено самое современное оборудование для сбора нефти: катер-бонопостановщик, комплект боновых заграждений, летний и три зимних скиммера, в том числе уникальная кормовая навесная система сбора нефти из-под льда. Кроме того, ТБС может использоваться для борьбы с пожарами на других судах, буровых установках и плавучих и береговых сооружениях.

КОМПЕТЕНТНО: Геннадий Любин, "Газпром нефть шельф", генеральный директор

<<< В условиях наращивания добычи на Приразломном месторождении введение в эксплуатацию нового судна позволит нам обеспечить бесперебойный процесс снабжения платформы всем необходимым, а также удерживать на максимально высоком уровне безопасность функционирования проекта. >>>

Транснефть-Урал завершила ремонтные работы на подводном переходе магистрального нефтепровода Салават – Орск

17 марта 2016, Россия, Башкортостан респ., mngz.ru. В Туймазинском нефтепроводном управлении Транснефть – Урал завершились плановые ремонтные работы на подводном переходе магистрального нефтепровода (МНП) Салават – Орск, расположенном под Акъярским водохранилищем. Как сообщили 17 марта 2016 г в Транснефти, работы проводились в рамках программы капитального ремонта. Ремонт участка нефтепровода, находящегося на глубине 2,5 м под поверхностью воды, без остановки перекачки нефти потребовал применения гермокамеры – специальной металлической конструкции, которая была смонтирована вокруг трубопровода и обеспечила беспрепятственный доступ персонала к месту проведения ремонта.

Особые условия работы потребовали привлечения специального оборудования и персонала: для разработки грунта при вскрытии трубопровода и обратной засыпке использовался гидроразрыв, действовала водолазная станция, монтаж и демонтаж гермокамеры выполняли водолазы.

Особое внимание при этом было уделено обеспечению экологической безопасности, осуществлялся постоянный мониторинг окружающей среды.

Подготовительный этап: расчистка места работ и подъездных дорог от снега, монтаж на поверхности льда специальных настилов протяженностью 50 м для проезда техники от ближайшего берега к месту производства работ, вскрытие ледяного покрова, разработка грунта над нефтепроводом, завершился монтажом гермокамеры и откачкой воды из нее.

После снятия изоляции с участка трубопровода и его пескоструйной обработки был произведен монтаж и сварка композитной муфты П1 (предназначена для выборочного ремонта дефектных участков действующих магистральных нефтепроводов), осуществлен контроль сварных стыков методами визуально-измерительного и ультразвукового контроля, герметизация торцов муфты герметиком и заливка композитного состава в полость между муфтой и трубой. На отремонтированный участок нефтепровода нанесено изолирующее покрытие.

По завершению работ внутри гермокамеры она была демонтирована, на нефтепроводе установлены балластные пригрузки, осуществлена его засыпка грунтом, а также отсыпка щебнем над местом производства работ.

Результатом проведенного ремонта стало повышение надежности МНП Салават – Орск.

В Туймазинском НУ завершились плановые ремонтные работы повышенной сложности на подводном переходе МН Салават – Орск

17 марта 2016, Россия, Башкортостан респ., press-release.ru. В Туймазинском нефтепроводном управлении (НУ) АО «Транснефть – Урал» завершились плановые ремонтные работы на подводном переходе магистрального нефтепровода (МН) Салават – Орск, расположенном под Акъярским водохранилищем.

Работы проводились в рамках программы капитального ремонта. Ремонт участка нефтепровода, находящегося на глубине 2,5 метров под поверхностью воды, без остановки перекачки нефти потребовал применения гермокамеры – специальной металлической конструкции, которая была смонтирована вокруг трубопровода и обеспечила беспрепятственный доступ персонала к месту проведения ремонта.

Особые условия работы потребовали привлечения специального оборудования и персонала: для разработки грунта при вскрытии трубопровода и обратной засыпке использовался гидроразрыв, действовала водолазная станция, монтаж и демонтаж гермокамеры выполняли водолазы. Особое внимание при этом было уделено обеспечению экологической безопасности, осуществлялся постоянный мониторинг окружающей среды.

Подготовительный этап (расчистка места работ и подъездных дорог от снега, монтаж на поверхности льда специальных настилов протяженностью 50 метров для проезда техники от ближайшего берега к месту производства работ, вскрытие ледяного покрова, разработка грунта над нефтепроводом и т.д.) завершился монтажом гермокамеры и откачкой воды из нее. После снятия изоляции с участка трубопровода и его пескоструйной обработки был произведен монтаж и сварка композитной муфты П1 (предназначена для выборочного ремонта дефектных участков действующих магистральных нефтепроводов), осуществлен контроль сварных стыков методами визуально-измерительного и ультразвукового контроля, герметизация торцов муфты герметиком и заливка композитного состава в полость между муфтой и трубой. На отремонтированный участок нефтепровода нанесено изолирующее покрытие.

По завершению работ внутри гермокамеры она была демонтирована, на нефтепроводе установлены балластные пригрузки, осуществлена его засыпка грунтом, а также отсыпка щебнем над местом производства работ. Результатом проведенного ремонта стало повышение надежности магистрального нефтепровода Салават – Орск.

ООО «Газпром энерго» приступило к подготовке энергетических объектов к паводковому и грозовому периодам

17 марта 2016, Россия, Москва, gazpromenergo.gazprom.ru. В соответствии с Приказом Минэнерго России от 01.02.2016 № 51 в ООО «Газпром энерго» разработаны и утверждены Мероприятия по подготовке объектов ООО «Газпром энерго» к весенне-паводковому и грозовому периодам 2016 года.

Мероприятиями предусматривается: организация порядка взаимодействия с территориальными органами ГО и ЧС муниципальных образований по месту размещения энергообъектов филиалов, формирование дежурных аварийных бригад, проведение инструктажей с эксплуатационным персоналом, внеочередные противоаварийные тренировки по действиям в аварийных ситуациях с оперативным, оперативно-ремонтным и ремонтным персоналом.

Особое внимание в филиалах Общества уделяется подготовке специального транспорта, спецтехнике и плавсредств, средств для откачки талых вод. Проводится работа по очистке от снега подъездных путей, крыш и отмостков зданий и сооружений объектов электроэнергетики, маслоприемников трансформаторных подстанций.

Одновременно с этим проводятся внеочередные осмотры линий электропередачи (ЛЭП) и объектов электроэнергетики в затопляемых и труднодоступных зонах. Проверяется состояние водоотводных и водопропускных сооружений, защитных средств и средств пожаротушения объектов.

КОМПЕТЕНТНО: Сергей Асосков, ООО „Газпром энерго“, главный инженер – первый заместитель генерального директора

<<< Весенне-паводковый период представляет угрозу надежному снабжению потребителей энергоресурсами, поэтому компания начинает подготовку к этому периоду заблаговременно. Опыт предыдущих лет доказывает, что персонал и энергетические объекты Общества качественно проходят этап подготовки и уже сам паводковый период проходит в режиме бесперебойных поставок энергоресурсов потребителям. >>>

"Рязаньгоргаз" провел внеплановую проверку подземных газопроводов

18 марта 2016, Россия, Рязанская обл., ryan.kp.ru. Специалисты "Рязаньгоргаз" провели внеочередное техническое обслуживание подземных газопроводов в связи с резкими суточными колебаниями температуры воздуха и возможностью неравномерного оттаивания грунтов. Обследование проведено с применением высокоточных приборов.

В труднодоступных местах пролегания трасс газопроводов к работам были привлечены специалисты лаборатории неразрушающего контроля "Рязаньгоргаз" и применено оборудование, позволяющее определить глубину и местоположение пролегания газопровода. "Неравномерное оттаивание почвы, пучение и просадки грунта, большое количество грунтовых вод – все эти весенние явления несут потенциальную угрозу безопасности газоснабжения, т.к. могут спровоцировать повреждение изоляции или даже порывы подземных газопроводов", - уточнил заместитель главного инженера "Рязаньгоргаз" Игорь Кузнецов. Проведенные внеплановые обследования позволяют повысить надежность и безопасность эксплуатации газораспределительной системы города Рязани.

АО "Рязаньгоргаз" входит в группу компаний "Газпром газораспределение", находящуюся под управлением ООО "Газпром межрегионгаз". "Рязаньгоргаз" – газораспределительная организация, основной задачей которой является обеспечение бесперебойного и безаварийного газоснабжения потребителей в городе Рязани.

Основные направления работы: транспортировка газа, техническое обслуживание и эксплуатация газораспределительных систем, проектирование и строительство объектов газоснабжения населенных пунктов, предприятий и коммунально-бытового хозяйства, выполнение строительно-монтажных работ, обслуживание внутридомового и внутриквартирного газового оборудования.

ЗАО «ОМЕГА» представило в Китае систему обнаружения утечек и контроля активности

18 марта 2016, Китай, madeinrussia.ru. ЗАО «ОМЕГА», предприятие группы компаний ОАО «АК «Транснефть», представило Систему обнаружения утечек и контроля активности (СОУИКА) в ходе российско-китайского семинара «Лазерные технологии для нефтегазового комплекса».

Мероприятие прошло в рамках 11-й Международной выставки «Фотоника. Мир лазеров и оптики – 2016» в Москве с 14 по 17 марта 2016 года. В 2016 году участниками международной выставки стали 160 компаний из десяти стран, в том числе из России, Китая, США, Швеции, Германии, Нидерландов. Компании, принимающие участие в мероприятии, специализируются на производстве и внедрении оптической, лазерной и оптоэлектронной техники, в частности в области ТЭК.

Глава службы перспективного развития ЗАО «ОМЕГА» Григорий Киселев в ходе форума рассказал об уникальном контрольно-измерительном комплексе СОУИКА, который использует как сенсор оптоволоконный кабель. СОУИКА может на основании виброакустического и температурного мониторинга с высокой точностью (пять метров) за короткое время определять не только место, но и характер несанкционированного воздействия, а также возможность системы локализовывать сверхмалые утечки на ранней стадии. Эта способность СОУИКА заинтересовала китайских экспертов. «Это стало возможным благодаря использованию СОУИКА распределенного акустического датчика (DAS), который не только надежно классифицирует несанкционированную активность в охранной зоне трубопровода, но и подтверждает сигнал об утечке, поступающий от распределенного температурного датчика (DTS). Важнейшим компонентом системы является когерентный лазер, от характеристик которого в том числе зависит и точность обнаружения события», - отметил Григорий Киселев.

Применение данного инструмента мониторинга позволяет повысить технологическую, экологическую и антитеррористическую безопасность объектов трубопроводного транспорта. Участники российско-китайского семинара обсудили планы развития и освоения технологий фотоники в нефтегазовой промышленности обеих стран для обеспечения эффективной и безопасной работы объектов трубопроводного транспорта, а также перспективы двустороннего сотрудничества в данной сфере.

Подводя итоги семинара, президент Лазерной ассоциации провинции Хубэй Джу Сяо отметил, что Китай открыт для взаимовыгодного сотрудничества, учитывая возможности российской лазерной техники и широкого китайского рынка.

Транснефть – Сибирь провела предупредительные ремонты на нефтепроводах

21 марта 2016, Россия, ФО Сибирский, sibnefteprovod.transneft.ru. С 15 по 18 марта 2016 г Транснефть – Сибирь провела ремонтные работы на нефтеперекачивающих станциях (НПС) и линейной части магистральных нефтепроводов (МНП) в ходе плановой остановки 6 МНП.

Об этом 21 марта 2016 г сообщили в Транснефти, подчеркнув, что в рамках остановки нефтепровода Сургут – Горький – Полоцк на линейной части была произведена замена тройника диаметром 1200x1020 мм, осуществлен средний ремонт 6 клиновых задвижек.

На площадочных объектах проведен средний ремонт четырех задвижек: по 1й на магистральных насосных агрегатах ЛПДС «Южный Балык» и ЛПДС «Салым», еще 2 задвижки отремонтированы на технологии ЛПДС «Конда» и НПС «Катыш». Произведена вырезка 4х дефектов на линейной части МН Холмогоры – Клин на участке от НПС «Сатарино» до ЛПДС «Кедровое». На остальных нефтепроводах также проведен комплекс технологических мероприятий по повышению надежности и безопасности магистральных трубопроводов Транснефть – Сибирь. Суммарный объем раскочанной нефти при выполнении работ составил более 41 тыс м3.

Было задействовано 600 человек персонала центральных ремонтных служб и баз производственного обслуживания Ноябрьского, Сургутского, Нефтеюганского, Урайского, Тобольского, Тюменского управлений магистральных нефтепроводов и участков Специализированного управления по предупреждению и ликвидации аварий.

Перекачка нефти по магистральным нефтепроводам возобновлена по графику, трубопроводы работают в штатном режиме.

КОМПЕТЕНТНО: Яков Полонский, ООО "Экспертиза", заместитель директора по НИР

<<< Проведение превентивных ремонтов, как возврат (пусть и в неполной мере) к старой практике планово-предупредительных ремонтов, имеет безусловное право на существование: доведение до необходимости ремонта "по состоянию" крупных, уникальных или критически-значимых узлов и технических устройств вряд ли скажется благоприятным образом на поддержании ритмичности и непрерывности функционирования инфраструктурных объектов. >>>

«РН-Краснодарнефтегаз»: мониторингом трубопроводной инфраструктуры займутся «беспилотники»

23 марта 2016, Россия, Краснодарский край, neftegaz.ru. ООО «РН-Краснодарнефтегаз», дочернее общество «НК «Роснефть», приступило к использованию беспилотных летательных аппаратов (БПЛА) для мониторинга промышленных трубопроводов и наземной инфраструктуры объектов.

Испытания «беспилотников» начались на месторождениях, расположенных в Славянском, Ахтырско-Черноморском регионах.

Учитывая особенности территории, на которой «РН-Краснодарнефтегаз» осуществляет деятельность и значительную протяженность трубопроводов разного назначения (более 3,6 тыс. км, сложный рельеф местности), применение «беспилотников» позволит решить целый ряд задач, в частности улучшить качество мониторинга, повысить оперативность установления причин отклонений технологических режимов эксплуатации объектов трубопроводного транспорта, обеспечить обнаружение посторонних лиц в охранной зоне, осуществлять экологический мониторинг, контроль работы подрядных организаций при проведении капитальных ремонтов объектов трубопроводного транспорта.

Для выполнения этих функций отечественные БПЛА оборудованы специализированной аппаратурой для ведения круглосуточной фото- и видеосъемки, в том числе в инфракрасном диапазоне. Получаемые данные транслируются с БПЛА в режиме реального времени, а также записываются на карту памяти. Оператор может вручную изменять траекторию движения «беспилотника», вернуть его в нужную точку и сфотографировать объект вновь.

За один час «беспилотник» способен облететь более 70 километров коридоров трубопроводов. Аппарат приспособлен для эксплуатации в различных регионах России и может использоваться в широком температурном диапазоне и в «тяжелых» погодных условиях (в дождливую погоду и в условиях ограниченной видимости).

По результатам опытно-промышленных испытаний будет принято решение о дальнейшей эксплуатации этих машин на объектах «РН-Краснодарнефтегаз».

Тренировки. Учения

Транснефть – Сибирь провела учения по ликвидации условного разлива нефти на р Иртыш

02 марта 2016, Россия, Омская обл., advis.ru. В Омской области прошли учения подразделений Транснефть – Сибирь. Цель учений - проверка готовности и отработка действий персонала при локализации разлива нефти на водной поверхности при наличии льда.

Как сообщили в Транснефти 2 марта 2016 г, в мероприятии приняли участие подразделения Ишимского управления магистральных нефтепроводов (УМН), в том числе, линейные аварийно-эксплуатационные службы (ЛАЭС) нефтеперекачивающих станций (НПС) «Абатская» и «Бекишево».

Согласно сценарию учений, в районе подводного перехода магистрального нефтепровода (МНП) Усть-Балык – Омск через р Иртыш было зафиксировано аварийное снижение давления ниже допустимого значения.

Оперативным персоналом НПС «Бекишево» были незамедлительно оповещены диспетчер районного диспетчерского пункта «Ишим», руководители линейных аварийно-эксплуатационных подразделений НПС «Бекишево», «Абатская», служба безопасности, пожарная часть.

К месту предполагаемой аварии была направлена патрульная группа Ишимского УМН для определения точки выхода нефти, уточнения характера и масштаба повреждения.

Для локализации разлива прибыли колонны аварийно-эксплуатационных служб УМН. Ширина реки в месте проведения работ по локализации «разлива» - 264 м, глубина – 7 м. Толщина льда - более 50 см.

В целях полной локализации разлива было установлено свыше 600 м боновых заграждений и использованы нефтесборщики. В 15:45 условный разлив был локализован. Отсутствие загрязняющих веществ за заградительными рубежами подтвердила служба экологической безопасности и рационального природопользования Ишимского УМН.

В ООО "РН-Юганскнефтегаз" прошли командно-штабные учения

11 марта 2016, Россия, Ханты-Мансийский АО, mngz.ru. В ООО «РН-Юганскнефтегаз», дочернее общество ОАО «НК «Роснефть», завершились командно-штабные учения по готовности подразделений общества и подрядных организаций к безаварийному функционированию объектов, обеспечению безопасности работников и активов в ходе весеннего паводка 2016 г. Об этом сообщили в пресс-службе предприятия.

По легенде на кустовой площадке №21 цеха по добыче нефти и газа №3 ООО «РН-Юганскнефтегаз» произошел отказ нефтесборного трубопровода с последующим разливом нефтепродуктов и попаданием их в протоку, связанных с резким поднятием уровня воды в реке Юганская Обь.

Учения прошли в два этапа: первый – теоретический, где велась работа комиссии по чрезвычайным ситуациям и обеспечения пожарной безопасности, на которой разрабатывали мероприятия по ликвидации сложившейся чрезвычайной ситуации на объекте. Второй этап практический - работа Оперативного штаба, действия сил и средств подразделений Общества и подрядных организаций, в ходе осуществления мероприятий по ликвидации чрезвычайной ситуации.

Проведенные учения показали слаженность действий сотрудников ООО «РН-Юганскнефтегаз» при возникновении возможных ЧС и происшествий на территории производственной деятельности предприятия. Также были отмечены действия органов управления, взаимодействие служб предприятия с профессиональными аварийно-спасательными формированиями, а также полная укомплектованность формирований средствами индивидуальной защиты и спецтехникой.

На Саратовском НПЗ отработали ликвидацию "аварии" во время паводка

15 марта 2016, Россия, Саратовская обл., news.sarbc.ru. 9 и 10 марта на Саратовском НПЗ (дочернее предприятие ОАО "НК "Роснефть") состоялось командно-штабное учение. По сценарию, из-за паводка на территории завода был переполнен шламонакопитель. Это привело к загрязнению почвы и движению шламовых масс и нефтепродуктов по направлению к р. Назаровке. Сохранялась угроза загрязнения Волгоградского водохранилища.

Учение проводилось в два этапа. Во время первого рассматривалось, насколько оперативно сигнал об аварии поступит к руководству предприятия и аварийно-спасательным формированиям. На втором этапе отработывались действия работников завода по ликвидации последствий разлива. Необходимо было не допустить загрязнения водоемов. Учение прошло в режиме реального времени и в условиях максимально приближенных к действительности. В результате условные последствия размыва дамбы были локализованы и ликвидированы, а загрязненные территории оперативно очищены. Были сделаны выводы о том, что объекты и территория Саратовского НПЗ готовы к безаварийной работе.

КОМПЕТЕНТНО: Михаил Меркин, Саратовский НПЗ, начальник отдела ГО и ЧС

<<< Обеспечение промышленной безопасности и защита окружающей среды – приоритетные направления деятельности компании и ее дочерних предприятий. Поэтому мы регулярно проводим такие учения. Прошедшее учение проводилось с целью проверки готовности аварийно-спасательных служб к действиям по ликвидации аварии в паводковый период. Также отработывались схемы взаимодействия органов управления с привлекаемыми силами с целью повышения слаженности действий при возникновении нештатных ситуаций. Все это необходимо для достижения главной цели – гарантированной сохранности жизни и здоровья работников завода. >>>

В "Варьеганнефтегазе" НК "Роснефть" в рамках подготовки к паводковому периоду проведено командно-штабное учение

16 марта 2016, Россия, Ханты-Мансийский АО, rosneft.ru. На левом берегу Оби нефтяники группы предприятий «Варьеганнефтегаз» провели тренировку, в ходе которой проверили готовность оперативных бригад к работе во время паводка. По легенде учений, в результате разлива паводковых вод дорога к одной из кустовых площадок третьего укрупненного нефтепромысла ОА «ННП» оказалась подтопленной, транспортное сообщение с промыслом прервалось.

Кроме того, произошёл условный порыв трубопровода. К месту тренировочного происшествия незамедлительно прибыла мобильная группа. Первыми к ликвидации предполагаемой чрезвычайной ситуации подключились электрики. Они обесточили кустовую площадку. Далее специалисты занялись ликвидацией условного порыва и сбором нефти. Всё необходимое для этого оборудование - вездеходы, бульдозеры, техника экологического комплекса - у нефтяников есть. Параллельно оперативные бригады занялись созданием временного причала и восстановлением транспортного сообщения с противоположным берегом Оби. Месторождение, на котором проводилась тренировка, расположено в пойменной части реки. Затопление автодороги здесь высоковероятно. Поэтому алгоритм действий у нефтяников отработан до мелочей.

Все действия спасателей тщательно разобрали на заседании оперативного штаба. По мнению его участников, с поставленной задачей бригады справились успешно.

«И люди и спецтехника группы предприятий «Варьеганнефтегаз» НК «Роснефть» в ходе ликвидации последствий учебной чрезвычайной ситуации показали полную готовность к обеспечению безопасности работников и защиты активов Общества в ходе весеннего паводка 2016 года», - рассказал Алексей Медейко, заместитель председателя КЧС И ПБ, заместитель начальника штаба командно-штабного учения.

До начала паводка подобные тренировки пройдут на всех нефтепромыслах группы предприятий «Варьеганнефтегаз». Учебные мероприятия являются важной составляющей в работе по плановой подготовке персонала и подразделений к безопасному функционированию объектов добычи в период половодья.

До начала паводка подобные тренировки пройдут на всех нефтепромыслах группы предприятий «Варьеганнефтегаз»

Напомним, в состав группы «Варьеганнефтегаз» входят два предприятия НК «Роснефть», ведущие добычу в ХМАО: ПАО «Варьеганнефтегаз», АО «Нижнеуртовское нефтегазодобывающее предприятие».

Магистры Пермского университета будут следить за экологией на нефтегазовых предприятиях

16 марта 2016, Россия, Пермский край, oilru.com. В Пермском государственном исследовательском университете (ПГНИУ) открылось новое направление магистратуры "Экология и природопользование нефтегазового комплекса". Магистры займутся внедрением экологических инноваций на нефтегазовых предприятиях, сообщили сегодня в пресс-службе вуза. "Магистратура открылась на кафедре биогеоценологии и охраны природы географического факультета ПГНИУ. Первый набор студентов состоится уже этим летом", - пояснили там.

По словам завкафедрой биогеоценологии Сергея Бузмакова, в число задач будущих специалистов войдут поиск, проверка и внедрение инновационных технологий на предприятиях "в условиях антропогенной трансформации природной среды". "Они (специалисты) будут определять экологические риски и организовать работу по их снижению, разрабатывать и осуществлять производственный экологический контроль", - отметил завкафедрой.

В вузе пояснили, что компании нуждаются в таких специалистах, так как платят высокие налоги за складирование отходов или их выбросы в атмосферу и водоемы. Кроме того, рациональное использование сырья и переработка отходов может дать многомиллионную прибыль.

"В России ежегодно теряется более 25 млн тонн нефти и 12 млн тонн нефтепродуктов, из которых собирают и перерабатывают менее 10%. Попутный нефтяной газ продолжает гореть в факелах вместе с вредными веществами, отравляющими воздух, и десятками триллионов рублей упущенной выгоды", - отметили в пресс-службе вуза.

Пермский университет основан в 1916 году и стал первым на Урале. Сейчас он насчитывает 12 факультетов. Обучение проходит более 12 тысяч студентов и аспирантов.

В Пензе ликвидирован условный теракт на объекте топливно-энергетического комплекса

18 марта 2016, Россия, Пензенская обл., penzanews.ru. Масштабные антитеррористические учения проведены под руководством Оперативного штаба в регионе на территории объекта топливно-энергетического комплекса акционерного общества «Пензанефтепродукт» ОАО «Нефтяная компания «Роснефть» на улице Нейтральной в Пензе.

По сценарию учений на охраняемом объекте около 9.17 в результате приведения в действие радиоуправляемого взрывного устройства, установленного на бензовозе, осуществлявшего заправку топливом на наливной эстакаде, произошел мощный взрыв с обрушением конструкций и последующим возгоранием нефтепродукта на площади более 100 кв. метров. В результате взрыва пострадали люди из числа персонала объекта.

На место происшествия прибыли поднятые по тревоге подразделения группировки Оперативного штаба в Пензенской области, а также специалисты пожарно-спасательного центра и территориального центра медицины катастроф.

Решением руководителя Оперативного штаба на территории Железнодорожного района Пензы был введен режим контртеррористической операции. Эвакуационная комиссия администрации района провела мероприятия по эвакуации населения, попадающего в зону проведения КТО.

Руководителем Оперативного штаба в Пензенской области было принято решение о проведении оперативно-разыскных мероприятий по обнаружению и задержанию условных террористов. Было определено возможное местонахождение преступников. При обнаружении «террористов» было проведено боевое мероприятие по их задержанию, а затем реализованы мероприятия по ликвидации последствий теракта.

«В ходе учения отработывались вопросы ликвидации последствий теракта на взрывоопасном объекте ТЭК, совершенствования взаимодействия силовых структур региона, практических навыков сотрудников, привлекаемых для участия в антитеррористических операциях. Учения позволили оценить готовность правоохранительных органов региона действовать в случае возникновения угроз безопасности подобного рода», — сообщили в пресс-службе Оперативного штаба в Пензенской области.

«Транснефть – Центральная Сибирь» обучает в ТПУ 48 специалистов

18 марта 2016, Россия, Томская обл., niatomsk.ru. Акционерное общество «Транснефть – Центральная Сибирь» направило на обучение в Томский политехнический университет 48 человек для подготовки к работе по необходимым специальностям. Как сообщили НИА Томск в пресс-службе общества, в рамках совместной профессиональной деятельности между АО «Транснефть – Центральная Сибирь» и НИ ТПУ в настоящее время по договорам обучаются 48 студентов, 23 из которых получают стипендию АО «Транснефть – Центральная Сибирь».

В числе основных направлений сотрудничества нефтяников с томским политехом: подготовка и профессиональная переподготовка специалистов, организация профессиональной и учебной практики студентов, целевая подготовка в НИ ТПУ выпускников-детей сотрудников предприятия, участие студентов НИ ТПУ в научно-технических конференциях молодых специалистов предприятия. АО «Транснефть – Центральная Сибирь» оказывает университету финансовую помощь на совершенствование учебного процесса и развитие учебно-лабораторной базы, выплату именных стипендий лучшим студентам Института природных ресурсов НИ ТПУ.

Проекты в области обучения персонала АО «Транснефть – Центральная Сибирь» реализует с целью подготовки кадров высокого уровня квалификации. В основе организации данной работы – принципы непрерывности и периодичности обучения, а также непрерывный анализ качества предоставляемых образовательных услуг.

Повышение квалификации руководителей и специалистов общества осуществляется в аккредитованных «АК «Транснефть». Кроме ТПУ в этот список входят: РГУ нефти и газа им. И.М. Губкина, Тюменский государственный нефтегазовый университет, Уфимский государственный нефтяной технический университет, Российская Академия народного хозяйства и государственной службы при Президенте РФ.

Обучение на курсах целевого назначения проводится в ООО «Тепромес» (обучение по промышленной безопасности), негосударственное некоммерческое образовательное учреждение дополнительного профессионального образования (ННОУ ДПО) «Томский центр охраны труда», НОУ НДПО «Автотех» и других образовательных учреждениях.

Модернизация: передовые технологии

Вездеходы ЧЕТРА ТМ140 отправляются в "Славнефть"

26 февраля 2016, Россия, Москва, chetra.ru. Два гусеничных вездехода ЧЕТРА ТМ140 дополнили технологический парк ОАО "Славнефть-Мегионнефтегаз" - одного из основных нефтегазодобывающих предприятий крупнейшей российской нефтяной компании ОАО "НГК "Славнефть". Оперативную поставку машин организовал официальный дилер "ЧЕТРА-Промышленные машины" в Зауралье – ООО "КомплектСнаб".

"Славнефть-Мегионнефтегаз" ведет разработку нефтегазовых месторождений в Нижневартовском и Сургутском районах Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, а вездеходы ЧЕТРА примут участие в их доразведке и сопутствующих работах по бурению и эксплуатации скважин.

"Экспедиция геологов, плановая проверка отдаленного нефтепровода или экстренный выезд на место добычи или транспортировки сырья при неблагоприятной погоде – решение этих задач требует адаптированного к суровому климату надежного транспорта с высокой проходимостью и вместительностью для перевозки необходимого количества людей и оборудования, - отмечает исполнительный директор ОАО "ЧЕТРА-Промышленные машины" Ирина Машенькина. - Все эти требования учли разработчики российского гусеничного вездехода ЧЕТРА ТМ140: машина успешно работает в технологических парках топливных компаний".

Так, грузоподъемность вездехода ЧЕТРА ТМ140, оснащенного двигателем Ярославского моторного завода (ЯМЗ) мощностью 250 л.с. и новой шестиступенчатой трансмиссией "Синтез", составляет 4 тонны. При этом машина без предварительной подготовки преодолевает водные преграды (с сохранением заявленной грузоподъемности), уклоны и подъемы крутизной до 30 градусов, а дорожный просвет в 450 мм и гусеницы шириной 800 мм обеспечивают вездеходу высокую проходимость на местности со сложным рельефом.

Вместе с тем запас хода нагруженного вездехода составляет до 550 км (без дополнительных топливных баков), что позволяет ему проходить большие расстояния по непроходимой местности.

Особенности модульной конструкции делают вездеход универсальным: грузовая платформа машины позволяет устанавливать различные технологические модули, благодаря чему вездеход может решать различные задачи в любых, даже неблагоприятных условиях.

Например, вездеход ЧЕТРА ТМ140 с пассажирским модулем способен перевозить до восьми человек в комфортных условиях. Благодаря изолированному моторному и трансмиссионному отделам в модуле вездехода уровень звука и вибрации не выше, чем в обычном автобусе, а наличие спальных мест гарантирует пассажирам полноценный отдых.

Помимо транспортировки людей, вездеходы ЧЕТРА могут стать платформой для установки специального технологического оборудования: краноманипуляторной установки, телескопического подъемника, буровой установки, сварочного оборудования и т.д.

Между тем вездеход ЧЕТРА ТМ140 последней модификации отличается еще большей безопасностью и надежностью благодаря усиленной конструкции кабины, дополнительной независимой системе тормозов и обновленной системе предпускового подогрева двигателя. При этом ЧЕТРА ТМ140 стал еще более удобен в управлении благодаря электрогидравлической системе - оператор выбирает скорость, нажав соответствующую кнопку на системе управления трансмиссии.

Конструкторы ЧЕТРА ТМ140 позаботились и об экологии: техногенное воздействие гусеничной машины на почву сведено к минимуму - ходовая система вездехода имеет минимальное удельное давление на грунт (до 0,026МПа).

Связьтранснефть ввела в эксплуатацию 5 антенно-мачтовых сооружений

29 февраля 2016, Россия, Москва, oilnet.transneft.ru. В Средневолжском производственно-техническом управлении связи Связьтранснефть завершено строительство 5 антенно-мачтовых сооружений (АМС) в Ростовской и Волгоградской областях. Об этом 29 февраля 2016 г сообщили в Транснефти, добавив, что работы осуществлялись в рамках реализации программы технического перевооружения и реконструкции Связьтранснефть. Объекты построены для организации подвижной радиосвязи вдоль действующих магистральных нефтепроводов Транснефть - Приволга. Сооружения войдут в систему подвижной радиосвязи проекта «Юг».

50-м мачта построена на узле связи «Караичево», 40-м - на узлах связи «Екатериновский», «Песчанокопский», на 972 км нефтепровода Куйбышев - Тихорецк и на 66 км нефтепровода Кузьмичи - Волгоградский нефтеперерабатывающий завод (ВНПЗ). На объекте нефтепровода Кузьмичи - ВНПЗ установлен блок-контейнер связи, оборудованный современными системами пожаротушения и сигнализации. Построена высоковольтная линия, установлена трансформаторная подстанция опорного исполнения, заменены фидеры и элементы крепления, выполнено заземление мачты.

АМС сданы с соблюдением всех требований законодательства для обеспечения безопасности полетов воздушных судов, по энергосберегающим технологиям выполнено световое ограждение мачт.

На выставку «Нефтегаз» приедет эталонная мобильная установка от ПАО «Нефтеавтоматика»

29 февраля 2016, Россия, Татарстан респ., press-release.ru. На предстоящую в апреле этого года выставку «Нефтегаз-2016» приедет эксклюзивный инновационный продукт - «Эталонная мобильная установка» (ЭМУ) от компании ПАО «Нефтеавтоматика».

Лаборатория «на колесах» была разработана, изготовлена и запущена в опытную эксплуатацию специалистами Головного научного метрологического центра ПАО «Нефтеавтоматика» в г. Казани. Основная характеристика установки - мобильность, т. е. поверку или калибровку с помощью этой установки можно проводить непосредственно на скважинах.

ЭМУ позволяет решать несколько задач: проведение сертификационных испытаний и поверки (калибровки) измерительной установки на скважинах, контроль работы измерительной установки в процессе эксплуатации, аттестация методик измерения с применением измерительной установки с учетом коррекции измерений, настройка и коррекция результатов измерений измерительной установки, что позволяет значительно повышать их точность.

Организаторами 16-й международной выставки «Оборудование и технологии для нефтегазового комплекса» - «Нефтегаз-2016» являются ЗАО «Экспоцентр» и компания «Мессе Дюссельдорф ГмбХ» (Германия). Выставка проводится при поддержке Министерства энергетики РФ и под патронатом Торгово-промышленной палаты РФ. Впервые на одной площадке с выставкой с 19-21 апреля пройдет III Национальный нефтегазовый форум.

ПАО «Нефтеавтоматика» является правопреемником Всесоюзного производственного объединения «Союзнефтеавтоматика», созданного 31 декабря 1968 года. Объединение стояло у истоков разработки и внедрения системы динамического учета нефти. Специалисты предприятия подготовили технические требования и проекты для разработки конструкции коммерческих узлов учета нефти, был выполнен огромный объем НИР и ОКР по разработке оборудования для узлов учета и организовано их серийное производство. Сегодня ПАО «Нефтеавтоматика» современная инжиниринговая и производственная компания, занимающаяся разработкой и производством систем измерений и автоматизации, систем управления технологическими процессами, автоматизации и безопасности производства, локальных систем управления, оперативных тренажеров и другого оборудования.

Новое производство ГК "ССТ" полностью обеспечит потребности ТЭК и ОПК в российских системах электрообогрева

01 марта 2016, Россия, Москва, advis.ru. Группа компаний "Специальные системы и технологии" (ГК "ССТ"), крупнейший в России и один из крупнейших в мире производителей нагревательных кабелей и систем электрообогрева, объявляет о запуске первого в России серийного производства саморегулирующихся кабелей полного цикла, включая производство проводящих пластмасс со специальными свойствами. Уникальное для нашей страны производство развернуто на базе особого конструкторского бюро "Гамма", входящего в ГК "ССТ".

Саморегулирующиеся нагревательные кабели являются основным элементом систем электрического обогрева, которые обеспечивают защиту от климатических рисков промышленных объектов в стратегических отраслях промышленности.

Запуск в ГК "ССТ" серийного отечественного производства саморегулирующихся нагревательных кабелей полного цикла открывает новые возможности повышения уровня энергетической и технологической безопасности предприятий топливно-энергетического и оборонно-промышленного комплекса России.

Первое в Российской Федерации производство саморегулирующихся кабелей полного цикла – ключевой этап реализации программы импортозамещения в сегменте промышленных систем электрообогрева. Новый производственный комплекс ГК "ССТ" позволит к 2017 году полностью обеспечить предприятия нефтегазовой, химической, атомной и других стратегических отраслей отечественными саморегулирующимися кабелями для систем электрического обогрева.

Таким образом, ГК "ССТ" обеспечит досрочное достижение целевых показателей Плана мероприятий по импортозамещению в отрасли энергетического машиностроения, кабельной и электротехнической промышленности Российской Федерации, утвержденного приказом Минпромторга РФ № 653 от 31 марта 2015 года.

Новые возможности повышения безопасности промышленных объектов с применением нагревательных кабелей и проводящих материалов российского производства будут представлены 24 марта в рамках научно-практической конференции "Полный цикл производства проводящих пластмасс и саморегулирующихся нагревательных кабелей в России: технологический прорыв и важный этап реализации программы импортозамещения". Новая линейка саморегулирующихся и специальных кабелей ГК "ССТ" будет представлена на выставке Sabex (15–17 марта, КВЦ "Сокольники").

Группа компаний "Специальные системы и технологии" (ГК "ССТ"), основанная в 1991 году, – крупнейший в России и один из крупнейших в мире производителей нагревательных кабелей и систем электрообогрева промышленного и бытового назначения. Продукты и решения ГК "ССТ" представлены на всей территории России и экспортируются более чем в 40 стран мира. ГК "ССТ" включена в перечень организаций, оказывающих существенное влияние на отрасли промышленности и торговли, и является исполнителем государственной программы импортозамещения.

На сегодняшний день предприятиями группы произведено 1,2 млн км нагревательных кабелей, более 12 млн систем электрообогрева и свыше 5 млн единиц терморегулирующей аппаратуры.

ЛАНИТ создаст структурированные кабельные системы для нефтеперекачивающих станций КТК

03 марта 2016, Россия, Ставропольский край, it-weekly.ru. ЛАНИТ начал работу по созданию структурированных кабельных систем для нефтеперекачивающей станции в Ставропольском крае. Работы будут проводиться в рамках долгосрочного проекта по расширению нефтепроводной системы Каспийского трубопроводного консорциума (КТК).

КТК поставил цель увеличить механическую пропускную способность магистрального нефтепровода до 67 млн тонн нефти в год. Для этого был инициирован проект по строительству новых типовых нефтеперекачивающих станций (НПС), каждая из которых представляет собой небольшой комплекс промышленных объектов, обслуживающих магистральный трубопровод.

Перед ЛАНИТ поставлена задача по созданию структурированных кабельных систем (СКС) для этих станций. В 2013-2014 гг. была создана инженерная инфраструктура для НПС-3, НПС-4 и НПС-7. В текущем году аналогичная система будет построена еще для двух станций – НПС-5 в Ставропольском крае и НПС-2 в Республике Калмыкия.

Структурированные кабельные системы включают в себя кабели внутри зданий, универсальную техническую систему проводки и внешние кабели. Основная часть используемого оборудования – продукты компаний Panduit (кабели, стяжки, маркировка) и Teldor (оптоволокно).

ЛАНИТ является подрядчиком ИТ-компании Telvent (входит в структуру Schneider Electric), которая предоставляет рабочую документацию, на основании которой интегратор осуществляет поставку основных компонентов системы, разрабатывает подробный проект производства работ и календарный план-график, выполняет строительные-монтажные работы.

Ключевыми требованиями проекта являются: соблюдение техники безопасности на всех этапах, формирование бесперебойной логистической цепочки, отслеживание и соблюдение сроков поставки, точное исполнение планов мобилизации и реализации проекта.

При подготовке и проведении работ должны быть соблюдены не только существующие государственные нормативы (ГОСТ, СНИП и т. д.), но и специальные требования заказчика к прокладке оптоволоконных линий и кабелей УТР.

КТК задает высокие стандарты качества для исполнителей и поставщиков оборудования. В частности, один из вендоров имеет выделенную производственную линию по выпуску продукции специально для консорциума, в соответствии с его требованиями к производству, маркировке, упаковке материала и т. д. Продукция проходит многоступенчатый контроль качества. Все инструменты, используемые рабочими на площадке, должны быть промаркированы и иметь свой сертификат и паспорт.

КТК также уделяет значительное внимание квалификации персонала и технике безопасности. Единая политика в области промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды распространяется на всю деятельность консорциума в России и Казахстане. Участники проекта должны иметь все необходимые документы, дающие право работать на объектах повышенной опасности.

Все без исключения специалисты, в том числе квалифицированные, проходят дополнительные курсы и тренинги для работы непосредственно на объектах консорциума.

В Ленобласти разработали уникальную гидроизоляцию

03 марта 2016, Россия, Ленинградская обл., ktostroit.ru. ООО «НефтеГазИнвест-Интари» разработало уникальную технологию гидроизоляции «ГидроДжет», не имеющую аналогов в мире. Производство расположено в Гатчинском районе Ленинградской области.

Применение специальных композитов в составе запатентованной смеси – наиболее современный способ гидроизоляционной защиты заглубленных сооружений. Отечественная разработка прошла испытания, которые подтвердили гарантийный срок эксплуатации от 20 до 50 лет. Применяемые в технологии материалы негорючие, нетоксичные, высокоустойчивые к длительным химическим, биологическим и климатическим воздействиям. Существует 30 апробированных вариантов состава сухой смеси, подбирающихся под конкретные задачи.

Технология успешно применяется в нефтегазовой отрасли и на горнодобывающих предприятиях страны. Сферы применения указанной технологии в гражданской области обширны: дорожное хозяйство, гидроизоляция сооружений в ЖКХ, противофильтрационные завесы.

К ее преимуществам можно отнести возможность применения в уже построенных сооружениях. В Смольном прошло совещание по применению предприятиями Петербурга технологии гидроизоляции зданий и сооружений «ГидроДжет», разработанной ООО «НефтеГазИнвест-Интари».

Сегодня компания прорабатывает вопрос о реализации пилотного проекта на одном из жилых домов Петербурга, который часто подвергается воздействию грунтовых вод. После получения положительного результата апробации пилотного проекта и при наличии разработанных альбомов типовых технических решений рекомендации о применении технологии будут доведены до проектных и строительных организаций.

«Транснефть - Диаскан» запатентовала блок для ультразвукового дефектоскопа нового поколения

05 марта 2016, Россия, Москва, sdelano-u-nas.mirtesen.ru. АО «Транснефть - Диаскан» получило патент на ультразвуковой блок внутритрубного дефектоскопа собственной разработки. Оборудование используется для выявления произвольно ориентированных дефектов.

Кроме того, запатентована уникальная технология создания имитации изгиба оси трубопровода радиусами от 1500 ДУ. Соответствующие патенты выданы Федеральной службой по интеллектуальной собственности России и опубликованы в официальном бюллетене Роспатента.

Уникальность полезной модели «Ультразвуковой блок внутритрубного дефектоскопа для выявления произвольно ориентированных дефектов» заключается в том, что блок позволяет выявлять произвольно ориентированные дефекты, как в металле стенки трубы, так и в сварных швах (продольных, поперечных и спиральных). К поверхности ультразвукового блока внутритрубного дефектоскопа под разными углами установлены пьезоэлектрические преобразователи, которые обеспечивают «прозвучивание» определенной области стенки трубопровода. Внутри блока размещена электронная аппаратура, которая обрабатывает принятые ультразвуковые сигналы и передает их к оборудованию для сбора и хранения диагностической информации.

На основе полезной модели специалисты «Транснефть - Диаскан» создали новый дефектоскоп для внутритрубной диагностики трубопроводов - ультразвуковой прибор для выявления произвольно-ориентированных дефектов. «Его создание - веха и фундамент для новых принципов построения приборов сверхвысокого разрешения, это технологическая платформа, которая позволяет строить ультразвуковые дефектоскопы нового поколения», - отметил заместитель генерального директора – главный конструктор АО «Транснефть - Диаскан» Дмитрий Глинкин.

Зпатентованное изобретение «Технология создания имитации изгиба оси трубопровода радиусами от 1500 ДУ» используется при испытаниях и в процессе эксплуатации многоканальных профилемеров с навигационной системой, позволяя подтверждать измерение радиусов изгиба оси трубопровода.

Модернизация АСУ ТП установки комплексной подготовки нефти НГДУ «Азнакаевскнефть»

06 марта 2016, Россия, Москва, tadviser.ru. Выполнены проектные работы по техническому перевооружению подсистемы противоаварийных защит (ПАЗ) блока стабилизации нефти установки комплексной подготовки нефти НГДУ «Азнакаевскнефть».

Нефтегазодобывающее управление «Азнакаевскнефть» является структурным подразделением одной из крупнейших российских нефтяных компаний ПАО «Татнефть».

С целью исполнения предписания «Ростехнадзора» в НГДУ «Азнакаевскнефть» принято решение о дооснащении блока стабилизации нефти дополнительной запорной арматурой, которая позволит отключать его от технологической схемы площадки УКПН при превышении измеряемыми параметрами значений заданных уставок.

Для повышения надежности разрабатываемой системы ПАЗ блока стабилизации в проекте предусмотрено 100% «горячее» резервирование контроллеров.

Полномасштабная АСУ ТП установки комплексной подготовки нефти «Азнакаевскнефть» на базе программно-технического комплекса ПТК КРУГ-2000® (ПТК КРУГ-2000®) внедрена фирмой «КРУГ» в 2005 г. Система обеспечивает комплексное решение задач по контролю, управлению, защите и диагностике технологического оборудования, длительной безаварийной работы оборудования и его экономичной эксплуатации.

В распоряжение БелНИПНефть поступила установка для имитации коррозионных процессов

11 марта 2016, Беларусь, esopress.by. Она позволяет моделировать и изучать коррозию нефтепромыслового оборудования, тестировать материалы, а также химические средства защиты от разрушения, вызванного средой.

Изделие российского производства «АА-КОНКОР» полностью автоматизировано и по большинству характеристик превосходит зарубежные аналоги. Установка дает возможность моделировать и отслеживать в скважинах и трубопроводах коррозионные процессы в зависимости от температуры, давления и степени агрессивности среды. Причем делает это все в режиме реального времени. Также комплекс позволяет проверять на стойкость к разрушению материалы, например, стали из которых изготавливаются трубы. Пока такие опытно-промышленные испытания проводятся непосредственно на участках трубопровода или в скважинах.

Сейчас в отделе аналитических исследований института «БелНИПНефть» ведутся пусконаладочные работы комплекса. Применение «АА-КОНКОР» в процессе добычи углеводородов поможет значительно повысить надежность, долговечность и эффективность работы нефтепромыслового оборудования.

Проект модернизации Якутского ГПЗ разработают в этом году

13 марта 2016, Россия, Саха (Якутия) респ., 1sn.ru. Проект модернизации Якутского газоперерабатывающего завода (ЯГПЗ) разработают в текущем году. Об этом 11 марта на встрече с коллективом ЯГПЗ сообщил генеральный директор АО «Сахатранснефтегаз» Иван Макаров. «Оборудование Якутского газоперерабатывающего завода морально устаревает, в этом году мы начнем проектирование модернизации и расширения завода. Мощность завода должна позволить перерабатывать природный газ на все 100%, с вводом в эксплуатацию ГРС-2 этот вопрос станет жизненно важным», – подчеркнул он.

По меткому замечанию заместителя гендиректора компании Василия Попова, Якутский газоперерабатывающий завод – это жемчужина нефтегазового предприятия республики. Помимо основной деятельности – переработки газа, завод производит качественный пропан-бутан, который пользуется неизменным спросом у населения в течение почти 20 лет. В прошлом году, перевыполнив план, мы произвели 15 тыс. тонн пропан-бутана. Наша продукция уходит оптовикам, есть и ряд газозаправочных станций. Их по городу три, не считая заправочной станции, находящейся непосредственно на заводе. Думаю, что нам дальше надо расширять сеть газозаправочных станций.

Иван Макаров ознакомил работников с планами дальнейшего развития АО «Сахатранснефтегаз», напомнив, что в рамках стратегии развития компании до 2020 года разработана инвестпрограмма до 2018 года, куда первым пунктом вошел проект расширения и модернизации ЯГПЗ. В связи со скачком курса доллара планы поменялись, но руководство компании ищет другие пути для решения поставленной задачи. Генеральный директор также подробно рассказал об участии республиканской компании в проектах «Сила Сибири». В частности, в данное время производятся вырубка просеки длиной 600 км и разработка карьеров.

«Сила Сибири» – серьезный проект федерального уровня, участвуя в нем, мы берем на себя большую ответственность. В настоящее время на местах активно работает строительно-монтажное управление компании, другие подрядные организации. Мы предоставляем новые рабочие места для местного населения», – отметил Макаров.

В рамках диверсификации продолжается освоение газоконденсатных месторождений, большие надежды возлагаются на разработку Отраднинского месторождения, где в плане стоит подтверждение запасов газа до 50 млрд кубометров. С оптимизацией расходов и экономическим состоянием предприятия участники мероприятия ознакомила первый заместитель гендиректора Галина Адамова. В частности, она сообщила, что в результате оптимизации было сэкономлено 300 млн рублей. Галина Демьяновна также отметила, что уровень доходов у большинства граждан ограничен. Чтобы обеспечивать энергетическую безопасность населения, компания покупает газ у ЯТЭК и платит за него авансом, но потребители рассчитываются годами, а то и вовсе не платят. «Долг предприятий перед «Сахатранснефтегазом» составил 1 300 млн рублей. Мы будем вынуждены принимать соответствующие меры по погашению задолженности», – сказала Адамова.

Фотополимерные покрытия - на защите «Черномортранснефть»

18 марта 2016, Россия, Москва, tim-firm.ru. Компания ТИМ, успешно провела тестовый монтаж фотополимерных материалов Ауспрег на объекте АО «Черномортранснефть» (дочернее общество ОАО «АК «Транснефть»). Копозиты Ауспрег были установлены на опоры нефтепроводов на участках перевалочного комплекса «Шесхарис». Применение материалов позволит продлить срок эксплуатации конструкций в условиях агрессивной морской среды.

Комплекс «Шесхарис» является конечной точкой магистральных нефтепроводов ОАО «АК «Транснефть» в Краснодарском крае, обеспечивающих транспортировку нефти месторождений Западной Сибири, Азербайджана, Казахстана. В настоящее время перевалочный комплекс «Шесхарис» включает резервуарный парк емкостью около 1,3 млн кубических метров, технологический тоннель с трубопроводами через Маркхотский хребет протяженностью 3,3 км, технологические трубопроводы протяженностью 92 км, объекты вспомогательного назначения.

Газпром нефтехим Салават в 2016 г продолжит замену резервуарного парка

22 марта 2016, Россия, Башкортостан респ., gazeta.tatneft.ru. Газпром нефтехим Салават продолжает замену резервуарного парка и модернизацию эстакад на нефтеперерабатывающем заводе (НПЗ) и заводе Мономер. Программа по модернизации резервуарного парка и эстакад на мощностях Газпром нефтехим Салават началась в 2015 г. Программа направлена на замену физически и морально устаревшего оборудования, приведение объектов к требованиям правил промышленной безопасности, что в дальнейшем позволит стабилизировать работу технологически связанных производств.

В 2016 г компания намерена заменить 2 резервуара на заводе Мономер, которые предназначены для хранения 2-этилгексанола, пиролизной смолы, пироконденсата, тулуольной фракции. Проектирование находится на завершающей стадии, и Газпром нефтехим Салават готовит документацию для проведения тендера по выбору подрядной организации на выполнение строительно-монтажных работ.

Газпром нефтехим Салават осуществляет полный цикл переработки углеводородного сырья, производит битумы, бензины, дизельное топливо, керосин и другие нефтепродукты, сжиженные газы, бутиловые спирты, пластификаторы, полиэтилен, полистирол, аммиак, карбамид.

Hyundai Heavy разработала огнестойкую изоляцию грузовых танков СНГ-танкеров

22 марта 2016, США, portnews.ru. Крупнейшая в мире судостроительная группа Hyundai Heavy Industries (HHI) разработала, совместно с производителями систем изоляции, уникальное огнестойкое изоляционное покрытие для грузовых танков судов, перевозящих сжиженный нефтяной газ (СНГ), сообщила пресс-служба HHI.

Пенополиуретановая пена, наиболее часто используемый изоляционный материал для грузовых резервуаров СНГ, в случае прямого воздействия источника пламени не всегда может предотвратить распространение огня. Поэтому, на верфях, где сварка является неотъемлемой частью судостроительных работ, существует высокая вероятность возгорания и пожара, что может привести к серьезным авариям и задержкам в графике судостроительных работ.

Для уменьшения рисков в ходе строительства танкеров для перевозки сжиженного нефтяного газа, HHI разработала первые в мире высокие нормативы безопасности для изоляционного материала, а именно «Методы оценки пожарной безопасности» и «Стандарты огнестойкости». Производители изоляционных систем объединили свои усилия для создания эффективной системы распыления изоляционного материала и пересматривают химический состав полиуретана, чтобы сделать его более огнестойким.

Как отмечают в южнокорейской судостроительной компании, изоляционный материал с высокими огнестойкими характеристиками предотвращает распространения огня, даже если он находится в прямом контакте с источником огня. Когда материал воспламеняется горение прекращается в течение четырех минут, благодаря способности материала к самозатуханию, при значительно пониженном выделении дыма.

Hyundai Heavy Industries Co., Ltd. (HHI) является крупнейшей в мире судостроительной, промышленной компанией. Расположена в Ульсане, Южная Корея. Группа имеет семь бизнес-подразделений: судостроение, морские и инженерные проекты, промышленное производство, создание двигателей и машинного оборудования, электрических систем, строительного оборудования и разработка экологически чистых источников энергии.

Компания Drillmec представит на «Нефтегаз» новое поколение буровых установок

25 марта 2016, Россия, Москва, bizon.ru. На выставке «Нефтегаз» итальянская компания Drillmec представит гидроэлектрическую автоматизированную систему бурения AHEAD.

На основе полевого опыта использования установок HH, компания Drillmec разработала новое поколение полностью автоматизированных буровых установок AHEAD (Современная гидроэлектрическая автоматизированная система бурения). Установка создана для достижения высочайших стандартов безопасности и высокой производительности бурения, уменьшая время простоя, время мобилизации и затраты. Высокие показатели безопасности и производительности достигаются благодаря автоматизации и наличия полного комплекта оборудования, обеспечивающего непрерывный контакт в забое скважины.

Кроме установки AHEAD компания Drillmec представит HoD Heart of Drilling - комплект бурового оборудования, который включает в себя непрерывную циркуляцию, высокие показатели скорости потока и антифрикционное устройство для достижения высоких стандартов безопасности и производительности бурения. Система непрерывной циркуляции HoD создана, чтобы обеспечить циркуляцию бурового раствора в скважине даже во время спускоподъемных операций, что позволяет достичь отличных результатов в горизонтальном бурении, в скважинах с высокой температурой или давлением и сверхглубоких скважинах, обеспечивая высочайший уровень безопасности.

В «Газпромнефть-Муравленко» завершены испытания нового полимерного покрытия для насосно-компрессорных труб

25 марта 2016, Россия, Ямало-Ненецкий АО, yamalpro.ru. В «Газпромнефть-Муравленко» успешно завершены опытно-промышленные испытания (ОПИ) нового полимерного покрытия для насосно-компрессорных труб (НКТ) Majorpack. Работы выполнялись на Еты-Пуровском месторождении, для которого характерна высокая коррозионная активность добываемой скважинной жидкости. Испытания показали, что новое покрытие позволяет увеличить срок службы НКТ более чем в 2,5 раза, защищая от коррозии, отложений асфальтенов, смол и парафинов (АСПО).

«В ходе опытно-промышленных испытаний были полностью подтверждены характеристики, заявленные изготовителем. Внутреннее полимерное покрытие позволило защитить НКТ не только от коррозии, но и от абразивного воздействия механических частиц», – отметил заместитель начальника управления добычи нефти и газа «Газпромнефть-Муравленко» Сергей Судариков.

В дальнейшем внутреннее полимерное покрытие для НКТ планируется применять и на других месторождениях предприятия, а это 28 скважин добывающего фонда. Большим шагом вперед стали также проведенные в филиале «Газпромнефть-Муравленко» успешные опыты по ремонту труб с покрытием Majorpack (ремонтпригодность труб с покрытием всегда была ограничивающим фактором их применения). Полученный в результате испытания материала опыт был отмечен как интересный для тиражирования на других добывающих предприятиях «Газпром нефти».

Экологические проекты

Цех добычи газа «Хаузак» обезвредил и утилизировал в 2015 году более 150 тонн нефтесодержащих отходов

29 февраля 2016, Узбекистан, energyland.info. Переданы на переработку и утилизацию в специализированные организации прочие твердые отходы производства и потребления всех производственных объектов и офиса «ЛУКОЙЛ Узбекистан» в Ташкенте.

По итогам деятельности «ЛУКОЙЛ Узбекистан» в 2015 году не выявлено значимого отрицательного воздействия на окружающую среду. Этих результатов удалось достичь благодаря реализации комплекса природоохранных мероприятий.

Итоги проделанной в операторе работы по охране окружающей среды и экологического мониторинга в 2015 году рассмотрены и одобрены на заседании единого подкомитета по охране окружающей среды, промышленной безопасности и охране труда Управляющих комитетов.

«Приоритетным и масштабным мероприятием оператора в сфере охраны окружающей среды является непрерывный экологический мониторинг производственных объектов и контрактных территорий», – отметил заместитель генерального директора по производству – главный инженер Денис Рожнецев.

Данное мероприятие реализуется в тесном сотрудничестве с Государственным комитетом по охране природы Республики Узбекистан и его специализированными исследовательскими лабораториями.

В течение 2015 года проведены исследования качества атмосферного воздуха, поверхностных и подземных вод, почв и грунтов, радиационной обстановки, флоры и фауны на всех контрактных территориях Оператора. Мониторинговые исследования подтвердили, что все аспекты воздействия не превышают установленных нормативов.

В рамках ведомственного экологического мониторинга были проведены орнитологические исследования территории Ходжа-Давлет. В текущем году были актуализированы и переданы на рассмотрение и согласование в Общество охраны птиц Республики Узбекистан План действий по сохранению биоразнообразия озера Денгизкуль и План мероприятий по сохранению биоразнообразия на ключевой орнитологической территории Ходжа-Давлет.

Также в отчетном периоде с целью защиты орнитофауны на ЛЭП в водоохраной зоне озера Денгизкуль и вдоль дороги на установке предварительной подготовки газа Кувачи-Алат установлены два типа маркеров, снабженных светоотражающим элементом, препятствующих столкновению птиц с проводами ЛЭП. На территории Ходжа-Давлет установлены информационные стенды и знаки по тематике сохранения биоразнообразия.

В прошлом году в рамках проекта на дожимной компрессорной станции Хаузак была проведена биологическая рекультивация. На территории 6,5 гектаров посажено около 22 тысяч саженцев черного саксаула. Сейчас заканчиваются работы по рекультивации на площадках строительства проекта «Ранний газ Кандыма».

Всего запланировано посадить 4570 кг многолетних трав и 108 тысяч саженцев черного саксаула на площади 208 гектаров. Проведен значительный объем предупреждающих мер в сфере минимизации воздействия на окружающую среду и рационального использования природных ресурсов при реализации перспективных крупных капитальных проектов – проведена разработка, государственная и независимая экспертиза эколого-социальной оценки проектных решений, а также необходимых превентивных мер при реализации проектов.

Получены 12 положительных заключений государственной экологической экспертизы на проекты строительства скважин, объекты обустройства Гиссарской группы месторождений и строительства газоперерабатывающего завода и обустройства Кандымской группы газоконденсатных месторождений.

Актуализированы экологические нормативы для объектов ЦДГ «Хаузак» и ЦДНГ «Гиссар». В рамках привлечения внешнего финансирования были разработаны материалы оценки воздействия на окружающую и социальную среду проекта «Кандым» в соответствии со стандартами Международной финансовой корпорации.

Закончено оформление и получены лицензии по проектам закачки промыслово-сточных вод Кандымской группы месторождений, а также месторождений Кувачи-Алат и Северные Шады.

Соответствующую положительную оценку природоохранной деятельности «ЛУКОЙЛ Узбекистан» получил в ходе второго надзорного аудита на соответствие требованиям международных стандартов ISO 14001 и OHSAS 18001. По результатам надзорного аудита несоответствий и замечаний в сфере управления экологическими аспектами не выявлено, сертификаты, подтверждающие соответствие международным стандартам ISO 14001:2004 и OHSAS 18001:2007 рекомендованы к продлению.

В 2015 году сотрудники Оператора приняли активное участие в масштабном корпоративном проекте «HSE Improvement». Проект направлен на обеспечение раннего выявления, своевременной идентификации и надлежащего управления HSE-рисками и экологическими аспектами на всех фазах и этапах реализации международных проектов, повышения уровня HSE-культуры в компании.

«Ульяновскнефть» в 2015 году направила более 210 млн рублей на мероприятия по охране окружающей среды и охране труда

02 марта 2016, Россия, Ульяновская обл., press-release.ru. ОАО «Ульяновскнефть», дочернее предприятие АО НК «РуссНефть», подводит итоги выполнения программы мероприятий по охране окружающей среды и охране труда за 2015 год.

Реализован комплекс мер по повышению надежности оборудования. В частности проводилась диагностика, а также ремонт и реконструкция трубопроводов, резервуаров и станков-качалок. На Западно-Радужном и Варваровском месторождениях построено почти 7 км нового нефтепровода. Завершено строительство участка нефтепровода через реку Кадада. Большое внимание уделялось обустройству объектов нефтедобычи. Кроме того, регулярно проводился мониторинг состояния воздуха, почв, поверхностных и подземных вод, а также техническая и биологическая рекультивация земель.

На протяжении всего года персонал проходил обучение и проверку знаний по охране окружающей среды и охране труда, пожарной безопасности. Осуществлялась выдача специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты. Сотрудники, занятые на работах с вредными условиями труда, бесплатно получали молоко.

Кроме того, предприятием была переоформлена лицензия на эксплуатацию взрывопожароопасных и химически опасных производственных объектов I, II и III класса опасности.

Всего на реализацию программы мероприятий по охране окружающей среды и охране труда в 2015 году ОАО «Ульяновскнефть» направило более 210 млн. рублей.

Новая экологическая программа «Татнефти» будет «стоять» 35 млрд. рублей

02 марта 2016, Россия, Татарстан респ., business-gazeta.ru. В 2016 - 2020 годах «Татнефть» будет реализовывать новую, четвертую по счету, корпоративную экологическую программу. Ее главные цели – снижение техногенного воздействия на окружающую среду и рациональное использование природных ресурсов. Отметим, что в этой области «Татнефть» уже сейчас в передовиках. Например, автотранспорт компании планомерно переводится на газовое топливо: на сегодня переоборудовано около 3900 единиц. Не случайно за свои инвестиции в экологию «Татнефть» 12 лет подряд признается абсолютным победителем ежегодного республиканского конкурса «ЭКОлидер».

СИСТЕМНАЯ ЗАБОТА ОБ ЭКОЛОГИИ

Бережное отношение к окружающей среде «Татнефть» провозгласила одним из главных приоритетов своей деятельности. При стратегическом планировании и повседневной деятельности этого принципа последовательно придерживается топ-менеджмент компании во главе с генеральным директором Наилем Магановым. Природоохранная деятельность в «Татнефти» ведется по нескольким направлениям, которые условно можно разделить на стихии: воздух, вода, земля. Ситуацию в каждом из направлений постоянно контролируют специальные лаборатории – с помощью многочисленных средств слежения, разветвленной сети наблюдательных постов. Например, контролем состояния атмосферного воздуха охватывается более 100 населенных пунктов и санитарно-защитные зоны более 150 производственных объектов.

Новая корпоративная экологическая программа, по оценке первого заместителя генерального директора по производству – главного инженера «Татнефти» Наиля Ибрагимова, логично продолжает предыдущие природоохранные программы компании. А их итоги впечатляют. Первая корпоративная программа (1990 - 1995 годы) ставила задачи повысить надежность систем поддержания пластового давления, сбора и транспортировки нефти. Она была призвана кардинально решить и проблему загрязнения воздуха, связанную с нефтедобычей. Целью второй экологической программы (1996 - 2000 годы) было улучшение состояния поверхностных и подземных водных объектов, земельных ресурсов региона. И этого удалось добиться.

О наиболее эффективных направлениях третьей программы (2000 - 2015) расскажем подробнее.

На состоявшемся в январе этого года совместном заседании коллегии министерства экологии и природных ресурсов РТ и управления Росприроднадзора по РТ президент Татарстана Рустам Минниханов особое внимание обратил на охрану атмосферного воздуха и заострил внимание на автотранспорте, ведь он, с некоторых пор, опережает промышленность по вредным выбросам.

Министр экологии и природных ресурсов РТ Фарид Абдулганиев сообщил, что на республиканских автозаправках уже внедряют экологичные системы. Речь идет об улавливании и рекуперации паров моторного топлива. Для этого разработана целая программа. Первый ее этап уже завершен в Казани, Набережных Челнах, Нижнекамске и Альметьевске.

Отметим, что системами улавливания и рекуперации легких фракций нефтепродуктов оснащены и нефтебазы челнинского филиала ООО «Татнефть-АЗС Центр» и Елховского нефтеперерабатывающего управления НГДУ «Елховнефть», а также сливно-наливные эстакады НПЗ «ТАНЕКО». Планируется, что до 2020 года такие системы появятся на заправках и в остальных населенных пунктах республики. Кстати, «Татнефть-АЗС Центр» взял на себя обязательство до конца 2015 года оснастить свою сеть не только в четырех крупнейших городах республики, но и все заправки компании в Татарстане и выполнил обязательство: на АЗС внедрена схема замкнутого цикла доставки топлива – «Нефтебаза/НПЗ – АЗС – Нефтебаза».

В ходе третьей корпоративной программы также провели перевод автотранспорта «Татнефти» на газовое топливо – переоборудовано около 3900 единиц техники.

В целом «Татнефть» вносит значительный вклад в дело борьбы за чистоту атмосферы. «Полезное использование попутного нефтяного газа (ПНГ) в компании будет доведено до 98 процентов, – заявил на коллегии природоохранных ведомств Наиль Ибрагимов. – Это станет возможным, в том числе благодаря развитию газосборной сети». Напомним, «Татнефть» с 2012 года – одной из первых среди нефтяных компаний страны – эффективно использует более 95% ПНГ.

Кроме того, для сокращения потерь углеводородов и снижения выбросов на всех крупных резервуарных парках «Татнефти» установлены системы улавливания легких фракций углеводородов (УЛФ). Помимо экологического это новшество дало и заметный экономический эффект: с 1991 года компания таким образом сохранила более 1,6 млн. т сырья.

Чтобы не загрязнять атмосферу, «Татнефть» поддерживает в надлежащем состоянии все нефтепромысловое оборудование, резервуары и трубопроводы. Главное здесь – своевременная диагностика и капитальный ремонт всего этого огромного и сложного хозяйства.

Чистота воды – также в центре особого внимания «Татнефти». Что для этого делается? Например, для производственных нужд вода используется по замкнутому циклу. В результате сброс стоков с середины прошлого десятилетия сократился до минимума, да и те максимально очищаются. Нефтяники оберегают и акватории рек – предупреждать их загрязнение позволяют более 600 нефтеулавливающих сооружений, биопрудов и боновых заграждений.

Оперативно выявить вредные вещества в водотоках помогает система телеконтроля. Ее показания выводятся на мониторы диспетчерского пункта, что позволяет круглосуточно контролировать состояние водных артерий и, в случае чего, принимать экстренные меры. Надежно оградить подземные воды от загрязнения удалось благодаря планомерной работе по защите скважин и трубопроводов от коррозии.

Результат всей этой большой работы можно в прямом смысле ощутить на вкус: вода в природных источниках стала чистой. Кроме того, коллективы подразделений, дочерних предприятий «Татнефти», а также нефтесервисных компаний расчистили и архитектурно обустроили более 500 родников. Теперь люди там не только берут воду, но и проводят пикники.

Многие годы «Татнефть» безвозмездно заботится об улучшении качества воды и в населенных пунктах. За годы третьей программы на организацию водоснабжения направлено более 308 млн. рублей. Только в 2015 году компанией на ремонт систем водоснабжения и водоотведения направлено около 50 млн. рублей.

Из года в год «Татнефть» не жалеет средств на многогранную масштабную работу в деле рационального использования и охраны водных, почвенно-земельных, минеральных ресурсов, лесных угодий, атмосферного воздуха и недр. Всего компания вложила в реализацию третьей программы более 68 млрд. рублей. Только за 2015 год суммарные вложения компании в экологическую безопасность превысили 6 млрд. рублей.

Что в итоге? В результате масштабных природоохранных мероприятий на территории деятельности компании уровень техногенной нагрузки на природную среду не превышает потенциал самовосстановления экосистем. В пользу этого говорит снижение концентрации загрязняющих веществ в атмосферном воздухе, подземных и поверхностных водах. Не зря «Татнефть» в 12-й раз подряд признана абсолютным победителем ежегодного республиканского конкурса «ЭКОлидер».

Безоговорочность успеха подкреплена и достижениями нефтеперерабатывающего комплекса «ТАНЕКО», который получил 1-е место в номинации «Нефтедобывающая и нефтехимическая промышленность». «Когда мы начинали этот проект, было много разговоров о том, что будет нанесен ущерб окружающей среде, – отмечает Наиль Маганов. – Но руководство республики поставило перед нами задачу: производство должно быть самым экологически чистым, послужить примером для всех. Инжинирингом технологических установок изначально реализованы высокие требования по защите окружающей среды, и в этом плане проект «ТАНЕКО» можно назвать уникальным».

На нефтеперерабатывающем комплексе действует программа экологического мониторинга атмосферного воздуха в населенных пунктах, находящихся на границе единой санитарно-защитной зоны; контролируется состояние поверхностных и грунтовых вод, почвы в зоне влияния НПЗ, качество воздуха на территории предприятия. Автоматизированная система дает возможность круглосуточно оценивать экологическую ситуацию в контролируемом районе. Случаев нарушения жестких нормативов в этой сфере не зафиксировано.

Вот какую оценку дал увиденному на ТАНЕКО директор Департамента государственной политики и регулирования в области гидрометеорологии и мониторинга окружающей среды минприроды РФ Глеб Ватлецов: «Безусловно, компания является лидером, на которого нужно ориентироваться».

В увязке с развитием нефтеперерабатывающего комплекса «Татнефть» ведет реконструкцию построенной более 35 лет назад Нижнекамской ТЭЦ-2. Делается это по последнему слову международных экологических стандартов.

На станции недавно установлено новое оборудование, позволяющее получать из малопотенциального пара дополнительную, «чистую» энергию, то есть без увеличения объемов сжигаемого топлива, а значит, и без роста экологической нагрузки.

Задачей второго этапа модернизации ТЭЦ является частичный переход станции на новый вид топлива – нефтяной кокс, производство которого скоро начнется на ТАНЕКО. Изначально выдвинуты самые жесткие требования к качеству дымов после сжигания кокса, чтобы не произошло дополнительной нагрузки на окружающую среду.

Нижнекамский «куст» предприятий «Татнефти» представлен еще одним индустриальным «ветераном» – заводом «Нижнекамскшина». С тех пор как предприятие перешло под крыло нефтяной компании, вложены значительные средства в экологическую безопасность шинного производства.

В итоге «Нижнекамскшина» стала самым современным и экологически чистым предприятием отрасли в масштабах страны. Охране окружающей среды и здоровья персонала здесь уделяется приоритетное внимание. А недавно «Нижнекамскшина» стала победителем всероссийского конкурса «Лидер природоохранной деятельности России-2015».

Заявленный объем финансирования четвертой экологической программы «Татнефти» – более 35 млрд. рублей. Эта колоссальная сумма говорит в пользу того, что «Татнефть» по-прежнему не собирается экономить на охране окружающей среды и здоровье людей.

«Новый поток» профинансирует решение экологических проблем Бузулукского бора

05 марта 2016, Россия, Оренбургская обл., ria56.ru. Предприятие готово профинансировать проект строительства очистных сооружений, регулярно проводить экологический мониторинг уникальной природной территории и даже возродить лесопитомник.

Компания-инвестор, получившая право на разработку месторождений нефти на западе Оренбургской области, намерена финансировать мероприятия, предложенные членами экспертного совета общественной организации «За восстановление Бузулукского бора».

Первая техника нефтяников появилась в заповедном сосновом лесу Оренбуржья в феврале. По заказу «Нового потока» к аварийной и наиболее опасной скважине № 15, расположенной на берегу Боровки, по снегу проложили дорогу. Там готовятся установить ремонтный станок, с помощью которого эта скважина будет переликвидирована до начала весеннего половодья.

Переконсервация и переликвидация скважин, пробуренных в 50-е годы XX века, одна из обязанностей в рамках лицензионного соглашения, заключенного с Антипинским НПЗ – предприятием-победителем конкурса на право пользования недрами Могутовского, части Воронцовского и части Гремячевского месторождений.

Разведанные полвека назад запасы нефти сегодня расположены на участках, выделенных из территории национального парка «Бузулукский бор», но, тем не менее, представляют высокую опасность для особо охраняемой природной территории и населенных пунктов Бузулукского района.

Разведанные полвека назад запасы нефти сегодня расположены на участках, выделенных из территории национального парка «Бузулукский бор»

Ранее работа над выполнением главной задачи нефтяников в бору была не такой заметной. В течение года судьба заповедной нефти решалась в кабинетах: велась разработка проектной документации и защита планов по каждой скважине. Советник генерального директора по вопросам добычи нефти ЗАО «Антипинский НПЗ» Вячеслав Васин отметил, что проекты пробной эксплуатации уже защищены. Работа по проектированию продолжается: следующий этап это обустройство месторождений.

– В настоящее время мы подходим к реализации консолидированных предложений, которые родились в ходе первого заседания Экологического совета АНО «За восстановление Бузулукского бора», – рассказал Вячеслав Владимирович.

Одна из рекомендаций общественников и экологов – строительство очистных сооружений в поселке Партизанский Бузулукского района. В населенном пункте несколько десятков домов, есть социальные объекты, находится крупный центр восстановительного лечения для детей и взрослых. При этом система канализации устроена таким образом, что все стоки напрямую попадают в реку Боровка. Проанализировав существующее положение дел, инвесторы приняли решение профинансировать проектные работы по строительству очистных за свой счет.

Генеральный директор нефтяной компании «Новый поток» Василий Гуменюк уточнил, что уже выявлено 30 опасных скважин, на которых необходимо провести работы в срочном порядке. При этом изначально предполагаемая стоимость ремонтов возрастает в разы. Например, первые подсчеты по скважине № 15 ограничивались суммой в 6,5 миллиона рублей, но реальные расходы могут составить 10 миллионов рублей.

– Затраты будут значительно выше, чем предполагалось ранее, но компания не отказывается от намеченных планов и взятых на себя обязательств и понимает важность сохранения экологического баланса в Бузулукском бору и близлежащих территориях, – уточнил Василий Гуменюк.

Институт экологического проектирования и изысканий проведет радиолокационный спутниковый мониторинг районов бурения в Охотском море

14 марта 2016, Россия, ФО Дальневосточный, mngz.ru. С мая по октябрь 2016 г институт экологического проектирования и изысканий (ИЭПИ) проведет радиолокационный спутниковый мониторинг районов бурения разведочных скважин на Южно-Киринском месторождении в Охотском море. Как сообщили 14 марта 2016 г в ИЭПИ, основной целью данных работ является обнаружения пленочных загрязнений углеводородного происхождения на поверхности морских вод.

В 2015 г, аналогичный мониторинг объектов Южно-Киринского ГКМ специалисты ИЭПИ выполняли на протяжении всего бурового сезона (с июня по октябрь).

В оперативном режиме при помощи радарных спутниковых снимков велось наблюдение за районом расположения буровых платформ. В комплексе с проведением работ по спутниковому радиолокационному мониторингу, как и в 2015 г, в 2016 г будет осуществлен дистанционный мониторинг первичной продукции фитопланктона по содержанию пигмента хлорофилла.

Это требуется для проверки влияния буровых работ на количественные характеристики и распределение данного показателя, а как следствие – на динамику биологической активности в акватории. С помощью спутникового мониторинга существенно повышается уровень обеспечения экологической безопасности при ведении буровых работ, как разведочных, так и добычных.

Информация, полученная путем дешифрирования радарных космических снимков, имеет важное практическое значение для рационального природопользования при реализации проектов нефтегазовой отрасли в прибрежно-шельфовых зонах морей России, для мониторинга утечек и разливов нефтепродуктов, а также экологического состояния и прогноза эволюции экосистем морей в целом.

Черномортранснефть провела плановый экомониторинг ручья на территории площадки Грушовая

23 марта 2016, Россия, Краснодарский край, chernomor.transneft.ru. На территории площадки «Грушовая» перевалочного комплекса (ПК) «Шесхарис» специалисты Черномортранснефть провели плановый экологический мониторинг ручья Богого.

По информации Транснефти, исследование состояния водного объекта осуществляет эколого-аналитическая лаборатория ПК «Шесхарис» в соответствии с утвержденным графиком. Это позволяет контролировать степень воздействия на водный объект и оценивать эффективность реализации водоохранных мероприятий. Ручей Богого относится к водоемам рыбохозяйственного назначения.

Для исключения негативного влияния на него в результате производственной деятельности русло ручья Богого на территории площадки «Грушовая» заключено в железобетонный лоток. Попадание производственных и ливневых стоков в ручей исключено, они собираются с территории всей площадки и поступают на очистные сооружения ПК «Шесхарис».

Экологи Черномортранснефти осуществляют контроль воды на содержание нефтепродуктов одновременно в трех точках: до входа ручья Богого на территорию промплощадки, в месте впадения ручья Тоннельный в ручей Богого и на выходе с территории промплощадки. По результатам планового исследования, проведенного в марте 2016 превышений предельно допустимых концентраций нефтепродуктов в ручье Богого не зафиксировано.

На Саратовском НПЗ за год провели больше 70 тысяч экологических анализов

23 марта 2016, Россия, Саратовская обл., sarinform.ru. Все показатели оказались в норме

В ПАО "Саратовский НПЗ", который входит в состав НК "Роснефть", подвели итоги природоохранной деятельности предприятия в 2015 году и наметили планы на будущее. По итогам года основные показатели в природоохранной работе остались на высоком уровне, а предприятие добилось снижения уровня воздействия на окружающую среду.

Как отметили на совещании, в прошлом году государственные надзорные органы на предприятии провели две проверки соблюдения природоохранного законодательства. Они не нашли нарушений. Во время внутреннего производственного экоаналитического контроля и мониторинга экологическая служба предприятия провела приблизительно 70 тысяч анализов и измерений. Специалисты контролируют состояние воздуха, сточных и грунтовых вод, почвы, объектов временного хранения отходов и прочего.

На предприятии реализуют программу ликвидации накопленного экологического наследия. В ее рамках в прошлом году завершили демонтаж недействующего мазутного резервуара, а на территории провели биорекультивацию и фиторемедиацию. Сами руководители и специалисты завода постоянно повышают уровень знаний в вопросах экологии и охраны природы. В прошлом году для них организовали множество обучающих курсов и семинаров.

Руководство предприятия также заботится о благоустройстве территории и экологическом воспитании заводчан и их детей. За год коллектив завода провел несколько субботников и убрал прилегающую к НПЗ территорию, высадил саженцы деревьев, а также заложил аллею в честь 70-летия Победы в Великой Отечественной войне. Во время детского экологического фестиваля дети сотрудников высадили цветы.

Экологическая служба Саратовского НПЗ активно участвовала в акции "Чем мы дышим?", которую организовало региональное министерство природных ресурсов и экологии. Акцию приурочили ко Всемирному дню охраны окружающей среды. В ходе акции экологический пост Саратовского НПЗ в режиме онлайн проверил качество атмосферного воздуха в санитарно-защитной зоне и все показатели оказались в норме.

По информации экологической службы завода, ежегодно НПЗ увеличивает объем инвестиций на природоохранные и экологические мероприятия. По сравнению с 2014 годом в 2015 году завод почти вдвое увеличил финансирование экологических и природоохранных программ. Успешно прошел ресертификационный аудит интегрированной системы менеджмента в области качества, экологии, охраны здоровья и безопасности труда, а предприятие подтвердило соответствие стандартам.

В 2015 году Саратовский НПЗ снова стал лауреатом конкурса "100 лучших организаций России. Экология и экологический менеджмент-2015" и был отмечен дипломами в номинациях "Лучшая экологическая служба", "За достижения в сфере рационального использования и охраны почв и земель", "За сохранение и восстановление природной среды". Генерального директора предприятия отметили почетным знаком "Эколог года-2015".

Заместитель генерального директора по промышленной безопасности и охране труда, охране окружающей среды ПАО "Саратовский НПЗ" Надежда Гаврилова рассказала:

- Экологическое направление является приоритетным для нас, в своей работе мы руководствуемся природоохранным законодательством и планируем также активно продолжать реализацию программ по охране окружающей среды.

Московская нефтепереработка: лучшие технологии для качества воды

25 марта 2016, Россия, Москва, news.vostok.ru. В эти дни на заводе идет установка шести специальных резервуаров, объемом тысяча кубических метров каждый. Высота каждого резервуара 12 метров, диаметр – 10 метров. Они спроектированы и изготовлены на отечественном предприятии ЗАО «Самарский завод котельно-вспомогательного оборудования и трубопроводов» и будут использоваться в процессе очистки заводских сточных вод.

Стальные резервуары станут частью установки «Биосфера», строительство которой началось в октябре 2015 года в присутствии мэра Москвы Сергея Собянина и министра природных ресурсов и экологии РФ Сергея Донского. Новые современные очистные сооружения являются одним из ключевых проектов второго этапа модернизации Московского НПЗ, которую с 2011 года ведет владелец завода компания «Газпром нефть». Эта уникальная для российских нефтеперерабатывающих заводов система позволит МНПЗ обеспечить эффективность очистки сточных вод до 99%. Такой показатель является крайне высоким даже для лучших мировых нефтеперерабатывающих предприятий.

На заводе нам пояснили, что МНПЗ полностью соответствует государственным требованиям по качеству стоков. Действующие сейчас современные очистные комплексы уже обеспечивают степень очистки сточных вод до 95%. Кроме того, у МНПЗ нет сброса отработанных стоков в водоемы, вся вода поступает на Курьяновскую станцию аэрации. Тем не менее, завод, поскольку работает в Москве, берет на себя повышенные обязательства по очистке. «После строительства «Биосферы» эффективность очистки сточных вод предприятия увеличится до европейских стандартов, значительная часть воды будет использоваться в производстве повторно – это позволит существенно снизить нагрузку на городские системы водоснабжения и водоочистки», – подтверждает председатель Комиссии по безопасности Московской городской Думы Инна Святенко.

По мнению заведующей кафедрой экологического мониторинга и прогнозирования РУДН Марианны Харламовой, технология биологической очистки – правильный выбор. Некоторые загрязнения невозможно устранить механическими способами. Поэтому отечественные проектировщики, создавшие «Биосферу», предложили заводу внедрить современные высокоэффективные методы сорбции и фильтрации. Это позволит обеспечить максимальное качество стоков и поможет вернуть в производственный цикл до 75% используемой воды. Потребление речной воды сократится более чем в 2,5 раза.

Вода в нефтепереработке используется во многих производственных процессах: она нужна для охлаждения конечного продукта, технологических агрегатов и оборудования. Вода используется как растворитель для приготовления растворов реагентов и как источник пара. Стабильное сокращение потребление речной воды – одна из ключевых целей МНПЗ. В 2015 году завод уже на 6% снизил потребление воды на единицу измерения индекса производительности. Благодаря большой программе модернизации МНПЗ увеличил использование оборотной воды на 4,5 млн кубометров в год. Что является хорошим показателем, ведь рост доли воды, которая после заводской системы очистки возвращается в производство, положительно влияет на окружающую среду.

Охрана труда на предприятиях НГК

Воронежская площадка СИБУРа подвела итоги в области промышленной безопасности и охраны труда за 2015 год

26 февраля 2016, Россия, Воронежская обл., vrn.vestipk.ru. На предприятии СИБУРа в Воронеже подвели итоги реализации годовой программы по повышению уровня безопасности производства, взаимодействию с подрядными организациями и улучшению условий труда.

На протяжении 2015 года во всех структурных подразделениях предприятия проводились линейные обходы, ежеквартальные совещания с руководителями подрядных организаций по вопросам соблюдения стандартов охраны труда и безопасного производства работ. Выполнена оценка потенциальных рисков, более 120 сотрудников прошли обучение по системе риск-менеджмента.

С 2015 года на воронежской площадке СИБУРа внедрена новая автоматизированная система анализа результатов поведенческих аудитов безопасности для обнаружения и предотвращения потенциально опасных действий сотрудников. Организованы производственные испытания средств индивидуальной защиты.

Обладателем звания лучшей бригады в области охраны труда и промышленной безопасности среди предприятий СИБУРа в 3 квартале 2015 года стали сотрудники воронежской площадки.

В рамках корпоративной программы «Улучшение малыми шагами» было направлено 2376 идей в данной области.

Планируется разработка и внедрение личных контрактов руководителей предприятия и формирование единой системы мотивации сотрудников в области охраны труда и промышленной безопасности. По итогам 2015 года показатель LTIFR на воронежской площадке составил 0,0. Аварий, а также случаев с получением тяжелых и легких травм сотрудниками предприятия не зафиксировано. В 2016 году на площадках СИБУРа расчет LTIFR будет производиться с учетом показателей подрядных организаций.

Генеральный директор воронежской площадки СИБУРа Марат Фаляхов отметил, что комплекс реализуемых на предприятии практик, должен быть направлен на вовлеченность и мотивацию сотрудников. «Безопасность на производстве – фокус внимания всех работников предприятия. Только при общей заинтересованности и бескомпромиссном соблюдении стандартов и правил безопасности мы можем говорить о реальной эффективности и культуре производства», – сообщил Марат Фаляхов.

Обзор: Охрана труда в Газпроме

25.02.2016, Россия, Саратовская обл., vzsar.ru: **Газовики улучшают безопасность труда**

25 февраля в ООО "Газпром межрегионгаз Саратов" рассмотрели ход реализации первого этапа комплекса мероприятий по внедрению Единой системы управления охраной труда и промышленной безопасностью в рамках объявленного ПАО "Газпром" "Года охраны труда".

Сотрудники Общества совместно с аттестованными специалистами научно-производственного предприятия в феврале провели специальную оценку условий труда на более 500 рабочих местах. Согласно Федеральному закону № 426 данная оценка идентифицирует вредные и опасные факторы производственной среды и трудового процесса. Кроме того, это способствует определению воздействия подобных факторов на работника.

В результате проведенной оценки специалистами установлено полное соответствие полученных показателей действующим нормативам для каждого рабочего места. Это говорит об обеспечении предельно допустимых величин вредных производственных факторов и отсутствии риска заболевания или негативного воздействия на здоровье сотрудников "Газпром межрегионгаз Саратов".

В рамках производственного контроля за соблюдением санитарных правил были произведены лабораторные и инструментальные исследования освещенности, шума, вибрации и микроклимата в помещениях Общества.

Также на основании ранее проведенной аттестации рабочих мест и специальной оценки условий труда, начиная с января, проводится обеспечение спецодеждой и обувью контролеров газового хозяйства, метрологов и техников-метрологов.

Для реализации всех запланированных мероприятий на 2016 год приказом генерального директора заместитель по общим вопросам Павел Иванов назначен представителем Общества в ПАО "Газпром" по Единой системе управления охраной труда и промышленной безопасностью.

Рабочая группа ООО "Газпром межрегионгаз Саратов" по итогам выполненных в январе - феврале задач подготовила дополнительные предложения, которые были озвучены в ходе первого совещания, проводимого по данной тематике.

Генеральный директор Общества Андрей Новицкий после рассмотрения всех вопросов повестки дня, утвердил дальнейший план действий по улучшению создаваемых условий для труда сотрудников, внедрению современных безопасных технологий и более строгому отношению к соблюдению правил безопасности. Также рабочая группа поддержала предложение провести Акцию "Безопасность – основа качественного труда", включающую участие всех сотрудников ООО "Газпром межрегионгаз Саратов", сообщает пресс-служба компании.

26.02.2016, Россия, Ямало-Ненецкий АО, yamburg-dobycha.gazprom.ru: **Итоги деятельности ООО "Газпром добыча Ямбург" в сфере охраны труда, промышленной и пожарной безопасности за 2015 год**

В административном центре ООО "Газпром добыча Ямбург" состоялось совещание, на котором были подведены итоги деятельности предприятия в сфере охраны труда, промышленной и пожарной безопасности (ОПиПБ) за 2015 год, обозначены основные задачи на текущий период.

Участники – руководители структурных подразделений и филиалов газодобывающего предприятия, представители надзорных органов. Открыл совещание главный инженер – первый заместитель генерального директора Олег Николаев. Он отметил, что 2015 год стал первым годом реализации обновленной Политики ПАО "Газпром" в области охраны труда, промышленной и пожарной безопасности, которая предусматривает достижение утвержденных корпоративных целей.

В ООО "Газпром добыча Ямбург" они в целом достигнуты. Но вместе с тем, необходимо, в частности, усилить контроль при подготовке и проведении газоопасных и огневых работ на производстве, сделать более эффективным взаимодействие с персоналом.

Основные итоги деятельности предприятия в области ОТ в 2015 году подвел начальник отдела охраны труда Александр Баскаков. Он сообщил, что в структурных подразделениях компании проведено 95 мероприятий на общую сумму порядка 90 миллионов рублей, улучшены условия труда 4 087 работникам. В целом затраты компании на охрану труда в 2015 году выросли до 572 миллионов рублей, что составило немногим более 53 тысяч рублей в год в пересчете на одного работника. Обучение и проверку знаний по охране труда прошли 9697 сотрудников. 995 человек получили навыки оказания первой помощи.

В числе приоритетов деятельности ООО "Газпром добыча Ямбург" в 2016 году названы достижение целей в области охраны труда, промышленной и пожарной безопасности, реализация мероприятий по улучшению условий труда, повышение уровня и качества работы системы административно-производственного контроля, полнота и качество обеспечения работающих средствами индивидуальной защиты и ряд других.

"Саратовнефтегаз" подвёл итоги работы в области промышленной безопасности за 2015

01 марта 2016, Россия, Саратовская обл., nangs.org. В ОАО «Саратовнефтегаз» (дочернее добывающее предприятие АО НК «РуссНефть») подведены итоги работы в области промышленной, экологической, пожарной, транспортной безопасности и охраны труда за 2015 год. В течение этого периода согласно утверждённому графику проводились проверки опасных производственных объектов предприятия комиссиями производственного контроля Общества и государственными контролирующими органами, а также осуществлялась корректировка действующих внутренних нормативных документов с учётом законодательных изменений, направленных на усиление контроля за соблюдением норм охраны труда и технологических регламентов. Предприятием получена лицензия на эксплуатацию взрывопожароопасных и химически опасных производственных объектов I, II и III классов опасности.

Кроме того, во втором полугодии 2015 г. был проведён внутренний аудит 2-го уровня по Системе Управления охраной окружающей среды и охраной труда ОАО «Саратовнефтегаз». Результат аудита позволяет сделать вывод о высоком уровне функционирования Системы Управления, которая постоянно поддерживается и улучшается.

В 2015 году в подразделениях ОАО «Саратовнефтегаз» проведён 2-й этап специальной оценки условий труда. В Обществе и его дочерних предприятиях успешно реализуются мероприятия в рамках созданной и функционирующей многоступенчатой системы производственного контроля, которая направлена на всестороннее улучшение и оздоровление условий труда персонала. В минувшем году затраты на эти цели составили свыше 31 млн. руб. В течение всего минувшего года продолжались обязательные периодические медосмотры работников. В 2015 году осуществлён комплекс работ по радиационному обследованию металлолома на площадках временного хранения производственных объектов.

В соответствии с Правилами противопожарного режима в Российской Федерации в течение 2015 года состоялось 8 практических учебных тренировок по эвакуации работников из производственных и офисных зданий в случае возникновения пожара – это вдвое больше, чем в позапрошлом году. Участие в них приняло более 350 работников ОАО «Саратовнефтегаз». На опасных производственных объектах совместно с пожарными частями Федеральной противопожарной службы было проведено 22 практические тренировки по локализации и ликвидации условных пожаров. Суммарные затраты Общества на усиление противопожарной безопасности в 2015 году составили около полумиллиона рублей.

Вопросы состояния условий и охраны труда в подразделениях ОАО «Саратовнефтегаз» постоянно находятся в центре внимания руководства предприятия. Безусловным критерием в данном вопросе всегда было и остаётся сохранение жизни и здоровья каждого работника, что подтверждает неизменность политики АО НК "РуссНефть" в этом направлении.

Информационные технологии

«Роснефть» оценит эффективность подрядных организаций с помощью нового модуля

14 марта 2016, Россия, Москва, rosneft.ru. НК «Роснефть» приступает к промышленной эксплуатации модуля «Оценка эффективности подрядных организаций», который был разработан специалистами дочернего общества «РН-Информ».

Данное ИТ-решение позволит осуществлять сбор и анализ технологических данных о работе всех организаций, задействованных в бурении наклонно-направленных и горизонтальных эксплуатационных скважин и боковых стволов. На базе модуля будет производиться оценка качества услуг контрагентов и составление рейтинга подрядных организаций.

Аналитические данные могут быть использованы для корректировки задач или перераспределении объемов между наиболее квалифицированными подрядчиками. Все это позволит повысить эффективность бурения, увеличить коммерческую скорость, сократить непроизводительное время, а также повысить уровень качества и безопасности производства буровых работ.

По итогам опытно-промышленных испытаний, которые начались в декабре 2015 года на лицензионных участках 17 дочерних обществ, была доказана эффективность модуля. Данный продукт уже включен в корпоративную информационную систему «Контроль и управление строительством скважин».

АО "Транснефть – Подводсервис" совершенствует автоматизированную информационную систему подводных переходов

24 марта 2016, Россия, Москва, bizon.ru. АО "Транснефть – Подводсервис" силами специалистов отдела оценки технического состояния (ООТС) совместно с отделом информационных технологий общества (ОИТ) провело работу по совершенствованию автоматизированной информационной системы подводных переходов (АИСПП). В ходе проведенных мероприятий в систему были введены дополнительные возможности по внесению новых информационных блоков в паспорта подводных переходов, что позволяет обеспечить более качественный и быстрый обмен данными между организациями системы "Транснефть" (ОСТ), АО "Транснефть – Диаскан" и АО "Транснефть – Подводсервис".

Важным нововведением было внедрение модуля "Контроль ТОиР" - контроль технического обслуживания и ремонта, обеспечивающий постоянный контроль за выполнением ОСТ мероприятий по доведению подводных переходов магистральных трубопроводов (ППМТ) до нормативного состояния, разработанных в ходе проведенных проверок. Кроме того, в целях усиления контроля за ходом выполнения работ по техническому обслуживанию оборудования ППМТ в системе предусмотрено введение данных о проверках задвижек, сведений об очистках трубопровода и промывках резервных ниток подводных переходов, не оснащенных КПП СОД (камеры приема и пуска средств очистки и диагностики).

Данные и документация в этих разделах позволяет своевременно отслеживать сроки, объемы и качество проведения регламентных работ в ОСТ. В последующем в ходе модернизации системы будут введены новые разделы, в которые будут автоматически заноситься данные из отчета по оценке технического состояния (ОТС) предыдущих лет о наличии и текущем состоянии приварных элементов. Для ускорения процесса согласования технического задания (ТЗ) на выполнение периодических обследований подводных переходов, готовится реализация отдельного модуля с функцией автоматического формирования проекта ТЗ из АИСПП.

КОМПЕТЕНТНО: Яков Полонский, ООО "Экспертиза", заместитель директора по НИР

<<< ИТ-решения по поддержке принятия решений, сопровождении жизненного цикла сложных объектов, межорганизационному взаимодействию должны, в свою очередь, самым внимательным образом мониториться, поддерживаться в технически, организационно и концептуально актуализированном состоянии. В этом случае, адекватность функционирования таких систем не будет вызывать никаких сомнений. >>>

ПРОБЛЕМЫ. ИНЦИДЕНТЫ

Аварии и происшествия

МЧС АР продолжает поиск пропавших без вести нефтяников

01 марта 2016, Азербайджан, 1news.az. Министерство по чрезвычайным ситуациям (МЧС) Азербайджана продолжает поиск нефтяников, пропавших без вести в результате аварии на 10-й платформе месторождения «Гюнешли», а также в результате аварии на «Нефтяных камнях». Как сообщили 1news.az в пресс-службе МЧС АР, личный состав и авиация министерства ведут поиск нефтяников в Каспийском море и на побережье.

Напомним, что 4 декабря произошел сильный пожар на глубоководной платформе номер 10 месторождения «Гюнешли». На момент пожара на платформе находились 63 нефтяника. По факту аварии на платформе месторождения «Гюнешли» возбуждено уголовное дело по статье 225.2 («Нарушение правил пожарной безопасности, повлекшее тяжкие последствия») Уголовного кодекса Азербайджана.

Президент Азербайджана Ильхам Алиев создал Госкомиссию для расследования причин пожара на нефтяной платформе, под председательством премьер-министра Артура Раси-заде.

На нефтепромысле, который курирует дочка Роснефти, произошел разлив нефти

03 марта 2016, Россия, Сахалинская обл., oil.rftoday.ru. На севере Сахалина произошел разлив нефти из нефтепровода, обслуживанием которого занимается дочка Роснефти - РН-Сахалинморнефтегаз. Об этом 3 марта 2016 г сообщил руководитель Экологической вахты Сахалина Д. Лисицын. По информации Д. Лисицына, разлив нефти произошел на промысле Восточное Эхаби, который находится неподалеку от пос Эхаби на севере Сахалина.

Разлив был обнаружен местными жителями, которые увидели клубы черного дыма в районе нефтепромысла. Предположительно из нефтепровода могло вытечь более 300 т нефти, которая скорее всего уже попала в р Эхаби и залив Уркт. В РН-Сахалинморнефтегаз информацию об утечке нефти подтвердили и заявили, что занимаются ликвидацией последствий.

Из-за гидроудара произошла разгерметизация магистрального нефтепровода Ванкор-Пурпе

04 марта 2016, Россия, Красноярский край, pangs.org. В результате аварийных перебоев в подаче электроэнергии на магистральный нефтепровод (МНП) Ванкор-Пурпе, нарушивших работу перекачивающих насосов, произошел гидроудар, который привел к разгерметизации нефтепровода в 2х точках. Об этом вечером 3 марта 2016 г сообщили в Роснефти и добавили, что для устранения последствий аварии оперативно организована работа штаба. По информации компании, к 3 марта были завершены ремонтно-восстановительные работы на 1й точке.

По предварительным данным, для завершения работ потребуются еще сутки. Место нефтепроявления локализовано. Площадь нефтепроявления в 2х точках незначительна, суммарно не более 100 м2. Угрозы окружающей среде нет.

Промысел работает в обычном режиме, сбор и подготовка добываемой жидкости ведется на резервуарных парках объектов подготовки нефти Ванкорнефть. В координации с Транснефтью Роснефть решает вопросы по замещению объемов за счет накопленных резервов. Кроме того, в Роснефти уточнили, что по результатам проведенной ранее общей диагностики, Ванкорнефть приступает к реализации программы реконструкции отдельных участков магистрального нефтепровода Ванкорское месторождение – КНПС Ванкор-Пурпе.

Эхон сообщила об утечке на перерабатывающем заводе в Техасе

07 марта 2016, США, oilru.com. Эхон Mobil Corp. сообщила, что на заводе в тexasском городе Бэйтаун произошла утечка нефти и выброс газов в атмосферу. По словам компании, инцидент не повлиял на производственный процесс. "Из-за протечки при подгонке труб произошел разлив на бетонной поверхности и выброс газов в атмосферу", сообщил завод, перерабатывающий 600 000 баррелей в день, Техасской комиссии по окружающей среде. "Протечка была устранена, разлив убран в целях минимизации выбросов", – говорится в заявлении. Как сообщается, утечка на объекте, расположенном в 26 милях (около 41 км) к востоку от Хьюстона, началась и была остановлена в воскресенье утром.

НПЗ им Менделеева стал причиной для введения режима ЧС в Ярославской области

10 марта 2016, Россия, Ярославская обл., uarcube.ru. В Тутаевском районе Ярославской области с 10 марта 2016 г вводится режим чрезвычайной ситуации. Об этом сообщила пресс-служба Общественной палаты РФ. Режим ЧС вводится для предотвращения экологической катастрофы, которая может произойти во время паводка из-за разлива кислородных прудов НПЗ им Менделеева.

Установка Кари, обеспечивающая безопасные стоки в р Печегда и затем в Волгу, была остановлена 1 марта 2016 г, биологическая и химическая очистка в кислородных прудах не производится. Уровень прудов с наступлением паводка будет только увеличиваться, а если будет резкое таяние, критический уровень в кислородных прудах может быть превышен. Земляные дамбы, отделяющие пруды от р Печегда, строились до Великой Отечественной войны, и могут не справиться с переливом. По состоянию на 9 марта 2016 г до критического уровня оставался 1 м.

Режим ЧС поможет правительству региона правильно использовать резервный фонд и профинансировать все мероприятия с этим связанные. К работам по биологической очистке сточных вод и запуску установки Кари будет привлечена организация Экопас. Председатель Комиссии Общественной палаты РФ по экологии и охране окружающей среды С. Чернин отмечает: Сотрудники МЧС и руководство региона предпринимают все меры, чтобы не допустить разлива отходов.

Такие же кислородные пруды есть на любом НПЗ, и этот способ обращения с отходами нефтепереработки в принципе не несет ничего хорошего. На сегодняшний день в стране не существует единой системы обращения с отходами нефтеперерабатывающих заводов. Кислые гудроны, остающиеся после перегонки сырой нефти, как правило, хранятся в прудах-накопителях и нефтешламовых амбарах, которые квалифицируются как временные хранилища и подразумевают последующую утилизацию. Однако, срок годности многих из этих хранилищ уже давно истек.

С. Чернин надеется, что ситуация в Ярославской области привлечет внимание общественности и властных структур к этой проблеме. Необходима комплексная политика, направленная на ликвидацию накопленного экологического ущерба, и внедрение системы полноценной утилизации отходов нефтегазового комплекса.

В Киришах ликвидировали врезку в нефтепровод

11 марта 2016, Россия, Ленинградская обл., 47news.ru. Похитители нефти присосались к трубопроводу на окраине Киришей в Ленинградской области. Врезку нашли сотрудники службы безопасности компании "Транснефть-Балтика", сообщили 47news в правоохранительных органах.

Как стало известно 47news, 10 марта правоохранители ликвидировали врезку на пятом километре магистрального нефтепровода "Петербург-Кириши". Преступники разместили емкость для похищенной нефти в лесном массиве на окраине Киришей в километре от ближайшего жилого дома.

Решается вопрос о возбуждении уголовного дела.

Вертолет, облетавший нефтепровод в Башкирии, совершил жесткую посадку

14 марта 2016, Россия, Башкортостан респ., [ria.ru](#). Вертолет, принадлежащий компании "Лайт Эйр" и предоставлявший услуги компании "Транснефть", совершил жесткую посадку в Башкирии, летевшие на борту два человека не получили серьезных повреждений, сообщил РИА Новости советник президента "Транснефти" Игорь Демин.

"Действительно, была совершена жесткая посадка, так как вертолет попал в снежный фронт. Никто не пострадал. В настоящее время летевшие на борту люди пешком выбираются с места посадки, им навстречу едет служба безопасности", — сказал Демин.

Вертолет вылетел в понедельник утром по утвержденному графику полетов в марте. Сотрудники "Транснефти" проводили облет нефтепровода Салават-Орск.

На Уфимском НПЗ ликвидировано возгорание резервуара с нефтепродуктами

16 марта 2016, Россия, Башкортостан респ., [gires.ru](#). На Уфимском НПЗ "Башнефти" 16 марта было ликвидировано возгорание резервуара с нефтепродуктами. Пострадавших нет, сообщает управление МЧС по Республике Башкортостан.

Информация о возгорании на объекте в региональное МЧС поступила в 21.11 по московскому времени. Пожар был локализован в 21.59, полностью ликвидирован – в 22.18. В ликвидации возгорания были задействованы 87 человек и 23 единицы техники. Жертв и пострадавших нет. В пресс-службе НК отмечают, что пожар не повлиял на работу производства. Создана комиссия для расследования причин произошедшего.

Последний инцидент на Уимском НПЗ случился в сентябре прошлого года. На установке гидроочистки дизельного топлива Л-24/7 произошло возгорание, которое было ликвидировано менее чем за час. Жертв и пострадавших не было. "Рупеку" в пресс-службе "Башнефти" уточнили, что "работа установки была приостановлена, при этом основные производственные процессы на предприятии действуют в штатном режиме".

Газовая компания объяснила опасность незаконных врезок в газопровод под Тулой

18 марта 2016, Россия, Тульская обл., [interfax.ru](#). В АО "Газпром газораспределение Тула" назвали недопустимым ситуации с самовольным подключением к газопроводу, как это произошло в поселке Плеханово под Тулой.

"Незаконные врезки, которые выполняются неквалифицированными рабочими, создают угрозу возникновения аварийных ситуаций. Несанкционированное присоединение к газовым сетям - сетям повышенной опасности - разрушают целостность газотранспортной системы, препятствуют ее нормальному функционированию, что может привести к утечкам газа и взрывам", - сказал "Интерфаксу" представитель компании Михаил Ганин.

Он отметил, что эксплуатация внутридомового газового оборудования, установленного самовольно на несанкционированных сетях, создает угрозу возникновения утечек газа.

"Это может привести к отравлению угарным газом жителей дома, возгоранию, взрыву, человеческим жертвам", - подчеркнул Ганин.

В свою очередь замначальника ГУ МЧС по Тульской области Евгений Барматин заявил агентству, что избежать тяжелых последствий удалось благодаря своевременным принятым мерам и оперативному реагированию экстренных служб региона на возникшую ситуацию в поселке Плеханово.

"Те, кто позволяют себе осуществлять самовольные врезки в газовые инфраструктуры, подвергают опасности не только свою собственную жизнь, но и жизни окружающих. Безусловно, все это является грубейшим нарушением существующих правил безопасности и создает угрозу для населения. Вопросами монтажа газового оборудования, как и любого другого, должны заниматься профессиональные организации, имеющие на это все необходимые разрешительные документы", - подчеркнул Барматин.

"МЧС России в рамках проводимой профилактической работы с населением регулярно предупреждает людей об опасности подобных незаконных действий", - добавил представитель ведомства.

Как сообщалось, 16 марта было прекращено газоснабжение поселка Плеханово из-за самовольного подключения к газопроводу. При проведении ремонтных работ группа жителей поселка попытались помешать сотрудникам газовой службы. Ремонтные работы пришлось приостановить до прибытия полиции.

В настоящее время газификация в поселке восстановлена, за исключением домов, жители которых незаконно подключились к газопроводу. Ситуация находится под контролем полицейских.

ТГК-2: Газораспределительная компания срывает аварийный ремонт газопровода

23 марта 2016, Россия, Вологодская обл., mngz.ru. По состоянию на 12:00 никаких аварийно-восстановительных работ, о необходимости которых заявляет «Газпром межрегионгаз Вологда», на газопроводе высокого давления II категории ГРС Вологда – Вологодская ТЭЦ не проводится.

В районе якобы аварийной задвижки зачем-то установлен экскаватор (вероятно с его помощью, вместо слесарного инструмента, будут ремонтировать сальник арматуры), но нет ни одной бригады специалистов-ремонтников. Таким образом, напрашивается вывод, что запланированные «Газпром межрегионгаз Вологда» и «Газпром газораспределение Вологда» ремонтные работы на аварийном участке газопровода сорваны.

Согласно утвержденного протокола совещания в Департаменте ТЭК Вологодской области специалисты газораспределительной компании должны были к 11:00 снизить давление в газопроводе с 0,4 МПа до 0,1 МПа, однако к расчетному времени давление в трубе составляло 0,37 МПа, а к 12:00 – 0,34 МПа. Таким образом, снижение давления до требуемого показателя, 0,1 МПа, может продлиться до глубокого вечера, а реальное устранение неисправности газопровода так и не будет начато, т.к. в темное время суток любые работы на газовом оборудовании просто запрещены требованиями техники безопасности.

Несмотря на условия неустранимой аварии на газопроводе высокого давления II категории от газораспределительной станции Вологодская ТЭЦ продолжает обеспечивать город теплом и горячей водой в полном объеме. Станция работает с использованием резервного топлива – мазута, а также получает природный газ через резервный канал - распределительный газопровод г. Вологды. Это является вынужденной мерой при организации работы станции в условиях аварии на основном газопроводе.

Компания «АПС» приняла участие в ликвидации протечки трубопровода на Ванкорском месторождении

25 марта 2016, Россия, Красноярский край, oooaps.ru. Компания «АПС» приняла участие в работах по ликвидации протечки на трубопроводе Ванкор – Пурпе. Первые сообщения о разгерметизации трубопровода на Ванкорском нефтяном месторождении поступили в СМИ от представителей Роснефти 4 марта. Как пояснили в компании, разгерметизация произошла после аварийных перебоев в подаче электроэнергии, которые привели к нарушению режима работы перекачивающих насосов, что и стало причиной последующей аварии. Компания «АПС» занимается сервисом и эксплуатацией данного участка нефтепровода по договору с АО «Ванкорнефть» и ее специалисты, работающие на объекте вахтовым методом, приняли непосредственное участие в устранении протечки.

Благодаря отработанным и профессиональным действиям представителей «АПС» и «Роснефти» площадь, на которой пролилась нефть, в итоге не превысила 100 метров квадратных, а рабочие процессы, связанные с добычей и перекачкой нефти, не останавливались.

Компания «АПС» является одним из лидеров российского сервисного рынка в нефтегазовой отрасли и работает на многих месторождениях с крупнейшими нефтяными и газовыми компаниями. По мнению представителей компании, данная авария является незначительной и ее устранение не потребовало применения каких-то дополнительных ресурсов, кроме тех, что уже имелись на объекте. Каких-то значительных последствий для экологии в результате данной аварии также не будет.

«За время нашей работы на подобных объектах мы участвовали во многих внештатных ситуациях, - комментирует Алексей Оконский, Генеральный директор ООО «АПС». - На данный момент на объекте работает профессиональная команда, которая готова оперативно справиться и с более сложными ситуациями. Непосредственно данный разлив нефти полностью ликвидирован, а все оборудование работает в обычном режиме. Ванкорское месторождение – одно из самых новых месторождений в России, и мы принимали участие в строительстве многих объектов на нем, поэтому уверены в высочайшем уровне безопасности объекта».

О компании: ООО «АПС» - сервисная компания, основанная в 2008 году, один из лидеров в сфере антикоррозионной и огнезащитной обработке зданий / сооружений в нефтегазовой отрасли. Среди крупнейших партнеров и заказчиков компании: АО «Ванкорнефть», ООО «УК «Спецмонтаж 24», ООО «Стройгазконсалтинг», ООО «Заполяргражданстрой», ООО «Ямалмеханизация», ОАО «Стройтрансгаз», ООО «Стройгазмонтаж», ООО «Талари», ООО «Вест Колл ЛТД». Генеральный директор компании – Оконский Алексей Евгеньевич.

Проверки регуляторов

«Петролеум» нарушил правила эксплуатации технологического оборудования

26 февраля 2016, Россия, Саратовская обл., saratovdaily.ru. Прокуратура Татищевского района Саратовской области выявила, что ООО «Петролеум» нарушил правила эксплуатации технического оборудования, сообщает в пятницу пресс-служба региональной прокуратуры.

При проведении проверки в ООО «Петролеум», руководством не представлены сведения, подтверждающие освобождение технологического оборудования установки и парков от нефтепродуктов.

В результате визуального осмотра не выявлены факты отключения технологического оборудования с наличием видимых разрывов. Отсутствует документация на консервацию ОПО, отсутствуют сведения, подтверждающие зачистку оборудования от нефтепродуктов, пропарку оборудования, нет данных, подтверждающих проведение контроля воздушной среды, в аппаратах отсутствуют признаки паров нефтепродуктов.

В нарушение требований закона на ООО «Петролеум» не обеспечена укомплектованность штата работников опасного производственного объекта в соответствии с установленными требованиями; допущена эксплуатация опасного производственного объекта без лицензии на осуществление конкретного вида деятельности в области промышленной безопасности, эксплуатация взрывопожароопасных и химических опасных производственных объектов.

Выявленные нарушения действующего законодательства стали возможны ввиду ненадлежащего исполнения своих обязанностей должностными лицами общества, с целью устранения которых в адрес конкурсного управляющего «Петролеума» внесено соответствующее представление.

Система мониторинга установила, что Московский НПЗ непричастен к повышению концентрации сероводорода в городе

26 февраля 2016, Россия, Москва, szaopressa.ru. Как сообщает ТАСС, автоматизированная система мониторинга воздуха «Мосэкомониторинга», установленная на территории Московского НПЗ (МНПЗ), в ночь на 25 февраля не фиксировала превышений предельно допустимых концентраций загрязняющих веществ, в том числе сероводорода.

Воздействие Московского НПЗ на атмосферу находится под постоянным контролем «Мосэкомониторинга», отмечается на сайте МНПЗ. На территории предприятия в тестовом режиме внедряется автоматизированная система мониторинга воздуха (АСМВ). Она состоит из 8 постов контроля, расположенных на основных источниках воздействия производства на атмосферу. Данные АСМВ в постоянном автоматическом режиме поступают в «Мосэкомониторинг».

Система мониторинга МНПЗ является частью общегородской АСМВ. Из 89 московских предприятий, которые оказывают воздействие на окружающую среду, в нее вошли уже 57 производств, рассказывал заместитель директора «Мосэкомониторинга» Евгений Никитич.

«Предприятия, которые являются частью создаваемой городом системы мониторинга, являются абсолютно прозрачными для властей. Их сверхнормативные выбросы «Мосэкомониторинг» сразу видит. Если в городе происходит превышение концентрации, например, по сероводороду, задача АСМВ точно определить источник. Но для этого часть системы должны стать все предприятия, и сейчас у экологов основные вопросы к тем заводам, которые не хотят подключать АСМВ, и к предприятиям Подмосковья, на которые эта система не распространяется», — говорит директор природоохранных программ независимой экологической организации «Зеленый патруль» Роман Пукалов.

«Московский НПЗ заинтересован в том, чтобы быть прозрачным. Датчики АСМВ установлены на объектах, которые не завод, а мы определили. Вокруг завода также достаточно систем, контролирующих качество воздуха. Стоит отметить, что факт установки подобной системы на предприятии нефтепереработки уникален для России. Даже в Европе далеко не все нефтезаводы оснащены подобными системами, анализирующими состав воздуха», — комментировал запуск АСМВ на Московском НПЗ Евгений Никитич.

Таким образом, АСМВ повышает степень ответственности предприятий, но одновременно позволяет им избежать ложных обвинений. Это касается и МНПЗ. «Завод большой, поэтому ему все приписывается. Такое вот инерционное мышление», — объясняет Леонид Багдасаров, доцент РГУ нефти и газа им. И.М.Губкина.

Например, в ночь на 25 февраля станциями «Мосэкомониторинга» в Капотне и Люблино было зафиксировано незначительное превышение концентрации сероводорода. При этом АСМВ на Московском НПЗ не фиксировала превышений предельно допустимых концентраций загрязняющих веществ на производственной площадке, в том числе сероводорода. То есть источником сероводорода был не МНПЗ.

Позже представители «Мосэкомониторинга» и эксперты Метеорологической обсерватории МГУ объяснили причины концентрации сероводорода в Москве сверх нормы неблагоприятными погодными условиями — отсутствием ветра и температурными инверсиями, которые способствуют накоплению загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы.

Приволжское управление РТН подвело итоги деятельности по обеспечению промышленной и энергетической безопасности ОПО магистральных трубопроводов

02 марта 2016, Россия, ФО Приволжский, privol.gosnadzor.ru. 25 февраля 2016 года в г.Казани прошло совещание по итогам работы Приволжского управления Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору (Ростехнадзор) по обеспечению промышленной и энергетической безопасности при строительстве, реконструкции и эксплуатации опасных производственных объектов (ОПО) магистрального трубопроводного транспорта.

Основные итоги надзорной деятельности за объектами магистрального трубопроводного транспорта подвел начальник межрегионального отдела по надзору за объектами магистрального трубопроводного транспорта Ирек Мубаракшин.

Приволжское управление Ростехнадзора осуществляет функции государственного надзора в области промышленной безопасности за 335 объектами магистрального трубопроводного транспорта, расположенными на территориях Республики Татарстан, Чувашской Республики, Удмуртской Республики, Республики Башкортостан, Республики Марий Эл, Самарской, Кировской, Нижегородской, Оренбургской, Ульяновской, Свердловской, Пермской областях, эксплуатируемых ООО «Газпром трансгаз Казань», ОАО «Северо-Западные магистральные нефтепроводы», ОАО «Средне-Волжский транснефтепродукт», ОАО «Татнефть», ООО «Управление этиленопроводов-Нижнекамскнефтехим», ОАО «Чистопольнефтепродукт».

Это более 14 тысяч километров магистральных трубопроводов, 38 площадок насосных станций, 201 газораспределительная станция, 10 автомобильных газонаполнительных компрессорных станций, 4 площадки компрессорных станций по транспорту газов, 1 подземное хранилище этилена резервуаров, 13 резервуарных парков для хранения нефти и нефтепродуктов.

Анализ результатов проводимых ежегодно проверочных мероприятий показывает, что состояние дел в области обеспечения промышленной безопасности на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта не в полной мере отвечает требованиям, установленным федеральными нормами и правилами.

Так, по итогам 2015 года, управлением проведено 135 контрольных мероприятий по проверке состояния промышленной безопасности при эксплуатации, реконструкции, капитальному ремонту, техническому перевооружению и строительству опасных производственных объектов магистрального трубопроводного транспорта.

При этом выявлено 1245 нарушений требований нормативно-технической документации. 127 должностных лица были привлечены к административной ответственности на общую сумму 638 тысяч рублей, 19 юридических лиц привлечены к административной ответственности на общую сумму 1163 тысяч рублей.

В ходе совещания обсуждались следующие проблемные вопросы: неправильная идентификация ОПО, предшествующая их регистрации в государственном реестре в части определения класса опасности либо вовсе сокрытие, не предоставление достоверной информации. На ряде объектов было выявлено занижение класса опасности ОПО МТТ.

Не переоформлены лицензии на эксплуатацию взрывопожароопасных и химически опасных объектов I, II, III класса опасности. Следующая проблема это эксплуатация без законного ввода в эксплуатацию. В ходе контрольно-надзорных мероприятий были выявлены случаи сокрытия инцидентов на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта.

Общей проблемой, оказывающей влияние на состояние промышленной безопасности на опасных производственных объектах магистрального трубопроводного транспорта, остается высокая степень износа основных производственных фондов.

Объемы и темпы работ по модернизации и замене морально и физически устаревшего оборудования реализуемых на подконтрольных предприятиях магистрального трубопроводного транспорта на сегодняшний день значительно отстают от требуемых и, конечно же, оказывают сильное влияние на состояние безопасности при их эксплуатации. Исключение составляет АО «Транснефть-Прикамье», которое на сегодняшний день обновило 81% своих основных фондов.

Одним из направлений существенно влияющих на уровень промышленной безопасности остается своевременное проведение работ по техническому диагностированию объектов магистрального транспорта и проведение незамедлительного ремонта по их результатам. Наиболее эффективным методом диагностирования магистральных трубопроводов является пропуск внутритрубных инспекционных снарядов. Не во всех организациях данный вопрос находит должное внимание.

Например, в АО «Транснефть-Прикамье» из 5993, 61 км общей протяженности магистральных нефтепроводов около 90% магистральных трубопроводов охвачены внутритрубной диагностикой, пропускаемые внутритрубные снаряды постоянно совершенствуются, что позволяет своевременно выявлять дефекты различной классификации, допущенные как в период строительства, так и в период длительной эксплуатации трубопроводов: от допустимых со сроками безопасной эксплуатации до недопустимых, требующих немедленного ремонта.

Еще одним важным вопросом остается несоблюдение охранных зон магистрального трубопровода и зон максимально допустимого расстояния (МДР). В настоящее время в связи с массовыми застройками многие жилые дома, в нарушение требований, возводятся в зоне минимально допустимого расстояния до данных ОПО.

Еще одним важным вопросом остается несоблюдение охранных зон магистрального трубопровода и зон максимально допустимого расстояния.

Некоторые трубопроводы вовсе находятся внутри населенных пунктов, а по правилам охраны зоны МДР устанавливаются не от жилых домов, а от границ населенных пунктов. Это, в случае аварии на трубопроводе, создает потенциальную угрозу жизни, здоровью людей и окружающей среде.

На совещании было отмечено: «Объекты строятся не за один день. При этом нарушения не выявляются или не фиксируются на начальной стадии строительства при обходах и облетах, не принимаются необходимые меры для устранения имеющихся нарушений. Не доводятся до юридических служб и служб безопасности. Почему предприятия начинают требовать сноса, когда жилые объекты уже готовы? Всё еще не зарегистрированы в установленном порядке все охранные зоны, и данных о них не переданы местным властям, тем самым землепользователи и местные власти остаются в неведении обо всех ограничениях.»

Как сообщил начальник межрегионального отдела государственного строительного надзора Ильдар Хабибуллин, в 2015 году управлением была проведена 91 проверка на 44 объектах капитального строительства магистрального трубопроводного транспорта на 9 предприятиях.

Выявлено 1015 нарушений, в том числе по АО «Транснефть-Прикамье» 709 нарушений. Наложено административных штрафов: на 44 юридических лица в размере 3 783 000 рублей, на 118 должностных лиц на общую сумму 542 000 рублей. Выдано 36 ЗОС (АО «Транснефть-Прикамье» - 34, АО «Средне-Волжский Транснефтепродукт» - 1, ОАО «ТАИФ-НК» - 1).

Основными нарушениями, выявленными управлением в ходе осуществления государственного строительного надзора при строительстве и реконструкции объектов капитального строительства магистрального трубопроводного транспорта являются: направление извещений об окончании строительства объектов капитального строительства до устранения всех выявленных нарушений при строительстве, реконструкции, а также до фактического завершения строительных работ в соответствии с проектом; отсутствие и ненадлежащий уровень авторского надзора, строительного контроля; отсутствие исполнительно-технической документации на выполненные работы, отсутствие сертификатов на применяемые материалы, монтируемое оборудование; не выполнение требований проектной документации, отступления от проектных решений; нарушение инженерно-техническим и рабочим персоналом требований охраны труда и техники безопасности; нарушение требований при эксплуатации электроустановок.

Главгосэкспертиза выявила аварийные решения в 55,3 % поступившей проектной документации

14 марта 2016, Россия, Москва, minstroyrf.ru. Главгосэкспертиза России, подведомственная Министерству строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации, завершила работу по анализу и систематизации аварийных решений, выявленных при проведении государственной экспертизы проектной документации в центральном аппарате учреждения в 2015 году.

Из 436 проектов такие решения содержали 241, что составляет 55,3%.

Рассмотренная в 2015 году проектная документация по особо опасным и технически сложным объектам, а это - объекты электроэнергетики, металлургической, нефтегазодобывающей, нефтегазоперерабатывающей и нефтегазохимической промышленности, а также объекты, на которых ведутся горные работы, более чем в половине случаев содержала технические решения, которые при их реализации могли привести к крупным авариям.

Благодаря работе экспертов, все аварийные решения были устранены, а проектная документация и результаты инженерных изысканий приведены в соответствие с требованиями технических регламентов.

В процессе изучения аварийных решений, эксперты Главгосэкспертизы России выделили наиболее характерные причины ошибок и недостатков: низкое качество или отсутствие комплексных инженерных изысканий; ошибки при проектировании фундаментов в сложных инженерно-геологических условиях; необоснованно принятые конструктивные и расчетные схемы, в дальнейшем влияющие на обеспечение конструктивной надежности и безопасности зданий и сооружений.

Отмечено также игнорирование или неправильное применение норм пожарной безопасности при проектировании, несоблюдение норм промышленной безопасности, отступления в части соблюдения требований санитарного законодательства и в части технологических решений объектов различного назначения.

Такие нарушения и недочеты могли бы привести к обрушению зданий и сооружений, затоплению тоннелей метрополитена и разломам скважин, возникновению пожаров, взрывов, оползневых явлений в карьерах и многим другим масштабным техногенным авариям.

В Главгосэкспертизе России отметили, что учет замечаний экспертов по проектной документации, проходящей государственную экспертизу, позволяет заказчикам и проектным организациям не только получить положительные заключения на проект, но и использовать экспертную информацию при разработке проектных решений по другим объектам.

Приамурское правительство заверило, что строительство ГПЗ не нарушает экологических норм

14 марта 2016, Россия, Амурская обл., oilru.com. Строительство Амурского газоперерабатывающего завода (ГПЗ) выполняется в полном соответствии с экологическими нормами, заявила пресс-служба правительства Амурской области.

Федеральный бюджетный Центр лабораторного анализа и технических измерений по Дальневосточному федеральному округу провел производственный экологический мониторинг в месте строительства завода, в том числе анализ и комплексную оценку состояния природной среды и прогноз изменения их состояния под действием природных и антропогенных факторов.

"В ходе мониторинга на строительной площадке и строящихся подъездных дорогах не обнаружены следы пролива нефтепродуктов и загрязнения ими земель, а также свалки строительного мусора, твердых и жидких бытовых отходов. За пределами строительной площадки и строящихся подъездных дорог не обнаружено отвалов грунта, следов перемещения колесной и гусеничной техники", - говорится в сообщении.

По данным мониторинга, отобранные образцы почв на месте строительства "отражают состояние ненарушенных и незагрязненных почв". Результаты мониторинга атмосферного воздуха не выявили влияния производства строительных работ на ближайшую жилую застройку в поселке Юхта. Содержание загрязняющих веществ в фоновой и контрольной точках не превышают допустимых норм", - продолжает пресс-служба.

Производственный экологический мониторинг будет вестись далее на всех этапах строительства, говорится в релизе.

Сообщается, что в рамках стартового этапа подготовки площадки под Амурский ГПЗ был выполнен комплекс работ "по выравниванию рельефа строительной площадки, уплотнению грунта и строительству временных подъездных автодорог".

Ранее сообщалось, что "Газпром" до конца года разработает бизнес-план Амурского ГПЗ. Завод с проектной мощностью до 49 миллиардов кубометров газа в год будет построен в районе города Свободного Амурской области и будет включать крупнейшее в мире производство гелия. На предприятие по газопроводу "Сила Сибири" будет поступать многокомпонентный газ Якутского и Иркутского центров газодобычи, создаваемых "Газпром" в рамках реализации Восточной газовой программы. Начало строительства завода намечено на июль, "Газпром" оценивал проект в 790,6 миллиарда рублей.

Ростехнадзор завершил расследование аварий "Роснефти" в ХМАО

15 марта 2016, Россия, Ханты-Мансийский АО, oilru.com. Ростехнадзор в конце 2015 года завершил расследование двух аварий "Роснефти" в Ханты-Мансийском автономном округе (ХМАО) - Югре, общий объем наложенных штрафов составил 780 тысяч рублей, рассказал в интервью РИА Новости глава ведомства Алексей Алешин. Работу на территории ХМАО-Югры, в том числе на Приразломном месторождении, ведет дочернее общество "Роснефти" - "РН-Юганскнефтегаз".

В конце июня в Нефтеюганском районе произошел аварийный разлив нефтепродуктов, в результате чего они попали в протоку Чеускина. Площадь загрязнения составила 23,7 га. Глава Минприроды РФ Сергей Донской тогда сообщал, что уровень загрязнения превышает допустимый в семь раз.

Следующая авария - возгорание - произошла на Приразломном месторождении в октябре 2015 года. В результате аварии пострадали три человека, один погиб.

НЕФТЕЮГАНСКИЙ РАЙОН

Независимая экспертиза показала, что причиной аварии в Нефтеюганском районе ХМАО-Югры стал дефект изготовления в заводском соединении, сообщил Алешин. "Произошла разгерметизация трубопровода вследствие образования трещины по шву вдоль тела трубы из-за дефекта сварки в заводском соединении", - пояснил он. Таким образом, по результатам расследования аварии, прямые потери предприятия составили 847 тысяч рублей. Общий ущерб, понесенный компанией, согласно акту технического расследования, составил 50,8 миллиона рублей, сообщил глава Ростехнадзора.

По результатам судебного заседания было принято решение о наложении на "РН-Юганскнефтегаз" штрафа в размере 200 тысяч рублей, также сообщил глава ведомства.

ПРИРАЗЛОМНОЕ

Возгорание на Приразломном месторождении произошло при проведении плановых ремонтных работ на резервуаре, в котором находились остатки нефти в объеме до 950 кубометров.

"Взрыв парогазовоздушной смеси углеводородов и воздуха внутри резервуара произошел из-за механического повреждения участка неправильно уложенного греющего кабеля. Другими словами, из-за нарушения при монтаже, оказавшегося под огнепреградителем резервуара", - рассказал Алешин.

"К административной ответственности привлечено юрлицо – сумма штрафа 500 тысяч рублей, два должностных лица (начальник станции, начальник цеха) – общая сумма штрафа 80 тысяч рублей. В отношении третьего виновного должностного лица (механик цеха) возбуждено уголовное дело", - сказал он.

По словам главы Ростехнадзора, примечательным в этих случаях является то, что в 2014 году на первом объекте была проведена экспертиза промышленной безопасности указанной трубы, определившая безопасный срок ее эксплуатации до октября 2016 года. На втором объекте техническое освидетельствование резервуара было проведено в июне 2015 года. В итоге была установлена возможность безопасной эксплуатации резервуара в срок до 2025 года.

Таким образом, Ростехнадзор теперь решил проводить аттестацию экспертов для повышения уровня проверки промышленной безопасности. По мнению главы ведомства, в последние годы Ростехнадзор столкнулся с низким уровнем ее проведения. "Это видно и в двух случаях, о которых мы с вами говорим", - резюмировал он.

«Газпромнефть-Ямал» подвергли крупному штрафу за нарушения правил регистрации ОПО

16 марта 2016, Россия, Ямало-Ненецкий АО, trbc.ru. ООО «Газпромнефть-Ямал» уличили в нарушении законодательства об охране недр и промышленной безопасности. Плановую проверку на предприятии провела Ямало-Ненецкая природоохранная прокуратура.

Как сообщает пресс-служба надзорного ведомства, с 2015 года «Газпромнефть-Ямал» добывает нефть с трех скважин на Новопортовском нефтегазоконденсатном месторождении и транспортирует ее по трубопроводу нефтесборного куста скважин №1-ЦПС, строительство которого было завершено в июле 2013 года.

При этом, вопреки закону, данный трубопровод не был внесен в государственный реестр опасных производственных объектов. Отсутствовал и договор обязательного страхования гражданской ответственности владельца этого ОПО.

По итогам проверки Северо-Уральское управление Ростехнадзора оштрафовало ответственное должностное лицо компании, а также само предприятие на общую сумму 535 тыс. рублей. В настоящее время «Газпромнефть-Ямал» устраняет нарушения: трубопровод включен в реестр опасных производственных объектов, ведется работа по заключению договора его страхования.

ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка и ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтеоргсинтез прошли проверку на безопасность

22 марта 2016, Россия, Москва, lawtek.ru. Нефтеперерабатывающие предприятия ЛУКОЙЛа прошли проверку безопасности Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору. Об этом 21 марта 2016 г сообщили в компании.

В частности, речь идет о ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка и ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтеоргсинтез, которые прошли проверку Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору по исполнению 4-стороннего соглашения, заключенного между ЛУКОЙЛ, Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору, Федеральным агентством по техническому регулированию и метрологии, ФАС.

В рамках соглашения ЛУКОЙЛ реализовал комплекс мероприятий по модернизации первичных и конверсионных нефтеперерабатывающих мощностей с суммарной мощностью более 20 млн т/год и выполнил принятые на себя обязательства по производству моторного топлива классом не ниже Евро- 5. Инвестиции ЛУКОЙЛ в НПЗ за последние 8 лет составили более 10 млрд долл США.

В ходе проверки органами государственного надзора были проведены учения с целью проверки готовности сил и средств дочек компании, предназначенных для локализации и ликвидации возможных аварий. По результатам проведенных проверок подтверждено выполнение условий соглашения со стороны ЛУКОЙЛа и оценена готовность ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка и ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтеоргсинтез к реагированию на возможные аварии.

ЛУКОЙЛ намерен к середине 2016 г завершить модернизацию всех своих НПЗ. В июне 2016 г компания планирует запустить установку глубокой переработки вакуумного газойля на Волгоградском НПЗ. Инвестиции в данный проект превысили 150 млрд рублей. После запуска установки значительно увеличится выпуск светлых нефтепродуктов, прежде всего дизельного топлива класса Евро-5.

ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ. АНАЛИТИКА. ОБЗОРЫ. ЭКСПЕРТНЫЕ ОЦЕНКИ

Газовозы и их особенности (продолжение)

26 февраля 2016, Россия, Москва, morvesti.ru. Продолжение статьи от 03.02.2016. Начало см. в предыдущем номере бюллетеня "Безопасность в нефтегазовом комплексе" №3.2016.

А.И. Епихин, к.т.н., доцент кафедры «Судовые тепловые двигатели» ФБГОУ ВО «ГМУ имени адмирала Ф.Ф. Ушакова»

Опорные и упорные подшипники скольжения турбинных механизмов являются наиболее уязвимыми узлами. В то же время они наиболее ответственны, так как от их технического состояния зависит взаимное положение ротора и корпуса.

Упорные колодки упорных подшипников подвергаются изнашиванию, аналогичным вкладышам опорных подшипников. От целостности слоя антифрикционного материала подушек зависит осевое положение ротора относительно корпуса. В случае аварийного изнашивания антифрикционного материала колодок происходит осевой сдвиг ротора, касание деталей ротора о корпус и отказ турбины.

Практически все вышеперечисленные неисправности могут привести к аварийным ситуациям в турбине. Также следует отметить, что подавляющее большинство неисправностей возникает по причине недостатков, допущенных при технической эксплуатации паротурбинных установок, вызванных недопустимыми рабочими режимами, несвоевременной заменой частей, узлов и агрегатов ПТУ.

Основные положения методики безопасной эксплуатации СТС

Методика безопасной эксплуатации должна позволить произвести реализацию комплекса контрольно-аналитических мероприятий, позволяющих обеспечивать постоянное наблюдение за параметрами опасных технологических процессов в судовых технических системах, направленных на исключение вероятностей принятия операторами некорректных решений. В контексте анализа практики эксплуатации СТС в различных условиях следует отметить, что на показатели безопасности оказывает влияние ряд неравнозначных факторов, изменяющихся по различным случайным законам.

В качестве двух основных факторов, наиболее часто становящихся причинами возникновения аварийных ситуаций, следует выделить внезапные неисправности СТС и воздействие т.н. человеческого фактора. Также в рамках настоящего исследования выдвигается гипотеза о том, что риск возникновения внезапных неисправностей СТС в некоторой мере находится в зависимости от действий операторов, т.е. того же самого человеческого фактора, поскольку само по себе явление внезапных отказов технических средств, вызываемое, как правило, возникающими дефектами в конструкционных и технологических материалах при проведении корректной политики эксплуатации и ППР, является весьма маловероятным, поскольку статистическая частота их возникновения на один-два порядка ниже фактической частоты чрезвычайных происшествий на судах.

На сегодняшний день существует ряд методик, использование которых позволяет в различной степени повысить уровень безопасности эксплуатации СТС, однако данные методики ориентированы на ограниченные типы СТС и судов и не обладают необходимым уровнем универсальности для их широкого применения на современном флоте.

Предполагаемая методика должна характеризоваться применимостью к современным судовым техническим средствам в контексте обеспечения их безопасной эксплуатации, снижения риска принятия неправильных решений в условиях больших потоков информации и дефицита времени, выработки стратегии обслуживания для предупреждения возникновения нештатных ситуаций, повышения экологической безопасности и снижения риска для персонала. Это должно быть достигнуто разработкой системы контроля и управления выявленными опасными технологическими процессами, поэтому для ее синтеза необходимо определить те процессы, которые в наибольшей степени влияют на функционирование судна в целом или на наименее ремонтпригодные в судовых условиях механизмы, узлы и элементы, выход которых из строя может повлечь за собой катастрофические последствия. Для этого необходимо внедрить систему контроля параметров и иметь алгоритм прогнозирования развития событий, определения технического состояния и на основании этого выдавать рекомендации обслуживающему персоналу.

Такой диагностический алгоритм предусматривает циклический опрос и дискретизацию параметров во время эксплуатации объекта и в случае отклонений хотя бы одного из них за поле допусков – поиск аналогичной комбинации в эталонной матрице. По найденному номеру ситуации оператору могут быть выданы в графической и текстовой форме диагнозы, рекомендации и прогнозы.

Заключение

Для реализации вышеприведенных тезисов должна быть разработана методика технической диагностики и проведения испытаний отдельных узлов и агрегатов судовых энергетических установок с целью выявления их пригодности к дальнейшей эксплуатации и определения их остаточного ресурса. Комплексная методика технической диагностики включает в себя совокупность методов инструментального контроля, таких как дефектоскопия, эндоскопия, трибологический анализ технологических жидкостей, испытания при различных режимах температуры и давления и пр. Необходимо предусмотреть возможность непрерывного контроля основных параметров технологических процессов эксплуатации судовых технических систем с целью обеспечения возможности прогнозирования и предупреждения опасных ситуаций, связанных с выходом значений контролируемых параметров их областей допустимых диапазонов.

Также необходимо обеспечить разработку комплекса организационно-технологических мероприятий, способствующих обеспечению безопасной эксплуатации и снижению аварийности судовых систем. Здесь подразумеваются благоприятные эксплуатационные режимы, возможность предупреждения нештатных ситуаций, а также использование систем контроля и управления технологическими процессами с анализом возможности и необходимости дополнения СТС приборами контроля и безопасности.

В Губкинском университете состоялась международная конференция «Арктика – 2016»

26 февраля 2016, Россия, Москва, gagarin.mos.ru. В РГУ нефти и газа (НИУ) имени И.М. Губкина прошла Международная конференция «Арктика и шельфовые проекты: перспективы, инновации и развитие регионов». Об этом сообщается на сайте Губкинского университета.

Конференция была посвящена актуальным вопросам и перспективам освоения Арктического и Континентального шельфов, роли Арктики в удовлетворении спроса на энергоресурсы, законодательного обеспечения освоения шельфовых проектов, мирового опыта геологоразведочных и буровых работ в сложных условиях Арктики с применением современных инновационных технологий, СПГ, транспортной и сервисной инфраструктуры, промышленной и экологической безопасности, создания благоприятного инвестиционного климата и вопросам международного сотрудничества.

Особое внимание было уделено развитию и взаимодействию субъектов Федерации при освоении шельфовых проектов, региональным и отраслевым программам, подготовке кадров, социальной ответственности по созданию достойных условий труда и жизнедеятельности на Севере и Дальнем Востоке. Этим и другим актуальным вопросам регионального развития была посвящена отдельная Региональная сессия, где были представлены доклады руководителей арктических регионов и Дальнего Востока. Также была организована выставочная экспозиция российских и зарубежных организаций-участников конференции для демонстрации высокоэффективных технологий и разработок.

Участники конференции посетили ведущие специализированные центры Губкинского университета, кафедры и учебные кабинеты с современным оборудованием, такие как уникальный буровой тренажерный центр, центр управления разработкой месторождений, кафедру литологии, научно-образовательный центр «Космические технологии в нефтегазовом комплексе России», автоматизированное рабочее место буровика, кафедру освоения морских месторождений.

КОМПЕТЕНТНО: Яков Полонский, ООО "Экспертиза", заместитель директора по НИР

<<< Освоение Арктики всегда требовало и впредь, безусловно, потребует консолидации усилий государственных органов, финансово-производственных структур и научных организаций. Проработка тематик комплексных программ освоения региона, поиск концепций и направлений развития требует постоянного обсуждения и взаимодействия на представительных и широких специализированных форумах. >>>

Газпром добыча Иркутск: «Без охраны труда никуда и никогда»

03 марта 2016, Россия, Иркутская обл., irkutsk-dobycha.gazprom.ru. Охрана труда на любом производстве, и особенно на предприятиях нефтегазового комплекса, в прямом смысле слова жизненно важна.

2016 год объявлен в Группе «Газпром» Годом охраны труда. Это значит, что вопросам этого направления в ближайшие месяцы будет уделяться повышенное внимание. За детальной информацией мы обратились к главному инженеру – первому заместителю генерального директора ООО «Газпром добыча Иркутск» Мидхату Исмагилову.

Вопрос: Мидхат Халяфович, 2014 год в «Газпроме» был Годом экологической культуры, текущий год – Год охраны труда. Почему эти направления так важны особенно сейчас?

Мидхат Исмагилов: Мы прикладываем все усилия для строгого соблюдения российского и международного природоохранного законодательства, а также принимаем на себя добровольные обязательства в области экологической ответственности. Поэтому 2014 год был объявлен в ПАО «Газпром» Годом экологической культуры. Это направление стало в «Газпроме» темой года и в 2015 г.

Бережное отношение к здоровью и жизни работников, забота об окружающей среде являются основополагающими принципами работы нашей компании, как 100-процентного дочернего общества ПАО «Газпром». Это обязательное условие стабильного и эффективного развития.

К слову, о результативности работы по охране труда можно судить по статистическим данным. За период с 2009 по 2015 гг уровень производственного травматизма на объектах «Газпрома» снизился почти в три раза.

Вопрос: Назовите принципы политики компании в области охраны труда?

Мидхат Исмагилов: Наши главные цели в этой сфере: создание безопасных условий труда и сохранение жизни и здоровья работников, обеспечение надежности работы опасных производственных объектов, снижение риска аварий, повышение культуры производственной безопасности, снижение показателей травматизма.

Вопрос: Какие основные мероприятия запланированы на текущий год?

Мидхат Исмагилов: Во 2–3 квартале будет проведена специальная оценка условий труда 53 рабочих мест работников Газового промысла Ковыктинского ГКМ для выявления возможных вредных факторов и последующего устранения негативного воздействия на здоровье работников.

Для постоянного повышения уровня знаний работников Общества по охране труда и промышленной безопасности мы проведем обновление контрольно-обучающей программы и укомплектование учебных классов по охране труда на Газовом промысле Ковыктинского ГКМ и в администрации Общества нормативно-технической литературой и ключевой наглядной информацией.

Кроме того, программу конкурса «Водительского мастерства», который компания традиционно проводит накануне дня автомобилиста, будет добавлен этап по оказанию первой помощи.

Еще один интересный проект – конкурсы детского рисунка «Без охраны труда никуда и никогда» для и детей Жигаловского и Казачинско-Ленского районов и работников Общества. Лучшие рисунки станут основой для изготовления плакатов социальной направленности. Об этих и других значимых этапах проведения Года охраны труда мы расскажем на страницах «Иркутского газовика». Отмечу также, что во все последующие годы этой теме нами будет уделяться не меньшее внимание, поскольку вопросы безопасности труда являются и будут являться важнейшим приоритетом ПАО «Газпром» и ООО «Газпром добыча Иркутск».

В "Славнефть-Мегионнефтегаз" обсудили ключевые аспекты промышленной безопасности

09 марта 2016, Россия, Москва, angi.ru. 2016 год объявлен в ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» (ОАО «СН-МНГ») Годом охраны труда. Программу мероприятий этой масштабной акции открыла конференция по промышленной безопасности.

В конференции приняли участие руководители и специалисты по направлениям деятельности ОАО «СН-МНГ», а также представители сервисных подрядных организаций. Именно такой состав участников обеспечивает наибольшую эффективность реализации принятых мер на всех уровнях управления производством.

"В вопросах безопасности нет мелочей! – обращаясь к участникам конференции, сказал генеральный директор ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» Алексей Кан. – И если мы, как руководители, поможем каждому нашему сотруднику осознать и принять для себя эту истину, каждый день и каждый год станут безопасными. Причем не только на производстве, но и в семьях. А это – не менее значимо".

В ходе конференции ее участники детально обсудили такие ключевые аспекты промышленной безопасности как «Лидерство и культура безопасности», «Надежность активов», «Транспортная безопасность», «Взаимодействие с подрядными организациями», «Экологическая безопасность» и др. По итогам комплексного анализа были разработаны корректирующие меры, направленные на достижение общей стратегической цели: нулевого показателя аварийности и травматизма.

Также, в рамках конференции были названы лидеры рейтинга сервисных подрядных организаций ОАО «СН-МНГ» в области HSE по итогам 2015 года. Наград удостоились пятнадцать организаций в пяти номинациях: «Капитальное строительство», «Реконструкция и ремонт основных фондов», «Транспортные услуги», «Текущий и капитальный ремонт скважин», «Строительство скважин», «Зарезка боковых стволов».

Сохранность жизни и здоровья людей, безопасность и экологичность производственного процесса неизменно входят в число приоритетных направлений деятельности ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз», отмечает пресс-служба предприятия. На их развитие направлена акция «Год охраны труда». В течение 2016 года на производственных площадках Общества пройдет широкий спектр мероприятий, ориентированных на развитие культуры безопасного труда и снижение риска возникновения аварийных ситуаций.

ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» планомерно доказывает результативность выбранной стратегии развития: в 2015 году предприятие получило сертификат соответствия международным стандартам OHSAS 18001:2007 и ISO 14001:2004 в области производственной и экологической безопасности.

Экологические стандарты омской нефтепереработки

09 марта 2016, Россия, Омская обл., omskinform.ru. Каждый двенадцатый литр бензина, произведенного в России, имеет омскую «прописку». Масштабное производство требует решения множества сопутствующих задач. Важнейшая из них – сокращение воздействия нефтепереработки на окружающую среду. О том, каковы приоритеты экологической программы, действующей на Омском НПЗ, рассказал начальник отдела охраны окружающей среды Юрий Зайцев.

Вопрос: Юрий Юрьевич, с момента старта программы масштабной модернизации завода «Газпром нефть» направила значительные инвестиции в технологии, сокращающие воздействие на окружающую среду. Каковы результаты этих вложений?

Юрий Зайцев: Действительно, в последние годы предприятие активно модернизируется, развивает производственные программы, параллельно выполняя ряд компенсирующих мероприятий, позволяющих сократить такое воздействие. Разработана комплексная экологическая программа, которая включает в себя в том числе и масштабные инвестпроекты, нацеленные на сокращение выбросов.

В прошлом году благодаря реализации крупных проектов по реконструкции установок первичной переработки нефти АТ-9, глубокой переработки мазута КТ-1/1, установки регенерации отработанной серной кислоты нам удалось еще сократить по сравнению с 2014 годом воздействие на окружающую среду. Также мы ввели в эксплуатацию блоки оборотного водоснабжения для ряда установок, за счет чего уже в конце 2015 года на 1,5% увеличился объем повторно используемой воды. В целом могу сказать, что с 2008 по 2014 год при росте объемов производства на 30% воздействие на окружающую среду сократилось более чем на треть.

Вопрос: Что позволяет добиться такого эффекта?

Юрий Зайцев: Самый эффективный шаг с точки зрения экологической безопасности – обновление производственных мощностей. До 2020 года одновременно с новым строительством из эксплуатации будут выводиться старые установки. Например, новый комплекс первичной переработки нефти позволит исключить из производственной цепочки семь устаревших установок. Продолжится модернизация резервуарного парка с использованием газораспределительного оборудования и понтоновых систем, что приведет к значительному сокращению выбросов.

Сократить влияние на атмосферу мы сможем и на площадках налива нефтепродуктов в железнодорожные и автоцистерны. Это апробировано на уже действующей автоматической установке тактового налива (АУТН-2), планируем строительство еще одной такой установки. Кроме того, в ближайшее время будут нивелированы испарения с открытых площадных источников в составе заводских очистных сооружений. Сейчас в стадии проектирования новые очистные сооружения, беспрецедентные для Сибири по своей площади и технологическим возможностям. Они компактные, максимально закрытые, процесс очищения будет происходить внутри системы, при этом весь комплекс перенесется на территорию завода. Проектированием данного объекта занимается институт «Омскнефтехимпроект». Новые очистные дадут возможность довести степень очистки промышленных стоков до 99%, обеспечить возврат на повторное использование до 75% воды, снизить ее внешнее потребление в два раза.

Реализация программы повышения эффективности очистки сточных вод позволит сократить объем загрязняющих веществ, сбрасываемых с промышленными стоками ОНПЗ, к 2020 году более чем на 60%.

Ну и, конечно, особое внимание в связи с этим основному источнику выбросов в нефтепереработке – печам технологических установок, сжигающим газообразное и жидкое топливо. Сегодня для повышения их экологической безопасности мы используем светоотражающие покрытия, что сокращает потери тепла, устанавливаем новые форсунки. А не так давно в процессе реконструкции установки первичной переработки нефти АТ-9 ввели уникальный, единственный в Сибири факел закрытого горения. Ожидаемый экологический эффект от его внедрения по сравнению с традиционным для нефтехимии факелом – 72%.

Вопрос: А как вы контролируете экологическую нагрузку производства? Как работает система мониторинга окружающей среды?

Юрий Зайцев: Система мониторинга распространяется на всю зону экологического влияния предприятия – от состояния подземных вод и промышленных стоков до качества воздуха и отходов производства. В свое время очень грамотно была выбрана площадка для Омского нефтезавода. Здесь по розе ветров преобладают южные и юго-западные ветры, направленные от жилой застройки. Сегодня на предприятии разработан уникальный проект санитарно-защитной зоны, в границы которой не попадает ни один жилой дом.

По границе нашей санитарно-защитной зоны пять контрольных точек и две точки – перед жилой застройкой вправо и влево от улицы Нефтезаводской. Ежедневно мы делаем контрольные замеры по периметру производственной зоны при определенном направлении ветра. На территории предприятия и в границах санитарной зоны создана сеть наблюдательных скважин для контроля почвы и грунтовых вод. В последние несколько лет мы активно реконструируем систему ливневой канализации и магистральный водопровод, проложенные вдоль производственных площадок.

Вопрос: Юрий Юрьевич, а куда идут производственные отходы? Это ведь не бытовой мусор, их на свалку не вывезешь и просто так не сожжешь.

Юрий Зайцев: Обращение с отходами – очень важный аспект. Большую часть мы используем в производстве в качестве вторичных ресурсов. Остальное (и эта доля постоянно сокращается) направляем на специальный полигон промышленных отходов, инфраструктура которого разработана в полном соответствии с природоохранными требованиями. У нас в регионе, к сожалению, нет организаций, обладающих необходимыми компетенциями в переработке углеводородных отходов, поэтому все работы мы выполняем сами. Так, в 2015 году завод разработал план технической рекультивации земельного участка, где в советское время находился пруд кислого гудрона, очистил и обезопасил его, что подтверждено актами Государственной экологической экспертизы Росприроднадзора, а затем передал городу. Скоро там будут высажены деревья.

Вопрос: Сегодня завод полностью перешел на выпуск моторных топлив высшего экологического класса Евро-5. Какая польза от этого городу и горожанам?

Юрий Зайцев: Отвечу коротко. Общеизвестно, что основным источником загрязнения в городах является транспорт. Число автомобилей растет, соответственно растет и потребление топлива. Выпуская продукцию высшего экологического стандарта с минимальным содержанием серы и других загрязняющих веществ, мы в разы сокращаем вредное воздействие автомобильных выхлопов на атмосферу.

Молодые специалисты "РН – Северная нефть" представили свои проекты

09 марта 2016, Россия, Коми респ., komiinform.ru. В "РН – Северная нефть", дочернем обществе НК "Роснефть", состоялась ежегодная, XI научно-техническая конференция молодых специалистов, посвященная 22-й годовщине образования предприятия.

Участие в ней приняли не только нефтяники, но и студенты УГТУ. На суд жюри были вынесены одиннадцать проектов, в том числе – два студенческих.

Тематика затрагивала различные области производства – добычу и подготовку нефти, транспортировку сырья и энергоснабжение, энергосбережение и обеспечение безопасности, рациональное использование попутного нефтяного газа. При этом каждая разработка носила практический характер и ставила своей целью усовершенствовать производственный процесс за счёт внедрения инновационных технологий, способных, к тому же, снизить затраты.

"Внедрение инноваций – один из важнейших аспектов, обеспечивающих развитие нефтяного производства в самых разных направлениях – от геологии и добычи до экологии, промышленной безопасности и охраны труда, - открывая конференцию, сказал генеральный директор "РН – Северная нефть" Геннадий Амосов. – Поэтому для внедрения этих идей "Роснефти" и ее дочерним обществам необходимы инициативные молодые кадры, способные предложить новый подход к решению задач".

Важнейшими критериями оценки проектов были экономическая целесообразность, актуальность и новизна, практическая значимость, степень личного участия. Первый же доклад продемонстрировал стремление молодых специалистов совершенствовать не только собственный профессиональный уровень, но и идеи, озвученные на десятой научно-технической конференции в прошлом году.

Важнейшими критериями оценки проектов были экономическая целесообразность, актуальность и новизна, практическая значимость, степень личного участия.

Слесарь РТУ участка эксплуатации трубопроводов цеха эксплуатации трубопроводов (ЦЭТ) Владимир Канев представил сразу две разработки – дополненный проект, касающийся отслеживания очистных устройств, использующихся на трубопроводах, а также новый, предлагающий нестандартный подход к системе обнаружения порывов на нефтепроводах.

Молодой специалист рассказал, что сконструированное и изготовленное очистное устройство, о котором он рассказывал на десятой НТК, частично уже прошло проверку и доказало свою работоспособность, основной этап испытания скребка, снабженного специальным маячком, состоится совсем скоро. Интерес комиссии вызвали и другие работы – касающиеся строительства установки предварительного сброса воды на Среднемакарихинском месторождении, рационального использования попутного нефтяного газа, комплексной системы подготовки тяжелой нефти, использования на высоковольтных линиях специальных устройств для защиты ВЛ от перенапряжения во время гроз, а также проекты, предлагающие использовать в системе теплоснабжения новое энергоэффективное оборудование.

После обсуждения жюри объявило итоги.

За проект по отслеживанию очистных устройств победителем НТК молодых специалистов "РН – Северная нефть" стал слесарь РТУ ЦЭТ Владимир Канев.

Второе место заняли работы "Выбор комплексной системы подготовки тяжелой нефти" и "Строительство установки предварительного сброса воды на ДНС "Среднемакарихинская" операторов технологических установок Сахраддина Гасанлы (цех подготовки, перекачки нефти №2) и Андрея Степанцова (цех подготовки, переработки и сдачи нефти – ЦППиСН) соответственно.

На третьем месте разработка слесаря по ремонту технологических установок ЦЭТ Алексея Вячеславова "Центратор наружный гидравлический ЦНГ с улучшенными техническими характеристиками" и проект оператора технологических установок ЦППиСН Александра Ильина "Газотурбинный привод насосного оборудования".

Вручая призерам и участникам дипломы и заслуженные награды, Геннадий Амосов отметил: "Представленные сегодня проекты и доклады произвели благоприятное впечатление. Но больше всего импонирует то, что вы, придя на предприятие, стали не безынициативными исполнителями, а деятельными участниками, заинтересованными в более глубоком изучении производственных процессов и их совершенствовании. Приятно, что у нас трудится столько перспективной молодежи, обладающей научным потенциалом и инновационным взглядом на производство".

Впереди у призеров конференции ответственная задача – выступление на кустовой НТК молодых специалистов дочерних обществ "Роснефти" в Красноярске.

КОМПЕТЕНТНО: Яков Полонский, ООО "Экспертиза", заместитель директора по НИР

<<< Техническая и инновационная ориентированность персонала в настоящее время является практически общепринятой парадигмой корпоративных стандартов управления человеческими ресурсами. Вовлеченность и взаимная заинтересованность должны воспитываться и поощряться, причем, желательнее с максимальным охватом наиболее молодых возрастных категорий; с потенциалом воспитания собственных корпоративно-ориентированных активно-мотивированных кадров. >>>

В ОАО «Удмуртнефть» состоялась XII Региональная научно-техническая конференция

14 марта 2016, Россия, Удмуртская респ., udm-info.ru. В Ижевске прошла XII Региональная научно-техническая конференция молодых специалистов ОАО «Удмуртнефть» и дочерних обществ. В ее работе приняли участие молодые специалисты и сотрудники ОАО «Удмуртнефть» и восьми дочерних обществ, а также студенты вузов-партнеров – Удмуртского государственного университета и Уфимского государственного нефтяного технического университета. Всего на конференции выступили 80 участников, которые представили 85 проектов.

Работа была организована по восьми секциям, охватывающим основные направления деятельности предприятия: бурение, геология, подготовка и транспортировка нефти, энергетика, промышленная безопасность, экономика и информационные технологии.

Научно-технические конференции молодых специалистов являются одной из эффективных форм работы с молодыми сотрудниками компании и инструментом оценки их потенциала. Вовлечение специалистов в решение актуальных производственных задач, проектную, исследовательскую и инновационную деятельность, а также разработка и внедрение наукоемких и новаторских технологий в производство – стратегические направления, которые создают крепкий плацдарм для успешной деятельности ОАО «НК «Роснефть» и ее дочернего общества ОАО «Удмуртнефть» в будущем.

Компетентное жюри, в состав которого входило руководство ОАО «Удмуртнефть» и его дочерних обществ, отметило дипломами и номинациями 42 инновационных проекта. В апреле-мае победители отправятся на кустовый этап конференции в Красноярск, Оренбург и Сочи, где встретятся лучшие молодые специалисты из нескольких дочерних обществ нефтяной компании «Роснефть».

Подводя итоги конференции, генеральный директор ОАО «Удмуртнефть» Евгений Масленников отметил: «В этом году значительно возросло качество работ. Они носят прикладной и практический характер. После шлифовки и доработки эти проекты можно в течение нескольких месяцев или года внедрить в производство».

«Промышленная безопасность выгодна для всех»

15 марта 2016, Россия, Москва, izvestia.ru. Заместитель руководителя Ростехнадзора Светлана Радионова – о том, как в период низких цен нефтяные компании стараются не забывать о самом главном.

В нынешнем году подходит к концу первый этап модернизации российских нефтеперерабатывающих заводов (НПЗ), длившийся с 2011 года и контролируемый Ростехнадзором, Федеральной антимонопольной службой (ФАС) и Росстандартом.

Далеко не все успели в срок, особенно плохи дела у НПЗ малой мощности, практически все из них модернизацию к середине года не осият, уверена заместитель руководителя Ростехнадзора Светлана Радионова.

В эксклюзивном интервью «Известиям» чиновник рассказала, как движется модернизация российских НПЗ, станут ли госорганы меньше «кошмарить бизнес», а также как ведомство создает глобальную карту российской нефтепереработки и старается не допустить нового «бензинового кризиса» в России.

Вопрос: 2015 год был непростым для российской экономики, на фоне санкций, введенных по отношению к России и падения котировок на нефть, положение даже крупного бизнеса теперь нельзя назвать безоблачным. Можно ли уже подвести итоги работы Ростехнадзора в нефтегазовой отрасли в 2015 году? Что чаще всего служило основной причиной аварий?

Светлана Радионова: Наша служба официально подводит итоги своей работы за год в апреле. Предварительно могу сказать, что всех интересующий нефтегазовый сектор уже который год снижает аварийность. Во многом это не только заслуга Ростехнадзора, но и результат предпринимаемых за последние пять лет усилий со стороны самих компаний, их финансовой политики. Что касается причин, то большинство не крупных аварий возникает из-за человеческого фактора, крупные – это совокупность человеческого и других серьезных факторов опасности технологии и оборудования.

Вопрос: А причина последних крупных аварий 2015 года, к примеру, резонансного взрыва на Ачинском НПЗ – в ноябре 2015 года на заводе произошло возгорание, в 2014 году более масштабная авария со взрывом на НПЗ унесла жизни восьми человек – тоже были в людях?

Светлана Радионова: Авария на Ачинском – это стечение обстоятельств, когда неправильные действия каждого из участников процесса привели к трагическому событию.

Вопрос: Компании стараются анализировать причины аварий вместе с вами?

Светлана Радионова: Да, конечно. И это тоже часть нашей работы. Мы находимся с собственниками предприятий в непрерывном контакте и диалоге. Третьего марта провели в Киришах встречу со всеми нефтепереработчиками (со 2 по 4 марта прошло выездное заседание секции научно-технического совета при Ростехнадзоре по безопасности объектов нефтегазового комплекса), на которое мы позвали всех директоров НПЗ. Такое масштабное мероприятие мы в последний раз проводили пять лет назад.

Вопрос: С чем это связано?

Светлана Радионова: В 2011 году мы с ФАС, Росстандартом и крупными нефтепереработчиками заключили четырехсторонние соглашения, по которым основные поставщики моторного топлива обязались вовремя выполнить модернизацию своих НПЗ, реконструировав и построив установки вторичной переработки нефти в целях увеличения глубины переработки и повышения качества продукции. Договоренности планировалось осуществить в два этапа – с 2011 по 2015 год и с 2016-го по 2020-й.

Поскольку мы вошли во вторую фазу, у нас появился новый график проверок. В этом году я лично планирую посетить все крупные НПЗ, чтобы убедиться, что модернизация прошла качественно и в срок. Думаю, что у них не должно возникнуть больших проблем. Секрет в том, что предприятиям предельно понятно, как работать. За пять лет мы ни разу не меняли условий проведения проверок. Другими словами, у нас неизменные и понятные для всех правила игры.

Вопрос: Вернемся к четырехстороннему соглашению. Какие задачи к концу первого этапа компаниям удалось решить?

Светлана Радионова: Мы не Минэнерго, так что анализировать отрасль в целом не можем, оцениваем только состояние промышленной безопасности и соблюдение градостроительного законодательства. Ростехнадзор считает, и с этим согласны и сами компании, что пять лет назад при заключении четырехсторонних соглашений была открыта новая веха в развитии отрасли. Российская нефтепереработка провела масштабную модернизацию.

Если посмотреть на нее в 2011 и в 2016 годах, то складывается ощущение, что это две разные отрасли. Хочу заметить, что это не просто слова, модернизация нашла выражение в реальных финансовых и материальных вложениях и изменениях на производстве, которые соответствуют всем мировым требованиям. Не без проблем, конечно, но на уровне остальных стран мы смотримся достойно. Это очень важно для безопасной работы в отрасли.

Вопрос: А для чего компании нужно было подталкивать к модернизации, они сами этим не занялись бы? В чем роль Ростехнадзора в этой истории?

Светлана Радионова: Возможно, государству и не стоило бы лезть в экономику компаний, но когда у нас есть риски повторения бензинового кризиса (2011 году цены на топливо одновременно взлетели на 60%), надо предпринимать шаги, чтобы этого не повторилось. Для этого необходимо понимать, что спровоцировало кризис – была ли это безалаберность менеджеров или другие причины.

Нефтяной сектор отличается тем, что это единственная отрасль, где нет консолидированного клуба здорового лоббизма. Конечно, есть Союз нефтегазопромышленников, но он далек от представления интересов реальных компаний. Найти баланс между интересами государства и компаний было и нашей задачей, поэтому мы постарались дать общую картину того, как чувствует себя реальная индустрия, а уже с помощью нее Минэнерго смогло исполнить те задачи, которое ставило руководство страны.

Полной картины по рынку не было и у компаний, в том числе ТНК ВР, «Лукойла» и «Роснефти». Отчасти это объясняется тем, что сами компании редко раскрывают реальную картину по своему собственному производству – каждый руководитель заинтересован в том, чтобы выглядеть лучше, и одновременно, чтобы известно о его проблемах было поменьше.

По итогу проверок мы будем представлять общую картину по отрасли и что из себя представляет каждый завод в отдельности. Мне нравится говорить, что мы работаем как зеркало – отражаем ту реальность, которую видим.

Вопрос: ФАС в свое время опасалась, что модернизация НПЗ до уровня «Евро-5» может привести к нехватке бензина. По вашему мнению, модернизация не создает таких рисков?

Светлана Радионова: Мне сложно комментировать мнение других государственных органов. Для нас главное в том, чтобы технологии производства соответствовали поставленным задачам по выпуску моторного топлива согласно требованиям Технического регламента Таможенного союза, а его применение было безопасным.

Вопрос: Можно ли уже сейчас предварительно оценить, с какими итогами компании подошли к концу первого этапа модернизации?

Светлана Радионова: Есть отставания, сложности по ряду объектов, в 2015 году они были особенно заметны. Больше всего тормозятся нефтеперерабатывающие заводы малой мощности, осуществляющие только первичную переработку нефти (мини-НПЗ). В принципе это было ожидаемо, и мы не удивлены.

Вопрос: Получается, есть риски, что многие мини-НПЗ не успеют...

Светлана Радионова: Не многие, а все не успели и не успеют.

Мини-НПЗ всегда были нашей головной болью, большинство из них пока не соответствует требованиям законодательства. Есть Новошахтинский НПЗ (входит в аграрную группу «Юг Руси»), который не сделал ничего, как говорится: и ржавого гвоздя не вбил в землю. Есть и совсем тупиковые заводы, как Краснодарский НПЗ – он стоит в черте города и ему некуда расти. А с другой стороны, у нас есть динамично развивающиеся «Танеко» (входит в «Татнефть») и Яйский НПЗ.

Мини-НПЗ всегда были нашей головной болью, большинство из них пока не соответствует требованиям законодательства.

Меня в принципе удивляет подход некоторых собственников заводов, иногда кажется, что исходят они совсем не из стратегических планов. Создается впечатление, что каждый предприниматель спит и грезит, что когда-нибудь сможет стать нефтяником. Что он поставит нефтеперегонную установку у себя во дворе и будет отжимать из нее воду и делать авиационное топливо или что-то еще. Но это же несбыточные мечты, если халатно относиться к своему делу и к закону.

Есть основное правило, и оно одно для всех: вы должны соблюдать закон. И, желательно, не нарушать собственные планы. Есть одна странность: каждый раз мы предоставляем собственникам НПЗ возможность самим составить графики выполнения собственных обязательств – а потом смотрим, как они их сами нарушают.

Вопрос: Много говорили в последний год о том, что надо меньше «кошмарить бизнес», что он перегружен всевозможными проверками, тогда же Ростехнадзор выразил желание облегчить контроль посредством введения дистанционного надзора в рамках работ по внедрению риск-ориентированного подхода. Можно ли предположить, когда он заработает? Будет ли он работать и на мини-НПЗ?

Светлана Радионова: Мы такой перспективы введения дистанционного надзора для мини-НПЗ ни в этом, ни в следующем году не видим. Но дистанционный надзор – один из наших ближайших ориентиров. Планы и график реализации проекта будем рассматривать уже в апреле этого года. На любое нововведение требуется время, нельзя просто сделать так, а не иначе, надо объяснить предпринимателю, зачем это нужно и чем ему выгодно. Работа идет, и мы, по сути, уже заканчиваем испытания пилотных моделей такой дистанционной системы.

На днях прошло совещание рабочей группы по ее внедрению, два пилотных проекта тестируют «Лукойл» и СИБУР. Мы надеемся, что «Лукойл» свою систему покажет председателю правительства Дмитрию Медведеву в ходе его визита на платформу на месторождении имени Филановского в Каспийском море.

Вопрос: Какие плюсы несет система для самих предприятий?

Светлана Радионова: Юристы Ростехнадзора считают, что это будет замена постоянному присутствию инспекторов, например, для НПЗ (такая система безопасности требуется для относящихся к 1-му классу опасности производственных объектов). Что касается самого продукта, то это полностью российская разработка компании РКСС (Российская корпорация средств связи, входит в ГК «Ростех». – «Известия») – и софт, и железо. Что интересно, система не только следит за сиюминутным состоянием оборудования, но и прогнозирует надежность технологических процессов и предпосылки возникновения инцидентов и аварий на основе полученных данных.

Вопрос: А у компаний средства на это есть?

Светлана Радионова: Они не видят таких проблем: стоимость оборудования для одной нефтеперерабатывающей установки – в районе 9 млн рублей. Аварии, поверьте мне, стоят гораздо дороже.

Вопрос: Сколько денег сможет сэкономить казна за счет установки такой программы? Содержать своего сотрудника на каждом таком предприятии затратнее?

Светлана Радионова: Все считают именно так, достаточно примитивно: сколько будет стоить один инспектор, который не пойдет на проверку. Но надо считать иначе – сколько будет стоить отсутствие аварии.

Вопрос: Для нефтедобывающих компаний, насколько я знаю, добыча на шельфе весьма затратна. Каково ваше мнение как специалиста, следящего за последними технологиями, насколько реально для России разрабатывать шельф своими силами?

Светлана Радионова: Это миф, что мы сами ничего не можем, у нас достаточно компетенции в этом вопросе. Мы на постоянной основе изучаем весь международный опыт. Тем не менее все морские проекты строятся именно международными командами и компаниями с большим опытом работы.

Вопрос: Ростехнадзор как-то контролирует деятельность компаний на шельфе?

Светлана Радионова: – Раньше деятельность на шельфе регламентирована не была, но совсем недавно Ростехнадзор впервые принял целый массив документов по офшорным проектам. Совместно с нефтегазовыми компаниями разработаны федеральные нормы и правила. По сути, мы создали все условия для того, чтобы промышленная безопасность была выгодной для самих компаний. Обновили нормативную базу для нефтегазовой промышленности, многие документы перевели в ряд рекомендательных.

Глава Ростехнадзора: Авария на "Северной" подтолкнет к усилению безопасности работы шахтеров

15 марта 2016, Россия, Москва, 1prime.ru. Промышленная безопасность в нефтегазовой отрасли сегодня требует особого внимания со стороны Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору. Участвовавшие аварии на нефтепроводах, чрезвычайное происшествие на шахте «Северная», несоблюдение технических регламентов со стороны нефтегазовых компаний – ощутимо сказывается на дальнейшем развитии нефтегазового комплекса страны. Какие работы проводит ведомство для соблюдения промышленной безопасности в отрасли и как справляются предприятия с модернизацией во время экономического кризиса рассказал в интервью глава Ростехнадзора Алексей Алёшин.

- В конце февраля произошла авария на шахте Северная. Ростехнадзор планировал в течение двух месяцев составить мнение о причинах трагедии. Есть ли у ведомства предварительная картина причин случившегося?

- У Ростехнадзора есть предварительная картина причин аварии. Версия о выносе большого количества метана в лаву с последующим его воспламенением и взрывом на сегодняшний день, по мнению экспертов, является приоритетной. Что конкретно явилось причиной этого явления, на данный момент не установлено. Но по предварительным оценкам мы не вправе делать выводы на далекую перспективу, тем более менять регламенты и нормативные документы.

Сформирована техническая комиссия по расследованию обстоятельств и причин аварии приказами Печорского управления Ростехнадзора, председателем назначен руководитель Печорского управления Ростехнадзора.

Комиссией исследуются на предмет возможной причинно-следственной связи ненадлежащее исполнение эксплуатационной, проектной, технологической документации по дегазации, аэрогазовому контролю, прогнозу, профилактике газодинамических явлений и последовательно происходящих событий, предшествовавших аварии. Проводится анализ работы системы аэрогазового контроля и аэрогазовой защиты в части своевременного отключения электроэнергии по получению сигнала о превышениях допустимой концентрации метана на рабочих местах в Лаве 412-з пласта Мощного. Анализируются возможная зависимость увеличения количества выявленных местных и слоевых скоплений метана индивидуальными газоанализаторами и стационарными средствами контроля от шага посадки основной кровли. Экспертная группа работает по установленным направлениям.

Акт расследования обстоятельств и причин аварии на шахте "Северная" даст понимание о необходимости внесения изменений в действующую нормативную документацию и регламенты, проведение геологоразведочных работ и других действий.

- Какие итоги расследований по двум авариям "Роснефти" в Ханты-Мансийском автономном округе (ХМАО) в 2015 году?

- Техническое расследование причин аварий, произошедших в ООО «РН-Юганскнефтегаз» 23 июня и 21 октября 2015 года завершено в конце 2015 года.

Была проведена независимая экспертиза, которая показала, что причиной первой аварии явился дефект изготовления. Произошла разгерметизация трубопровода из-за образования трещины вдоль тела трубы из-за дефекта сварки в заводском соединении. Ущерб от аварии составил 847 тысяч рублей.

Материалы расследования аварии переданы в Нефтеюганскую межрайонную прокуратуру для принятия мер, а Северо-Уральским управлением Ростехнадзора было возбуждено административное дело по факту нарушения требований промышленной безопасности, направленное на рассмотрение в суд. По результатам судебного заседания было принято решение о наложении на "РН-Юганскнефтегаз" штрафа в размере 200 тысяч рублей.

По аварии, которая произошла 21 октября 2015 года, можем сказать, что взрыв парогазовоздушной смеси углеводородов и воздуха внутри резервуара произошел из-за механического повреждения участка неправильно уложенного греющего кабеля. Другими словами, из-за нарушения при монтаже, оказавшегося под огнепреградителем резервуара.

В результате аварии пострадали 2 человека, 1 человек погиб. И здесь мы отмечаем низкое качество проведения экспертизы по промышленной безопасности. Техническое освидетельствование резервуара было проведено в июне 2015 года. По его результатам была установлена возможность безопасной эксплуатации резервуара в срок до 2025 года.

Материалы расследования аварии переданы в органы прокуратуры для решения вопроса о привлечении виновных лиц к уголовной ответственности. К административной ответственности привлечено юридическое лицо – сумма штрафа 500 тысяч рублей, 2 должностных лица (начальник станции, начальник цеха) – общая сумма штрафа 80 тысяч рублей. В отношении третьего виновного должностного лица (механик цеха) возбуждено уголовное дело.

Решается вопрос и с подготовкой экспертов по промышленной безопасности. Как я уже неоднократно заявлял, в последние годы Ростехнадзор столкнулся с низким уровнем ее проведения. Это видно и в двух случаях, о которых мы с Вами говорим. В связи с этим, пришло понимание, что вопрос об аттестации экспертов и повышении уровня экспертных организаций необходимо все-таки решать на государственном уровне. Теперь в Ростехнадзоре проводится такая аттестация экспертов. Целью нашей работы является формирование компетентного, добросовестного, независимого экспертного сообщества.

- Вы говорите, что ущерб от аварии под Нефтеюганском составил 847 тысяч рублей. Однако глава Минприроды Сергей Донской ранее оценивал размер ущерба более чем в 20 миллионов рублей.

- Полный ущерб от аварии состоит из нескольких составляющих, а именно: прямые потери от аварий, затраты на локализацию и ликвидацию последствий аварий на опасных производственных объектах, включая затраты по техническому расследованию причин аварий, экологический ущерб и ущерб, нанесенный третьим лицам.

По результатам расследования аварии, произошедшей в «РН-Юганскнефтегаз» 23 июня 2015 года, прямые потери предприятия составили 847 тысяч рублей. Общий ущерб, понесенный "РН-Юганскнефтегаз", согласно акту технического расследования составил 50,8 миллиона рублей. Расчет размера вреда, причиненного водному объекту (Протоке Чеускина) в результате аварии, проводился Управлением Росприроднадзора по ХМАО-Югра.

– Были ли выявлены нарушения по отношению к другим компаниям "Роснефти"?

– В конце 2015 года Сахалинским управлением Ростехнадзора была проведена проверка в отношении "РН-Сахалинморнефтегаз". В результате проверки выявлено 60 нарушений требований промышленной безопасности, выдано предписание, юридическое лицо оштрафовано на 200 тысяч рублей.

Выполнение "РН-Сахалинморнефтегаз" предписания находится на постоянном контроле Ростехнадзора.

– При проведении плановых работ 2 марта на нерабочем нефтепроводе на месторождении Эхаби на севере Сахалина, по официальной информации "РН-Сахалинморнефтегаз", произошел выход до 15 тонн нефтесодержащей жидкости. По сообщению экологов, объемы разлива превысили 300 тонн нефти. Проводилась ли проверка Ростехнадзором по факту разлива?

– Расследование инцидентов на опасных производственных объектах осуществляется комиссией, создаваемой эксплуатирующей организацией, без привлечения представителей органов исполнительной власти. При этом предприятие не реже одного раза в квартал представляет в территориальный орган Ростехнадзора сведения о результатах расследования инцидентов.

Согласно информации по факту разлива нефтесодержащей жидкости на территории Охинского района Сахалинской области, полученной от МЧС России, по состоянию на 2 марта 2016 года ориентировочный объем разлива составил до 15 тонн нефти общей площадью 3600 кв.м., при этом попадания нефти в водные объекты не допущено.

В Сахалинское управление Ростехнадзора 3 марта 2016 года поступило оперативное сообщение об инциденте на межпромысловом нефтепроводе "Эхаби – Западная емкость" ПК 112, входящего в состав опасного производственного объекта: "Система промысловых трубопроводов месторождения Эхаби", эксплуатирующая организация ООО "РН-Сахалинморнефтегаз". Для установления классификации происшествия представитель Ростехнадзора может выехать на место происшествия только по требованию природоохранной прокуратуры. Представители Ростехнадзора готовы оказать содействие в расследовании данного происшествия и в рамках своих полномочий и компетенции отслеживают и оценивают происходящие события.

– Еще один вопрос по надзору. Планирует ли ведомство проверку Хьяргинского СРП? – Ростехнадзор входит в состав рабочей группы, образованной Минэнерго России, по передаче части доли инвестора и функций оператора от ФАО "Тоталь Разведка Разработка Россия" к ООО "Зарубежнефть-добыча Хьяргя" в рамках соглашения о разделе продукции по проекту "Хьяргинское месторождение". Могут сказать, что работа в данном направлении ведется и находится на контроле Минэнерго России. Ростехнадзором в 2015 году были проведены 2 проверки, в ходе которых выявлено 6 нарушений требований промышленной безопасности, 5 из которых устранены в ходе контрольно-надзорных мероприятий. Должностные лица оштрафованы на 20 тыс. рублей. Стоит отметить, что компания ФАО «Тоталь РРР» эксплуатирует на Хьяргинском месторождении объекты II и III класса опасности. На такие объекты в соответствии с законодательством Ростехнадзор выходит с проверками раз в год и раз в три года соответственно.

– Ранее сообщалось, что у «Газпрома» есть проблемы с получениями заключений о соответствии (ЗОСы- ред.) и компания не имеет полного разрешения на эксплуатацию газопровода «Бованенково-Ухта». Решена ли «Газпромом» проблема с получением ЗОСов для эксплуатации газопровода Бованенково-Ухта?

– Заключение о соответствии построенного объекта капитального строительства требованиям технических регламентов и проектной документации выдается только в том в случае, если объект полностью соответствует существующим требованиям. В конце прошлого года по ряду объектов капитального строительства газопровода Бованенково-Ухта была проведена 31 проверка, выявлено 1157 нарушений и выданы предписания по их устранению со сроком устранения в марте 2016 года.

На сегодняшний день в территориальный орган Ростехнадзора уже поступили от застройщика извещения об устранении всех нарушений. Фактическое устранение данных нарушений может быть установлено только по итогам проведения проверок по выполнению предписаний. Если говорить более конкретно о сроках, то в первом квартале 2016 этого года данные проверки будут проведены.

На сегодняшний день в территориальный орган Ростехнадзора уже поступили от застройщика извещения об устранении всех нарушений

– Планируются ли Ростехнадзором новые проверки "Сахалина-1" и "Сахалина-2"? – На этих проектах эксплуатируются объекты I и II класса опасности, следовательно, проверки Ростехнадзором данных опасных производственных объектов в 2016 году будут осуществляться в рамках постоянного государственного надзора. Ближайшая проверка будет проведена в апреле этого года.

– Ростехнадзор проводил проверки "Газпром нефть шельф"? были ли выявлены нарушения промышленной безопасности? – В прошлом году было проведено 4 проверки в порядке осуществления режима постоянного государственного контроля на опасном производственном объекте – платформе стационарной (морской) МЛСП "Приразломная". Было выявлено 25 нарушений, составлены протоколы на юридическое лицо "Газпром нефть шельф" и 1 должностное лицо, вынесены постановления на общую сумму 220 тысяч рублей. Также в 2015 году проведена плановая проверка "Газпром нефть шельф", выявлено 10 нарушений. Составлены протоколы на 2 должностных лица компании, 27 июля 2015 года вынесены постановления, общая сумма штрафов составила 40 тысяч рублей.

В октябре 2015 года проведена проверка ранее выданного предписания, выданного при проведении плановой проверки, составлен акт. Установлено, что предписание устраняется в установленные сроки. Северо-Западным управлением Ростехнадзора в 2016 году продолжается осуществление постоянного надзора за опасным производственным объектом I класса опасности – платформой стационарной (морской) МЛСП "Приразломная". В период с 10 по 12 февраля 2016 года проведена первая проверка в 2016 году в рамках постоянного надзора за платформой. 12 февраля "Газпром нефть шельф" выданы акт и предписание (всего 4 нарушения). По результатам проверки в установленном порядке планируется привлечь к административной ответственности 1 должностное лицо "Газпром нефть шельф".

– Выполняют ли компании обязательства, предусмотренные четырехсторонним соглашением между ФАС, Ростехнадзором, Росстандартом и нефтяными компаниями? Ввод в эксплуатацию каких НПЗ откладывается?

– В этом документе закреплены обязательства компаний по реализации инвестиционных программ в области нефтепереработки и выпуску нефтепродуктов в соответствии с требованиями технического регламента.

Указанными соглашениями предусмотрены реконструкция и строительство в период до 2020 года 99 установок неглубокой переработки сырья с процессами, повышающими качество моторного топлива, и 37 установок глубокой переработки углеводородного сырья. Ожидается, что после масштабной модернизации российские НПЗ достигнут мирового уровня по показателям технологической оснащенности.

К настоящему моменту в эксплуатацию введены 52 установки вторичной переработки нефти, предусмотренные четырехсторонними соглашениями. Строительство и реконструкция еще 17 установок, из которых 2 должны были быть введены в 2014 году, 15 установок - в 2015 году, не завершены. Такие проблемы существуют на заводах компании "Роснефть" и на независимых нефтеперерабатывающих заводах – ОАО "ТАИФ НК", ООО "Марийский НПЗ", ООО "Новошахтинский ЗНП" и ООО "Афипский НПЗ".

– "Газпром нефть" в начале прошлого года предлагала максимально централизовать надзор за работой нефтегазовых компаний на арктическом шельфе и проводить государственные экспертизы по принципу одного окна. Проводило ли ведомство надзор за работой нефтегазовых компаний на арктическом шельфе?

– Ростехнадзор со своей стороны не раз отмечал эту проблему. При реализации морских проектов недропользователь сталкивается с большим количеством нормативных документов и, как следствие, ему приходится взаимодействовать с большим числом федеральных органов исполнительной власти. Вопрос централизации надзора за такими объектами лежит в компетенции Правительства РФ.

Что касается нашего ведомства, Ростехнадзор осуществляет государственный надзор в области промышленной безопасности в отношении опасных производственных объектов, расположенных в арктической зоне России, таких как, стационарная платформа "Приразломная", морской выносной нефтеналивной "Варандейский терминал".

Эти объекты являются опасными производственными объектами чрезвычайно высокой опасности, поэтому в отношении них осуществляется постоянный надзор. Однако стоит отметить, что они находятся в значительной удаленности от берега и базовых месторождений, что затрудняет организацию проведения выездных проверок.

Именно в отношении этих объектов целесообразно применить систему дистанционного контроля промышленной безопасности, которую мы одними из первых предложили. Данная система позволяет фиксировать предпосылки к возникновению аварий и инцидентов, предаварийные и аварийные состояния объекта, без выезда на место инспектора. В реальном времени мы будем получать информацию о состоянии объекта. Согласитесь, это очень удобно для таких удаленных точек, а также дистанционный надзор снижает административную нагрузку на бизнес и коррупционную составляющую.

– Как вы оцените работу Ростехнадзора в целом?

– Если говорить об уровне промышленной безопасности вообще, если сравнивать со странами СНГ - мы, конечно же, лидеры. В сравнении с промышленно развитыми странами, мы работаем примерно на одном уровне. Ростехнадзору удалось в прошлом, 2015 году снизить травматизм на производстве. По сравнению с 2014 годом, несмотря на то, что количество аварий осталось примерно такое же, удалось снизить количество смертных случаев более чем в 2,5 раза. Мы считаем это главным и самым важным показателем нашей работы.

Александра Крыжановская

Работа АО "Самотлорнефтегаз" по сокращению краж на месторождениях дает результаты: в 2015 году они сократились на 24,8%

18 марта 2016, Россия, Ханты-Мансийский АО, so-Lru. В течение истекшего 2015 года ущерб, причиненный АО «Самотлорнефтегаз» в результате преступлений, снизился по сравнению с 2014 годом на 24,8%. Немало усилий приложили для этого специалисты управления экономической безопасности во взаимодействии с работниками производственных подразделений АО «Самотлорнефтегаз», ЧОП «РН-Охрана-Нижневартовск» и сотрудниками государственных оперативных служб, которые осуществляют свою деятельность на территории города Нижневартовска и Нижневартовского района.

За совершенные преступления привлечены к уголовной ответственности и осуждены за посягательства на активы общества 38 человек.

В то же время сумма предотвращенного и возмещенного ущерба возросла и составила в общей сложности 8,8 млн. руб.

Незаконное посягательство на чужое имущество распространялось на промышленную и производственную области. В том числе выявлено 10 попыток кражи углеводородного сырья, из них 8 - через незаконные врезки в трубопроводы. Обнаруженные врезки ликвидированы. При попытках совершения краж нефти задержаны 23 человека и 9 автобойлеров, изъято 135 тонн нефти, предотвращён и возмещён ущерб на сумму 2,7 млн. руб., осуждены 17 человек, 10 из них приговорены к реальным срокам лишения свободы. Выявлены 4 базы, специально оборудованные для хищений нефти через врезки или используемые для перевалки похищенного углеводородного сырья.

Вот один из примеров эффективного взаимодействия. В январе прошлого года в результате проведённых мероприятий с участием специалистов управления экономической безопасности, работников одного из цехов АО «Самотлорнефтегаз» и сотрудников ОМВД по Нижневартовскому району выявлена незаконная врезка в напорный нефтепровод, установлена база стороннего предприятия, на территорию которой была выведена врезка. В результате этого задержана группа лиц и изъят автобойлер с 25 тоннами нефти. К настоящему времени осужден гражданин, приговоренный к 1 году лишению свободы и штрафу 40 тыс. руб.

В августе 2015 года в результате совместных действий сотрудников УЭБ, ЧОП и полиции УМВД по ХМАО-Югре при отборе нефти из незаконной врезки в напорный нефтепровод Тюменского месторождения задержаны группа лиц, 2 автобойлера с похищенной нефтью. Изъято 52 тонны нефти. Осужденные четверо граждан также лишились свободы на сроки от 1 года 2 месяцев до 1 года 6 месяцев.

Как нам сообщили в управлении по экономической безопасности АО «Самотлорнефтегаз», противодействие хищениям с объектов общества, дальнейшее укрепление и повышение эффективности взаимодействия по этому вопросу с подразделениями МВД остаётся одной из приоритетных задач работы УЭБ АО «Самотлорнефтегаз» и ЧОП «РН-Охрана-Нижневартовск» на 2016 год. Сотрудниками предприятий и полиции составлены совместные планы по борьбе с кражами нефти и других материальных ценностей, которые предусматривают проведение систематических мероприятий, направленных на выявление, пресечение и расследование посягательств с обязательным доведением дел до суда.

Ряд преступлений выявлен благодаря информации, полученной по «Горячей линии безопасности». В соответствии с нормативными документами ОАО «НК «Роснефть», в Компании действует практика выплаты денежного вознаграждения лицам, предоставившим значимую информацию о любых противоправных посягательствах на активы Компании, в результате чего предотвращён или возмещён ущерб.

Экологи иницируют поправки в законодательство Ямала и Югры

18 марта 2016, Россия, Ханты-Мансийский АО, advis.ru. В ХМАО и ЯНАО планируют усовершенствовать "экологическое" законодательство. Разрабатываемые поправки ориентированы, в первую очередь, на нефтяные компании. Недропользователи обязаны быть в курсе всех природных изменений на своих территориях – будь то вырубка леса или гибель рыбы в водоёмах - и своевременно на них реагировать. Пока же нефтяники не проводят мониторинг должным образом, и экологическая обстановка в автономиях оставляет желать лучшего.

Система экологического мониторинга сегодня регламентируется и на федеральном уровне, и на уровне правительств ХМАО и ЯНАО, однако все существующие законодательные акты, по мнению экспертов, несовершенны. Предложения по их улучшению подготовила компания "РАСТАМ-Экология" (входит в тюменский холдинг "РАСТАМ" Любови Растамхановой). В ближайшее время они будут направлены на рассмотрение департаментов природопользования автономных округов, а также руководителей нефтяных компаний, работающих на территориях.

"Мы считаем, что в действующих регламентах не предусмотрен анализ ряда важных химических элементов в воде, почвенном покрове и донных отложениях. Из-за этого невозможно определить расчетные индексы оценки качества воды - ИЗВ (индекс загрязнения воды) и УКИЗВ (комбинаторный индекс загрязнённости воды). Сейчас анализируется лишь ряд химических компонентов и определяется их концентрация: например, если уровень ртuti или какого-то другого вещества превышен, в отчетах пишется, что это может повлечь негативные последствия и на этом все. Чтобы определить реальную загрязнённость воды, нужно включить в перечень исследуемых элементов ряд новых, а именно - растворенный кислород и химическое потребление кислорода. Только тогда мы сможем установить состояние водоёмов в целом и дать оценку оказываемому влиянию", - сообщил РБК Тюмень менеджер-эколог ООО "РАСТАМ-Экология" Дмитрий Усламин.

Кроме того, существующие законодательные акты не предусматривают мониторинг животного и растительного мира, а также гидробионтов. "Мы считаем, что эти элементы должны быть обязательными для проведения локального экологического мониторинга, тем более на таких территориях, как ХМАО и ЯНАО, где сосредоточены нефте- и газодобывающие предприятия", - заявляет эксперт.

Кроме того, существующие законодательные акты не предусматривают мониторинг животного и растительного мира, а также гидробионтов.

Он поясняет, что сегодня в автономных округах вообще не уделяется внимания изучению гидробионтов (организмов, приспособленный к обитанию в водной среде – водорослей, моллюсков, насекомых, рыб). Между тем, они являются прекрасными индикаторами качества воды. По тому, какие именно гидробионты обитают в том или ином водоёме, можно судить о его чистоте. Например, олигохеты, пиявки или водяные ослики выдерживают сильное загрязнение, а ручейники или брюхоногие моллюски развиваются исключительно в чистой воде.

"Сегодня в рамках мониторинга делается только химический анализ воды, который, как уже говорилось, не даёт конкретной оценки её качества. Изучение гидробионтов не только позволило бы усовершенствовать систему мониторинга, но и могло бы дать толчок для исследования биоразнообразия на территории ХМАО и ЯНАО", - считает Дмитрий Усламин.

Также, по мнению эксперта, необходимо изучать как реагируют животный и растительный миры на антропогенное воздействие. Наблюдение за животными, их реакцией на те или иные работы, проводимые нефтяными компаниями, позволит вовремя принимать необходимые меры по сохранению популяции.

Ученые поддерживают внесение данного предложения. "На данный момент в ХМАО и ЯНАО, по моему мнению, не уделено вообще никакого внимания ни животному миру, ни растительному. В исходных постановлениях – а по ХМАО в подготовке документа участвовал лично я – это все было, но потом по непонятным причинам куда-то делось. В итоге сейчас в округах проводят геохимический, а не экологический мониторинг", - отмечает директор НИИ экологии и рационального использования природных ресурсов ТюмГУ, доктор биологических наук Андрей Соромотин.

По его словам, только изучение живых организмов может дать исчерпывающую информацию о состоянии окружающей среды как на нефтяных месторождениях, так и за их пределами. "Биота позволяет дать более интегральную оценку состояния окружающей среды, нежели химия. Допустим, недропользователи используют в работе два разных вещества, каждое из которых по-своему влияет на живые организмы. Однако поскольку вещества используются вместе, их суммарный эффект может в несколько раз превосходить эффект каждого в отдельности. И оценить этот суммарный эффект могут только живые существа – биота. Химия не даст ответа на вопрос, как будет изменяться биогеоценоз в дальнейшем при воздействии этих веществ. Ответ может дать только наблюдение за живыми организмами", - уверен ученый.

Его коллега - кандидат биологических наук, доцент кафедры зоологии и эволюционной экологии животных Института биологии ТюмГУ Ольга Алешина убеждена, что проведение регулярного мониторинга в автономиях станет и существенным толчком в развитии науки. "Озера в этих регионах практически не изучены. Если рекам уделяется хотя бы какое-то внимание, то мелкие водоемы вообще не исследуются. А ведь через северные территории проходит миграционный путь птиц, которые зачастую на лапках и крыльях переносят в эти озера гидробионтов, и никто их не изучает. Регулярные экологические мониторинги могли бы стать почвой для фундаментального научного исследования", - отмечает Ольга Алешина.

Эксперты компании "РАСТАМ" предлагают законодательно прописать и периодичность проведения экологических исследований в автономиях. "Например, пробы воды в ХМАО сейчас берутся раз в квартал, а на Ямале лишь два раза в год – в период половодья и летом. Зимой никаких наблюдений в ЯНАО не проводится, а объясняют это тем, что водоемы перемерзают. Однако известно, что замерзают далеко не все реки, и зимний мониторинг тоже важен. Именно в холода в нефтегазодобывающих районах зачастую случаются скрытые аварии - их последствия не получается увидеть визуально, но возможно выявить при помощи анализа воды. Изучив пробы, эксперты могли бы дать своевременные рекомендации недропользователям по устранению последствий таких ЧП", - отмечает руководитель направления производственно-экологического мониторинга ООО "РАСТАМ-Экология" Александр Лихачев.

Кроме того, по мнению экспертов, в автономных округах необходимо чаще проводить мониторинг ландшафтов (почвенно-растительного покрова). Сейчас в ХМАО такие исследования проводятся раз в 5 лет, в ЯНАО их и вовсе нет. Специалисты "РАСТАМ-Экология" считают, что аэроснимки местности следует проводить с периодичностью хотя бы раз в два года. "Недропользователи будут знать, где на их территории вырубали деревья или сгорел лес, смогут принять меры по устранению негативных последствий", - поясняет Александр Лихачев.

Также эксперт считает, что нужно разделить территории автономных округов с учетом климатических особенностей (например, выделить зоны северной и южной тайги, рельеф уральских гор) и проводить исследования в соответствии с этим "зонированием". "На одних территориях имеет смысл изучать одни организмы, наблюдать одни явления, на других – другие. Может быть, в северной тайге какие-то вещества не изменятся вообще, и их не нужно изучать, а где-то они являются показателем состояния природной среды", - говорит эксперт.

Специалисты уверены, что разработанные предложения по мониторингу окружающей среды не усложнят жизнь нефтяных корпораций, а наоборот пойдут им на пользу. "Как правило, все нефтяники работают по договорам аутсорсинга с экологическими компаниями, которым не составит никакого труда включить в перечень своих работ наблюдение над гидробионтами, растениями, животными, а также разработать график проведения исследований. Недропользователи же смогут своевременно узнавать о происходящих на их территориях изменениях, реагировать на них, что позволит улучшить экологическую обстановку в автономиях", - уверен менеджер-эколог Дмитрий Усламин.

РБК Тюмень обратилось за комментариями сразу в несколько нефтегазовых компаний, однако все они отказались рассуждать на тему развития мониторинговой системы до тех пор, пока поправки не будут утверждены. Стоит отметить, что согласно действующему законодательству нефтедобывающие предприятия должны проводить мониторинг состояния окружающей среды, заключив договоры аутсорсинга с экологическими компаниями. В среднем недропользователи тратят на эти цели от 1,5 млн до 5 млн рублей. По оценкам экспертов, если поправки в "экологическое" законодательство ХМАО и ЯНАО будут приняты, это увеличит расходы нефтяников на 2-5%.

АО «Транснефть – Западная Сибирь» представило инновационные разработки

24 марта 2016, Россия, Омская обл., omsk.kp.ru. Специалисты АО «Транснефть – Западная Сибирь» приняли участие в 18-й специализированной выставке «ОмскГазНефтеХим», которая открылась 23 марта в рамках Сибирского промышленно-инвестиционного форума «Промтехэкспо-2016». Экспозиция акционерного общества посвящена энергосбережению, импортозамещению и инновационным разработкам в сфере транспортировки нефти и нефтепродуктов.

Акционерное общество «Транснефть – Западная Сибирь» - постоянный участник отраслевых выставок, поскольку такие мероприятия возможность рассказать о достижениях предприятия и представить посетителям инновационные технические решения для компаний нефтегазовой отрасли.

На стенде предприятия представлена продукция филиала Центральной база производственного обслуживания (ЦБПО) АО «Транснефть – Западная Сибирь», которая в полной мере отвечает задачам государственной программы импортозамещения.

На этой выставке предприятие продемонстрировало действующий образец внутритрубного поршня-разделителя (ПРВ). Его технические характеристики позволяют выполнять работы по освобождению внутренних полостей магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов от нефти под давлением инертного газа, либо от воды под давлением воздуха. Дополнительным преимуществом ПРВ является использование в его конструкции взрывобезопасных материалов. Это обеспечивает полное соблюдение высоких стандартов промышленной безопасности при его применении.

Кроме того, посетители выставочной экспозиции могут ознакомиться с достижениями предприятия в сфере энергосбережения. Энергоэффективная деятельность – стратегически важное направление развития акционерного общества. Более трех лет назад АО «Транснефть – Западная Сибирь» внедрило на своих объектах систему энергетического менеджмента (СЭНМ), позволяющую контролировать реализацию комплекса системных энергосберегающих мероприятий и оценивать их эффективность.

Ярким и запоминающимся мероприятием деловой программы выставки стала презентация, которую АО «Транснефть – Западная Сибирь» провела для омских СМИ. Журналисты получили информацию о стратегических планах развития предприятия, узнали о работе уникального для Западной Сибири и Дальнего Востока технологического объекта – автоматизированной станции смешения нефти.

В заключительный день работы выставки, 25 марта, АО «Транснефть – Западная Сибирь» организует научно-практический семинар «Профессиональная деятельность в сложных производственных условиях: психофизиологическая и психологическая готовность персонала к эффективному и надежному выполнению производственных заданий». В нем примут участие представители предприятия, министерства по делам молодежи, физической культуры и спорта Омской области, молодые специалисты и студенты профильных вузов.

На ТБ Форуме обсудили законопроект об основах политики в области промышленной безопасности

25 марта 2016, Россия, Москва, retail-loyalty.org. Впервые в рамках ТБ Форума 10 февраля состоялась конференция "Комплексная безопасность в промышленности, энергетике и строительстве". Организаторы мероприятия: Технологическая платформа Комплексная безопасность промышленности и энергетики, ИБРАЭ РАН, НИЦ "Курчатовский институт" и АЭР Групп.

Официальная поддержка: Министерство энергетики РФ, Министерство строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ, Ростехнадзор, Министерство экономического развития РФ, МЧС России, Министерство обороны РФ, Комитет Совета Федерации по обороне и безопасности, Комитет Государственной Думы по экономической политике, инновационному развитию и предпринимательству, Департамент науки, промышленной политики и предпринимательства города Москвы, Ассоциация малых и средних городов России, Союз нефтегазопромышленников России.

Профессиональная поддержка: Российская академия наук, Институт проблем безопасного развития атомной энергетики Российской академии наук (ИБРАЭ РАН), НИЦ «Курчатовский институт», НИУ «Высшая школа экономики», Государственная корпорация «Росатом», Государственная корпорация «Банк развития и внешнеэкономической деятельности (Внешэкономбанк)», ПАО «Газпром нефть», ООО «НИИгазэкономика» ПАО «Газпром».

Работа конференции проходила в двух секциях: "Комплексная безопасность сложных взаимодействующих промышленных и энергетических систем: стойкость и уязвимость" и "Эффективность физической защиты предприятий промышленности и энергетики".

Александр Рыбас, Ростехнадзор:

«В рамках конференции «Комплексная безопасность в промышленности, энергетике и строительстве» мною были освещены вопросы, связанные с основными направлениями законодательной и нормотворческой деятельности Ростехнадзора в 2016 году. Речь шла о тех законопроектах, которые имеют существенное значение для обеспечения промышленной безопасности. Среди них – основополагающий документ, который Ростехнадзор вместе с другими заинтересованными федеральными органами исполнительной власти и организациями должен в текущем году разработать по поручению президента. Это законопроект об основах государственной политики в области промышленной безопасности».

В конференции приняли участие:

- представители органов государственной власти (профильных министерств и ведомств);
- руководители спецслужб и органов безопасности;
- представители отечественного научно-исследовательского сообщества;
- производители, разработчики и интеграторы систем безопасности из России и из-за рубежа.

«ТБ Форум важен для тех, кто осуществляет надзорные функции в государстве, занимается научно-технической деятельностью. Здесь происходят встречи и обмен мнениями. Например, сегодня из моего доклада научное сообщество получило информацию о том, какие разработки наиболее востребованы и приоритетны для нас, а я смог услышать о вещах, которые входят в круг интересов научно-технических специалистов, занимающихся обеспечением промышленной безопасности. Особенно хотелось бы отметить интересные и перспективные разработки Института информатики РАН, Курчатовского института», - отметил Александр Рыбас, статс-секретарь – заместитель руководителя Ростехнадзора.

17 АПРЕЛЯ 1844

**А.И. Узатису присуждена
Демидовская премия за создание
«Курса горного искусства»
- первого российского печатного
руководства по бурению скважин**

А вы где добываете безопасную информацию?
ИА "Монитор"

НОВИНКИ * ОБЗОРЫ * АНАЛИТИКА * РЕЙТИНГИ * ТРЕНДЫ * ЭКСПЕРТИЗА

ТРЕНДЫ * ЭКСПЕРТИЗА * НОВИНКИ * ОБЗОРЫ

ИСТОРИЧЕСКИЙ КАЛЕНДАРЬ:

НОВИНКИ * ОБЗОРЫ * АНАЛИТИКА * РЕЙТИНГИ

Подробнее об «Историческом календаре»
на сайте <http://2016.icenter.ru/2>

ТРЕНДЫ * ЭКСПЕРТИЗА * НОВИНКИ * ОБЗОРЫ * АНАЛИТИКА * РЕЙТИНГИ

Периодичность выхода Ежемесячно
Учредитель ООО «Гротек»
Генеральный директор Андрей Мирошкин
Издатель Информационное агентство «Монитор»
Руководитель агентства Татьяна Никонова
Свидетельство о регистрации СМИ ИА № 77-1095
Тираж Менее 1000 экз.

Подписка по каталогам в отделениях Почты России:

Газеты и журналы индекс **46660**
Пресса России индекс **41829**
Почта России индекс **63460**

Почта: 123007, Москва, а/я 82
Телефон: (495) 647-0442 Факс: (495) 221-0862
Подписка: monitor@groteck.ru www.icenter.ru
Редакционное сотрудничество: monitor@groteck.ru

Copyright © «ГРОТЕК»

Copyright © дизайна компания «ГРОТЕК»

Перепечатка и копирование не допускаются без письменного согласия правообладателя.
Рукописи не рецензируются и не возвращаются.

В бюллетене используются материалы открытых источников информации.

iCenter.Ru